

COMITÉ OPERATIVO

MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD - PANAMÁ

Minuta de la Reunión Ordinaria No. 474

3 de agosto de 2021

La Reunión Ordinaria No. 474 se celebró el martes 3 de agosto de 2021.

Reunido el quórum requerido, la reunión inició a las 08:02 horas, presidida por la licenciada Dilsa Cedeño, en representación del CND.

Aprobación del Orden del día.

Representante	Principal	A Favor	En Contra	Abstención
Transmisores	Mario Saavedra	1		
Térmicos	Liz Cumbreira	1		
Hídros Mayores de 20 MW	Luis Peñaloza	1		
Hídros Menores de 20MW y RNC	Nadia Correa	1		
Distribuidor 1	Miguel Ríos	1		
Distribuidor 2	José Carrera	1		
Grandes Clientes 1	Denis Moreno	1		
Grandes Clientes 2	Abdul Escobar	1		
	Total	8		

Se aprueba orden del día con 8 votos.

Orden del día Aprobado:

1. Lectura de Correspondencia
2. Presentación por parte del CND sobre la ejecución del Servicio de Operación Integrada (SOI), periodo 2017-2021.
3. Asuntos Varios.

Desarrollo de los temas

1. Lectura de Correspondencia

Para esta sesión no se recibió correspondencia.

sc

2. Presentación por parte del CND sobre la ejecución del Servicio de Operación Integrada (SOI), periodo 2017-2021.

Se adjunta presentación realizada por el CND.

Consultas realizadas durante la presentación:

Agente	Pregunta de representantes	Respuesta CND
Grandes Clientes (Denis Moreno)	¿Se ha previsto a largo plazo la posibilidad de que se mude el CND a otra localización, considerando el tema de redundancia?	Si se ha mirado, hace dos años se hizo una evaluación de la matriz del riesgo del CND con la consultora PHC. El tema de redundancia se está evaluando y se considera dentro del presupuesto.
Grandes Clientes (Abdul escobar)	Déficit de personal. Pregunta sobre el proceso de contratación de tres personas y cómo se obtiene este número. En adicional, consulta si el déficit es equivalente en salario o en personal.	El déficit es por persona y no por salario. Sobre la contratación, es una gestión que se debe ajustar a los procesos de otra empresa y se está intentando ampliar el personal considerando estos aspectos.
Hidros > 20 MW	SPEAR. ¿Porqué un proyecto que considera efectos en la red de transmisión está considerado en el SOI?, se pensaba que el proyecto era de ETESA. En adición consulta, cómo se planea incorporar los proyectos de expansión del SPEAR.	El proyecto siempre fue liderado por el CND y estaba considerado en el SOI desde un inicio bajo el concepto de seguridad de la operación. Bajo este concepto, se considera que es un proyecto del CND (implementación, puesta en marcha y expansión). Sobre la expansión del SPEAR, se hicieron dos estudios adicionales que arrojaron más acciones remediales para expandir el SPEAR. Actualmente se trabaja con SEL en una hoja de ruta, para la

		implementación de la expansión.
--	--	---------------------------------

3. Asuntos Varios.

Representante	Tema
Grandes Clientes (Abdul escobar)	<p>Número de Grandes Clientes que se muestra en los informes de propuestas: Se ha visto en dos propuestas de cambios a metodologías que dentro de los sustentos se coloca el aumento de número de grandes clientes, pero no se hace una selectividad de qué grandes clientes realmente afectan al sistema. Es decir, no se presenta cuantos de los grandes clientes realmente afectan la gestión operativa como conectados al SIN. Al respecto, solicita que se revise el dato en las futuras metodologías.</p> <p>CND informó que se está revisando este tema. Así mismo aclaró el CND que en la última propuesta se menciona el número de generadores y no hacen referencia al número de grandes clientes.</p>
Grandes Clientes (Denis Moreno)	<p>Eventos en líneas de baja tensión que repercuten en el sistema de transmisión: El representante citó varios eventos en donde se daba la salida de líneas de distribución en la red de EDEMET y que afectó el sistema de ETESA. Al respecto, el representante consultó al CND su valoración de ello y solicitó se informara si estos eventos requieren acciones remediales o correcciones.</p> <p>Al respecto el CND señaló que algunos de los eventos informados por el representante (evento 725), son de periodos anteriores. Respecto a los eventos ocurridos este año señalado por el representante, eventos 115 y 270, indican que no hubo desconexión como tal de líneas del sistema de transmisión y se relacionan a la acción del EDCxBV debido a disparos de circuitos del agente EDEMET que están asociados a este esquema de control suplementario y a los cuales se les debe realizar los ajustes en tiempos a las protecciones. Así mismo, el CND señaló que está consultando a EDEMET el motivo del ajuste tan alto de protecciones que tienen en los circuitos que salen de subestación Chorrera y se está trabajando con ETESA para implementar acciones que eviten que los disparos de estos circuitos afecten otras instalaciones del SIN, puesto que se desconecta la primera etapa del EDCxBV.</p> <p>El representante de Grandes Clientes, Denis Moreno, solicita al representante de Naturgy que amplíe al respecto. El representante de Naturgy informó que se ha estado revisando el tema y se ha implementado acciones correctivas en la red de distribución que sale de S/E Chorrera, implementando ajustes a la cobertura de los relés instantáneo, haciéndolos más rápidos y así eviten la competencia con el SPEAR. Sin embargo, aún se mantiene una revisión debido a que existen mayores complicaciones por la topología de red de la zona, en donde existen múltiples derivaciones de circuitos que alimenta otras subestaciones y transformadores. EDEMET permanece haciendo revisiones puesto que ellos son los más afectados.</p> <p>El Ing. Moreno propone que Naturgy haga una presentación al CO sobre las soluciones que plantea Naturgy para corregir las interrupciones de servicio del sector oeste.</p> <p>En relación con este tema, el Ing. Troitiño informó que el año pasado se informó de eventos que fueron atribuibles al fenómeno de desconexión de carga sensible. Cita el informe final de evento No. 299 (del año 2020) donde se registró que la posible causa fue un evento FIDVR y</p>



COMITÉ OPERATIVO

MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD - PANAMÁ

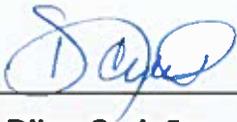
consulta sobre el seguimiento a ese evento, si se ha vuelto a dar una condición similar y que se ha concluido al respecto.

CND informó que este tipo de análisis de soluciones a eventos relacionados a estos fenómenos de carga sensible se está considerado entre las inversiones de expansión del SPEAR. Son tipos de eventos que no están relacionados a un ECS centralizado, que desconecta carga y que se siente como un bajo voltaje en el centro de carga (señalan que se está trabajando con EDEMET en este punto), que causa de conexión de carga al actual el EDCxBV con consecuencia de aumento de flujo hacia el SER, ya que no se desconecta generación. Precisa el CND que este tipo de eventos son recurrentes y no afecta la red de 230 kV.

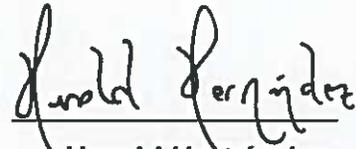
Grandes Clientes (Abdul Escobar) **Informes de Eventos:** Propone implementar alguna metodología para seguimiento a los informes de eventos, que informe las acciones tomadas para corrección de las contingencias evaluadas. De esta manera el resto de los agentes que no están involucrados se enteren de las acciones que se implementan.

Grandes Clientes (Abdul Escobar) **Informe de Planeamiento:** Inclusión de BLM en el informe a pesar de que no está clara su situación de retiro. Se solicitó información al respecto. CND informó que aún no hay una definición de la ASEP al respecto y la información que se publicó en el informe responde al hecho que el agente no ha formalizado ante el CND su solicitud de retiro. También señaló el CND que el agente ha expresado en las reuniones de planeamiento que han realizado una solicitud de retiro a la ASEP.

Siendo las 9:03 horas del 3 de agosto de 2021, se procedió a cerrar la sesión Ordinaria No. 474.



Dilsa Cedeño
Presidente



Harold Hernández
Secretario