

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

ACTA DE LA REUNION No. 31

Fecha : 21 de agosto, 1996

Lugar : Hotel Cartagena Hilton - Cartagena

ASISTENTES-MIEMBROS PRINCIPALES

CORELCA
CHB
CHEC
EADE
EEB
EEPPM
EMCALI
EPSA
ESSA
ISAGEN
ISA
ISA
PROELECTRICA
UPME

Andrés Yabrudy
Carlos Alberto Luna C.
Albeiro Ríos C.
Gustavo Sánchez M.
Olga Beatriz Callejas R.
Jaime Vélez B
Luz Marina Gómez C.
Jorge Arismendi Mendoza
Hernán Uribe Niño
Alberto Olarte Aguirre
Javier G. Gutiérrez P.
Pablo H. Corredor A.
William Murra B.
Angela Cadena

INVITADOS :

CORELCA
CHB
CHB
EEPPM
EEB
EEB
ELECTRANTA
ELECTRANTA
EMCALI
ESSA
ISAGEN
ISA
ISA
ISA
ISA
ISA
PROELECTRICA/KMR

Rafael Angarita C.
José Arturo López
Víctor H. Rivera
Humberto Palacio M.
Fabio Quitián R.
Víctor Quíasúa Colmenares
Antonio Holguín
Jorge Quintero
Humberto Mafla
Wilson Uribe Vega
Angela María Prieto C.
Carlos Ariel Naranjo
Hernando Díaz
Alvaro I. Murcia C.
Genaro García
César A. Ramírez R.
José Kappaz

TEMARIO

1. Lectura y aprobación actas 29 y 30
2. Estatuto de Racionamiento
3. Informe de la Comisión para Análisis Eventos del 30 de junio y 17 de julio
4. Informe del SIC
5. Situación Energética
6. Despacho plantas de Carbón
7. Propuesta distribución costos Plantas Ocoa y Gualanday
8. Varios

DESARROLLO DE LA REUNION

Se verificó el cumplimiento del quórum reglamentario con la asistencia de todos los miembros del CNO.

1. LECTURA ACTAS 29 Y 30

Se dió lectura a las actas 29 y 30, las cuales serán modificadas de acuerdo a los comentarios por parte de los miembros del CNO y con los que enviaría CORELCA el próximo lunes.

El ingeniero Humberto Mafla, sobre la entrega al Ministro de carta del CNO el pasado 16 de agosto, informó que estuvieron presentes además Abraham Korman, Leopoldo Montañez y Guillermo Arango. Le dieron lectura a la carta y el Ministro agradeció la comunicación manifestando gran interés en las acciones recomendadas y su seguimiento. Envío un mensaje de confianza en el CNO. Informó que enviaría esa carta a la SSPD.

ISAGEN propuso una moción de agradecimiento al Ingeniero Mafla por su gestión durante el encargo de la presidencia del CNO, la cual fue aceptada por el CNO.

2. ESTATUTO DE RACIONAMIENTO

ISA repartió el documento con la compilación de los comentarios del CNO al proyecto de Estatuto de Racionamiento, explicando las modificaciones solicitadas en la reunión 29. Se acordó enviar a la CREG este documento.

3. INFORME DE LA COMISIÓN PARA ANALISIS DE EVENTOS DEL 30 DE JUNIO Y 17 DE JULIO

ISA presentó el seguimiento de las acciones, haciendo énfasis en la necesidad de enviar una carta a la CREG por parte del CNO solicitando la reglamentación de la competencia de los CRD-CND sobre el control de los distintos agentes. ISA esta dispuesta a dar la certificación de las protecciones en la línea de 500 kV, para agilizar este proceso en vista que la certificación por parte de un ente externo podría tomar varios meses.

ISA entregó el documento preliminar "Actualización del Intercambio para el área de la Costa Atlántica", documento ISA CND 96-260, que presenta una revaluación del límite de importación del área de la Costa Atlántica, medido como la transferencia por los circuitos San Carlos - Cerromatoso, tomando en cuenta las siguientes condiciones:

- Relés df/dt en Sabanalarga (ajuste de -2.2 Hz/seg, retardo de 100 ms, tiempo de medida del relé de 5 ciclos y tiempo de interruptor de 50 ms).
- Ajuste de sobrepotencia de las unidades de Termoflores de 100 MW en 135% y 2 segundos de retardo.
- Actualización del modelo de regulador de velocidad de Termoflores de acuerdo con la información de la Westinghouse.

El estudio se concentra en verificar el estado del área operativa de la Costa Atlántica frente al aislamiento del sistema central desde la Subestación de San Carlos 500 kV.

El estudio concluye que la instalación del relé df/dt en Sabanalarga y el ajuste de la protección de sobrepotencia en Termoflores, aumentan la confiabilidad de la zona de la Costa Atlántica frente aislamiento del sistema central, sin embargo los valores de ajuste determinan en forma significativa las máximas transferencias. Se recomienda cambiar el ajuste del relé de Sabanalarga df/dt a 3 ciclos (50 ms), 59.9 Hz (45 ms a una tasa 2.2 Hz/seg), tiempo de retardo en el relé 15 ms, para un tiempo total de 110 ms.

Adicionalmente, que la importación máxima para el período 19 es de 670 MW, para una demanda de 1200 MW y un deslastre de 556 MW. Finalmente, que los límites de intercambio entre las áreas son de tipo dinámico, por tanto, se recomienda que el CNO solicite a la CREG que este límite pueda ser modificado de acuerdo a las condiciones reales del sistema, con los correspondientes estudios previos del CND y avalados por el CNO.

Comentarios

CORELCA manifiesta algunas dudas y desacuerdo sobre la información y supuestos utilizados en el estudio, solicitando se incluya en el reporte aclaraciones sobre las demandas que están siendo consideradas, unidades despachadas y cuales están en regulación automática. También, solicitan que se considere un porcentaje del deslastre fuera de servicio.

Además, informan que no poseen las herramientas computacionales para verificar que los ajustes propuestos por ISA sean los correctos, para lo cual necesitarían contratar con entes externos. Tampoco conocen cual puede ser el comportamiento del relé df/dt y que no poseen un manual de operación del mismo.

EMCALI sugiere que analicen conjuntamente ISA y CORELCA los supuestos del estudio además de considerar la consultoría externa. Propone revisar la fecha de cumplimiento de la acción estableciendo el 28 de agosto como la nueva fecha.

EEB considera que en el país no existe experiencia sobre la operación de relés df/dt , por lo que CORELCA debe utilizar una consultoría extranjera, lo cual puede tomar más tiempo.

EEPPM solicita aclaración sobre si el estudio esta considerando como criterio la doble contingencia según lo manifestó CORELCA. ISA aclara que lo que pretende el estudio es determinar con que límite no se presentaría apagón total con la salida de las dos líneas, ya que se alcanza a presentar un deslastre de carga del 54% de la demanda.

ISA presentó las alternativas para el mejoramiento del esquema de Telecomunicaciones entre el CND y los CRDs, entre las cuales estaban la de cerrar los anillos regionales mediante enlaces de microondas digitales ó

fibras ópticas con sistemas de portadores privados ó públicos y la de instalar estaciones satelitales remotas en los CRDs y una maestra central para la concentración de la información CND. En el corto plazo se considera que el esquema puede ser reforzado mediante una mayor utilización de servicios públicos mediante el arrendamiento de canales dedicados y una mayor utilización de los conmutados. Debe considerarse la utilización de sistemas de radio móvil de la actual red de radio nacional de ISA como medio adicional.

Comentarios

ISA aclara a EMCALI que la utilización del sistema redundante depende del esquema utilizado, ya que se permite utilizar permanentemente las dos vías seleccionando la que proporcione la mayor relación señal ruido.

ISA explica a CORELCA que la mejor solución a mediano plazo para tener redundancia con su CRD sería la opción satelital, ya que la duplicación de estaciones repetidoras resultaría más costoso.

ISA aclara a EEPPM que la expansión del sistema en el Oriente esta haciendo provisiones de comunicaciones para un CRD en el NORDESTE. Adicionalmente, que ISA esta en un plan de instalación de RTUs como en San Mateo, Barranca, Palos, Paipa, para tener información en tiempo real en el CND, pero NORDESTE coordina maniobras.

EPSA solicita se tenga un cronograma detallado para hacer más eficiente la interacción con ISA.

4. INFORME DEL SIC

El Administrador del SIC presentó las siguientes recomendaciones del Subcomite de Revisión y Vigilancia del SIC:

- El Subcomite debe tratar los temas de administración de cuentas del STN.
- Modificar el monto mínimo de transferencias de \$100000 a un salario mínimo mensual.
- Ampliar la participación de las empresas en el Subcomite de Revisión y Vigilancia del SIC ó crear un grupo financiero, dependiente del CNO.

Comentarios

CHB: El anterior Comité Financiero y de Comercialización perdió su participación en el nuevo esquema, debiéndose por lo tanto ampliar la participación en el Subcomite de Revisión y Vigilancia para manejar temas como el de garantías o apoyando las decisiones del CNO mediante un grupo financiero. Este no debe ser un grupo que funciones en la sombra sino mirar temas de importancia para las organizaciones relacionados con sus recursos.

ISAGEN: El objetivo de ese Subcomité es hacer la revisión y vigilancia de las cuentas del Mercado Mayorista, y no ser un grupo deliberante; por lo que considera que la propuesta le cambiaría los objetivos. Por lo tanto, está de acuerdo en que se cree un grupo financiero ya que la ampliación de la participación no sería una solución definitiva, puesto que se estarían excluyendo aún otras empresas.

EEB esta de acuerdo con ISAGEN y considera, que incluir los temas financieros en el Subcomite del SIC distraería a este sus funciones. Es importante un grupo que reúna a los financieros de las empresas evitando temas diferentes al del SIC en ese Subcomite.

ISA considera que la gran mayoría de los temas que trata el Subcomite del SIC son efectivamente financieros, no debiéndose por lo tanto separar los aspectos técnicos de los aspectos financieros; pudiendo ser más conveniente la ampliación de la participación de otras empresas, buscando una participación similar a la existente en el CNO, mejorando los mecanismos de comunicación internamente en las empresas y entre las empresas representantes y las representadas.

EEPPM considera adecuada la propuesta de ampliar la participación en el Subcomite del SIC y que los representantes de las empresas deben manejar tanto los temas técnicos como los temas financieros.

CORELCA estima que ampliar el número de representantes no sería muy operativo y se perdería agilidad, ya que es un grupo de trabajo que debe defender los intereses de los agentes.

EMCALI: Es importante revisar las funciones del SIC dentro del esquema que estamos operando, buscando mejorar los mecanismos de participación en estos grupos. Propone nombrar dos empresas que analicen la situación y

presenten un informe al CNO. Se acuerda conformar un equipo con EEB, CHB y un representante del SIC.

Caso Cospique

El Administrador del SIC presentó un resumen de los hechos relacionados con la generación mínima de Cospique desde el 19 de julio que llegó a la no aceptación por parte de Electribol del proceso de facturación, que se había aplicado de acuerdo a lo debatido por el CNO. La propuesta del CNO fue considerarla como generación de seguridad durante la punta 2 (19 a 22 horas).

Comentarios

EMCALI: El caso de Cospique esta en la Procuraduría debido a que la CREG no ha emitido concepto sobre una apelación de Electribol. Considera que no es necesario efectuar ninguna acción por parte del CNO ya que la decisión del CNO se sustentó en un estudio y no han aparecido elementos adicionales.

ISA distribuyó carta de Electribol a la Procuraduría donde se menciona que el CNO es juez y parte.

CORELCA menciona que Electribol no fue invitado a la reunión del CNO donde fue tratado el caso de Cospique. Propone que se de un espacio en la próxima reunión para que se analice este caso con la presencia del representante de Electribol.

ISAGEN aclara que Electribol participó en el Subcomite de Estudios Eléctricos, donde se analizó este tema. EPSA agrega, que si efectivamente participó en ese Subcomite es equivalente a participar en el CNO, de otra forma es indicar que los Comités no cuentan con el respaldo del CNO.

CORELCA considera que no es lo mismo tener la oportunidad de ser escuchado en un Comité a ser escuchado en el CNO, ya que los Comités son esencialmente grupos de trabajo.

ISA considera que como criterio mínimo de objetividad debe permitírsele la oportunidad a Electribol de ser escuchado en el CNO.

EMCALI: Se debe adoptar como criterio general que la empresa que se vea afectada económicamente con las decisiones del CNO, esté presente en las reuniones correspondientes.

ISA propuso que en la próxima reunión se invite Electribol para escuchar sus planteamientos sobre el caso de Cospique. El CNO aprobó esta propuesta.

Finalmente el Administrador del SIC presentó el estado de la cartera del SIC, resaltando que las deudas se concentran en tres empresas: Electranta, Nariño y Cauca.

5. SITUACION ENERGETICA

ISA presentó la Situación Energética resaltando que el nivel de aportes hídricos durante el mes de julio que alcanzo el 128% de la media histórica, contribuyendo al mantenimiento de unas altas reservas en los embalses que con el bajo crecimiento de la demanda respecto a lo esperado presenta unas buenas condiciones de confiabilidad en la atención de la demanda para los próximos meses. Para los próximos 5 años , bajo el escenario de demanda alta UPME con hidrología superior a las medias decrecientes y el Plan de Expansión considerado por la UPME para los análisis energéticos y con el parque térmico existente con disponibilidad mayor al 65%, se atiende la demanda con los criterios de confiabilidad y vulnerabilidad definidos. Con una adición de 150 MW en mayo/99, el sistema es capaz de afrontar una sequía en los años 98-99.

Comentarios

EMCALI: Referente al aumento de las restricciones en la Costa Atlántica, no ven cuales son los incentivos que se están dando para que las empresas acometan obras que permitan reducir las generaciones de seguridad.

ISA considera que paulatinamente se esta llegando a tener conciencia del pago de las restricciones por parte de quien las cause.

ISAGEN: Recuerda que este tema se ha tocado reiteradamente y que se ha llegado al pago de las obras necesarias muchas veces. Este punto es de los más importantes en el desarrollo del actual esquema y requiere pronta

solución. Menciona que ISA se había comprometido a presentar un listado de acciones para reducir las restricciones para ser enviado a la CREG en una comunicación.

ELECTRANTA comenta que se han visto muy afectados por las restricciones y que están de acuerdo que las señales están mal dirigidas. En su caso los ha estado afectando una transformación deficiente 220kV/110 kV donde no tienen influencia, sin embargo, han adquirido un transformador de 100 MVA que será entregado en 5 meses y han negociado con TEBSA el modulo. Desean asistir a la reunión del CNO donde se trate el tema de las restricciones.

CORELCA: Estos problemas se originan en la falta de planificación en la expedición de las reglas que generalmente llevan a soluciones de corto plazo. La CREG es más lenta que la dinámica de la evolución del Sector Eléctrico en este nuevo esquema. Estas experiencias deben servir de enseñanza para el desarrollo y aplicación de las resoluciones, requiriendo tomarse el tiempo necesario de análisis para evitar mayores problemas.

EEB propone enviar la comunicación sobre el tema de las restricciones directamente al Ministro.

6. DISTRIBUCIÓN COSTOS PLANTAS OCOA Y GUALANDAY

ISAGEN explica que el documento entregado a las Empresas acoge la alternativa de EEPPM de no repartir los costos de estas plantas sino que las empresas devuelvan los beneficios obtenidos en el corto plazo a ISAGEN y esta empresa asume los costos. Espera los comentarios de la empresas sobre la propuesta para proceder a su facturación.

Siendo las 10:20 de la noche se terminó la reunión.

Luz Marina Gómez
Presidente