

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 216

Fecha: 24 de febrero de 2005

Lugar: Bogotá

Hora: 9:00 a.m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

CODENSA
CORELCA
EEPPM
ELECTRIFICADORA DEL META
EMGESA
EPSA
ISAGEN
CHIVOR
ISA
ISA - CND
TERMOTASAJERO
TERMOCANDELARIA

Omar Serrano Rueda
Aníbal Castro Otero
Rafael Pérez
Víctor H. Rivera
Luis Enrique Arbeláez
Germán Garcés
Alfonso Salazar Trujillo
Ignacio Arrázola
Ana Mercedes Villegas
Alvaro Murcia
Hernando Díaz
Paolo Seni

INVITADOS:

CODENSA
EMGESA
EMGESA
EMSA
EEPPM
ISA-CND
ISAGEN
UPME

John Alberto Rey G.
Camilo H Sandoval
Fabio Quitian R.
Alberto Astroz A.
Ana Cristina Rendón E.
Ancizar Piedrahita A.
Mónica Paola Flórez E.
José Vicente Dulce

SECRETARIO TÉCNICO:

Alberto Olarte A.

La reunión fue citada por escrito el día 17 de febrero de 2005.

Consejo Nacional de Operación CNO

PRESIDENTE:

Presidió la reunión el Doctor Omar Serrano actual Presidente del Consejo Nacional de Operación.

El IDEAM y la CREG informaron la no asistencia a esta reunión.

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Aprobación acta N° 215
3. Informe del IDEAM
4. Informe del Secretario Técnico
5. Informe del SIC
6. Situación Energética y Eléctrica
7. Informe de Comités
8. Varios

DESARROLLO DE LA REUNIÓN:

1. VERIFICACIÓN DEL QUÓRUM

El Secretario después de verificar el Quórum, anuncia que se puede dar inicio a la reunión.

2. APROBACION ACTA 215

El Consejo aprueba el acta 215 con los comentarios de ISA-CND, incluidos en la versión preliminar que se entrega al Consejo en esta reunión.

3. INFORME DEL IDEAM

10 El IDEAM ha manifestado que debido a la escasez de personal no podría asistir sino a dos de las tres reuniones a las cuales se le está invitando. La propuesta que aceptó es la de asistir al Subcomité hidrológico y al Consejo Nacional de Operación. Al Comité de Operación se llevaría un informe de su presentación realizada en el Subcomité Hidrológico.

4. INFORME SECRETARIO TECNICO

Consejo Nacional de Operación CNO

El área Jurídica del Ministerio de Minas y Energía se reunió con el Doctor Hugo Palacios para aclarar unas dudas sobre el concepto y el borrador de decreto propuesto.

Se adelantan los trámites de la cesión del contrato de Fiducia de FIDUPETROL a Fiduciaria SUPERIOR.

Se tuvo reunión con CREG sobre los activos de nivel 4 y su remuneración mencionando los casos del transformador de Valledupar, la línea Pitalito-Altamira y las líneas de CEDENAR. La CREG insiste en el procedimiento fijado por la resolución 082 y en su interpretación que para la remuneración de estos activos se debe poner primero en operación para solicitar su remuneración. Solicitó al Consejo una propuesta ante situaciones que pongan en peligro la confiabilidad del sistema y la consulta sobre el procedimiento de la resolución 82.

El CNO coordinó las mesas de trabajo del RETIE en lo que respecta a los procesos de Generación, Transmisión, Usuario Final, de Regulación y la de Certificación. Queda pendiente la Jurídica que se llevará a cabo el 1 de marzo de 2005.

La Comisión Asesora de Coordinación y Seguimiento a la Situación Energética del País sesionó el 3 de febrero. El resumen de esa reunión fue enviado por e-mail a los miembros del Consejo. Con respecto a esta reunión se mencionó la próxima salida de la estación compresora de Casacará de ECOGAS. El Consejo solicita el envío de una comunicación manifestando la preocupación por las limitaciones en el transporte de gas que pueda ocasionar esta salida. Igualmente, solicito en la próxima reunión extraordinaria sobre casos de análisis de la situación energética se revise el caso crítico para entregar a la UPME con el fin de identificar estas limitaciones. Se espera posteriormente realizar una reunión CNO Eléctrico con CNO Gas para canalizar este tema.

El CND manifiesta que la disponibilidad de combustibles primarios es un tema que es parte de las consideraciones a tener en cuenta, debe ser la UPME como coordinadora sectorial la llamada a efectuar la coordinación de los diferentes sectores y al análisis del suministro de combustibles primarios.

Se envió carta a CREG sobre remuneración de activos de nivel 4.

Consejo Nacional de Operación CNO

Se recibió respuesta de Minminas sobre no expedición de resolución nombrando nuevos miembros del Consejo.

Se entregan borradores de comunicaciones a CREG sobre propuesta de remuneración de activos de nivel 4 y consulta sobre aplicación de párrafo de artículo 7 de resolución 82. Igualmente a la CREG sobre la solicitud de expedición de una resolución sobre la definición de Volúmenes máximos de embalses.

Se solicita aprobación de acuerdos sobre:

- Conformación del Comité de Distribución
- Nombramiento de miembros del Consejo para el año 2005.
- Reglamentación del proceso de elección de miembros del Consejo.

Se aprueba que las propuestas de acuerdo CNO que presenten los Comités de Distribución y Transmisión se informen a los miembros del CNO con una anticipación suficiente para su análisis.

Los borradores de comunicaciones a CREG sobre volumen máximo y procedimiento para remuneración de activos de STR se dejan para comentarios de los miembros del Consejo y posterior envío considerando los mismos.

Los borradores de acuerdos sobre conformación del Comité de Distribución y el nombramiento de miembros del CNO para el año 2005 quedan para comentarios de los miembros del CNO hasta el día viernes 25 de febrero de 2005. El acuerdo con la reglamentación del proceso de elección de miembros del Consejo, después de una amplia discusión se deja para revisión interna de cada empresa y en la próxima reunión del Consejo se discutirá nuevamente.

5. INFORME DEL SIC

Se presentó el informe de avance de la auditoria a los procedimientos de TIES tanto los del ASIC como los del CND. Como conclusión el Auditor no encuentra evidencia que permita concluir que el ASIC y el CND no han dado cumplimiento a las normas establecidas por la CREG.

El SIC presentó los comentarios más importantes de la evolución del mercado.

Consejo Nacional de Operación CNO

6. SITUACION ENERGETICA Y ELECTRICA

ISA-CND presentó el documento ISA UENCND 05-020 "Panorama Energético y Eléctrico SIN".

El CNO solicita al CND consultar con Termo Yopal la razón por la cual lleva tantos meses en pruebas. El CND presentará informe en el próximo CNO.

En experiencias operativas, se presentó el estado de la red, el seguimiento a la demanda del SIN, la cargabilidad de los transformadores:

- Con la entrada del ATR de 100 MVA en la subestación El Copey, se alivia la condición de carga en los equipos de transformación de GCM, pero se recomienda continuar la gestión para viabilizar la entrada del ATR de Valledupar 230/115kV.

- El Autotransformador 230/115 kV de la subestación Bucaramanga, presenta condiciones de carga (97%) cercanas a su capacidad declarada. Para mejorar esta condición, se tiene previsto la entrada de un nuevo transformador en la Subestación Barranca, para la primera semana de Marzo 2005. Desde el estudio semestral de Planeación para el segundo semestre del 2003, se mencionaba la mayor cargabilidad.

- El circuito San Carlos – Cerromatoso 1, se encuentra indisponible por acto mal intencionado (AMI). Adicionalmente la subestación El Yarumo 115 kV (Putumayo), quedó fuera de servicio debido a que la infraestructura eléctrica fue atentada el 18/02/2005.

- Se presentó la descripción del evento del 28 de enero de 2005 por la salida de la Central de Chivor por problemas en la regulación de los cargadores 1 y 2, lo cual estaba induciendo la inestabilidad en el sistema de corriente continua.

- De los resultados de la simulación de actuación del esquema de desconexión automática de carga por baja frecuencia ante el evento anterior, se puede observar que para Colombia considerando el esquema de EDAC implementado se debía presentar una desconexión aproximadamente del 8.7% (544.2 MW) y la carga real desconectada fue de 6.69% (419.5 MW), para una efectividad del 77%, por lo tanto se

Consejo Nacional de Operación CNO

hace necesario revisar la actuación del esquema principalmente con todos los OR's.

- No se reportó actuación del esquema EDAC en la subarea CEDELCA, por lo cual se solicitó a esta empresa realizar la gestión necesaria para garantizar la adecuada operación de éste en futuros eventos. El CNO enviará comunicación a CEDELCA por el incumplimiento en la actuación del EDAC en el evento de Chivor.

- Se recomienda presentar a través de los Subcomités y Comité de Operación, por parte de los generadores, el análisis de estos eventos de gran magnitud con el fin de capitalizar las experiencias en favor de disminuir la posibilidad de ocurrencia de eventos similares en las otras plantas y por ende una mejor confiabilidad del SIN.

De la evolución de las variables energéticas se destaca que los caudales en enero hasta la fecha están en el 111% de la media histórica y las reservas en el 66 % de su volumen útil.

Cenace anunció que está superada la alerta en el sector eléctrico de Ecuador motivada por los bajos caudales y el nivel del embalse de Paute.

Con respecto a los análisis energéticos de largo plazo hay un nuevo proyecto hidráulico de 27 MW de capacidad, denominado El Manso entrando en enero de 2009, el cual se incluirá en los estudios cuando se haya afinado su información .

Se presentaron los siguientes casos base, con un horizonte de estudio de cinco años e hidrología estocástica con 100 series:

1. Autónimo Colombia

2. Coordinado Colombia-Ecuador-Perú-Centro América

Los valores de los índices de Vere, Vere_c y número de casos con déficit mayor al 1.5% de la demanda, son iguales a cero (0) para el horizonte de cinco (5) años con resolución mensual y 100 series de hidrología estocástica, tanto para el Sistema Interconectado Colombiano autónomo como para el Sistema Interconectado Colombiano coordinado con Ecuador y los países de América Central.

Consejo Nacional de Operación CNO

Se presentó el análisis de mediano plazo, el cual es coordinado con Ecuador, con los siguientes casos:

- Escenario hidrológico pronóstico esperado
- Escenario hidrológico contingencia
- Escenario hidrológico construido CND-IDEAM

Al simular en forma coordinada el Sistema Interconectado Colombiano con el Sistema Ecuatoriano, para el horizonte de dos (2) años con resolución semanal, no se observa déficit en la atención de la demanda doméstica de Colombia.

Se hizo una recomendación al CND y SH&PH para que los escenarios hidrológicos tengan una transición a partir de la serie real.

Se recomienda que el CNO continúe revisando los supuestos, el seguimiento permanente de las variables energéticas, la disponibilidad de generación. La UPME debe revisar permanentemente las fechas de ampliaciones de la infraestructura y la disponibilidad, consumo y sustitución de combustibles para la generación térmica en el mediano y largo plazo y la sustitución de los mismos. La CREG revisar las señales regulatorias que aseguren la inversión en nuevos proyectos.

El CNO solicitó considerar un atraso de 6 meses para la segunda interconexión a 230 kV con Ecuador. Adicionalmente, el analizar un atraso de la conexión a Panamá.

Acerca del procedimiento de contratación de la firma verificadora de los parámetros del Cargo por Capacidad 2004-2005, el CND, debido al impacto y alcance de algunos de los comentarios enviados por el CNO, los remitió a la CREG, mediante carta enviada el 4 de febrero, en la cual se resalta lo siguiente:

Algunas de las observaciones, relacionadas con las competencias del contratista, los plazos y procedimientos a seguir para el intercambio de información, ya han sido consideradas en la solicitud de oferta con base en la experiencia reciente o pueden ser incluidas dentro del proceso contractual que se adelanta. Otras observaciones que se centran en el procedimiento regulado, fueron enviadas a la CREG para su consideración.

Consejo Nacional de Operación CNO

Después de realizar la evaluación de las Ofertas se obtuvo el siguiente orden de elegibilidad de los Proponentes:

1. PriceWaterhouseCoopers AG Ltda.
2. LCM Consultores Asociados

Se realizó reunión con funcionarios de Pricewaterhousecoopers, en la cual se le solicita la ampliación de algunos puntos de la oferta, se solicita aclaración de algunas "*Limitaciones al Alcance*" estipuladas por PWC en su oferta, y se les solicita revisarlas.

7. INFORME DE COMITES

El Comité de Transmisión se reunió el 16 de febrero de 2005. Se presenta el informe respectivo de la reunión 130:

1. 1. Gestión Carta CREG – Estudio CSM

Se presentó la carta que será enviada a la CREG con la posición del CNO y del Comité de Transmisión al respecto.

2. Evaluación Criterios y estrategia de remuneración de centros de control acorde con el estudio CIER.

Debido a las diferentes interpretaciones mencionadas con relación a este punto, Se acordó que ISA (Ing. Andrés Villegas) y EPPMM (Ing. Héctor Ruiz), quienes lideran este estudio por parte de las empresas en Colombia, hagan una presentación detallada de este tema en la próxima reunión del Comité

Con este objeto se acordó realizar la próxima reunión del Comité en la ciudad de Medellín y la reunión del día 18 de Mayo en la ciudad de Bogotá.

3. Balance de activos frontera del STN con multipropiedad en activos

Se acordó que EPSA hará una recopilación de los casos reportados por las empresas Transportadoras, la cual deberá ser enviada antes del día 8 de Marzo de 2005. La información a entregar por las empresas además de contener el diligenciamiento del formato enviado por EPSA inicialmente, deberá contener una tipificación de los casos posibles en cuanto a responsabilidades y posibles compensaciones que se pudiesen presentar, además de posibles soluciones a estos casos.

EPSA recopilará esta información y presentará para el próximo Comité un resumen de los reportes enviados por las empresas.

Consejo Nacional de Operación CNO

4. Definición de Estrategia de actualización de anexos técnicos del código de conexión. Plan de trabajo

Considerando que los avances tecnológicos cada día acercan más las comunicaciones, protecciones y sistemas de control y supervisión, se acordó revisar de manera integral los anexos CC3 a CC6.

Se acordó que ISA lidere este tema. Inicialmente, se intentará hacer una recopilación de los trabajos adelantados en el año 2000 con relación a este tema. ISA enviará una propuesta de documento en el cual se presente el modelo de información a enviar por las empresas, considerando puntos como antecedentes que motivan los cambios, nuevas filosofías y finalmente el detalle de los planteamientos.

Se planteó la realización de la primera reunión presencial de las personas designadas por las empresas para tratar este tema, los días 31 de Marzo y 01 de Abril de 2005 y un primer borrador para análisis para ser analizado en el Comité del mes de Abril de 2004.

5. Presentación de sistema de información de eventos del CND y seguimiento a los indicadores

El CND presentó documento con una propuesta de intercambio de información para análisis de eventos. Se acordó informar al CND las personas responsables de los análisis de eventos de cada empresa a más tardar el día 17/02/05 y por otra parte el CND preparará un formato tipo con la información que estaría solicitando para los análisis de eventos.

6. Seguimiento del Comité de Transmisión al RETIE

ISA presentó un resumen de la gestión realizada como delegado del Comité de Transmisión en la mesa redonda del RETIE el pasado 31 de enero de 2005. Básicamente fueron aceptados los comentarios presentados excepto, entre otros, con los relacionados con los niveles de campo acordes con la probabilidad de acceso a los sitios, las varillas de 1.8 metros,

7. Varios

Se comentó la problemática que se viene presentando en el Generador Jepirachi, el cual viene informando problemas de desbalances de tensión que han inclusive ocasionado salida de las unidades de Generación. TRANSELCA informó que en análisis que ha venido realizando del voltaje en la Costa Atlántica, se ha detectado una fase con desviaciones que podrían estar incidiendo en la problemática de este generador y que es un problema generalizado en el STN y con reflejo a todos los niveles de tensión del área.

Para el próximo Comité se traerá una presentación de este caso y previamente TRANSELCA e ISA analizarán el tema en busca de las posibles causas.

TRANSELCA mencionó algunos casos en los cuales no se han podido cerrar líneas de

Consejo Nacional de Operación CNO

transmisión por limitaciones en los ajustes de los relés de sincronismo. Se acordó que el CND revisará el tema y propondrá ajustes de acuerdo con áreas para que en conjunto con los agentes transportadores respectivos sean analizados y ajustados los relés.

El Comité de Operación llevó a cabo la reunión 130 el pasado 17 de febrero de 2005. Su informe es el siguiente:

1. Elección de Presidente y Secretario año 2005.

Se elige a Termotasajero como nuevo presidente del CO para el período 2005 y se ratificó como secretario al CND.

2. SUBCOMITÉ HIDROLÓGICO

- **Documento "Metodología para definición de escenarios hidrológicos críticos para el planeamiento energético en el SEC".**

Se hace la presentación de la metodología y se solicita que el SH&PH y el CND efectúen la discusión de los comentarios hechos por este último. Se aprueba por el CO efectuar simulación de Mediano Plazo con la serie hidrológica de contingencia usando la metodología propuesta. EPM suministrará la desagregación de cada uno de los ríos para esta simulación.

3. SUBCOMITÉ ESTUDIOS ELÉCTRICOS

Se presenta borrador de Acuerdo del EDAC el cual ya fue analizado por el Comité de Distribución y en el que se precisa el formato de reporte de pruebas del esquema de deslastre. El CO da concepto positivo para presentar al CNO solicitud de aprobación del acuerdo.

4. JORNADA TÉCNICA DEL CO

Se aprueba efectuar la jornada técnica sobre el tema: Integración Operativa eléctrica regional. Mercados integrados regionales y su efecto en la expansión de generación transmisión. Experiencias.

El Consejo aprueba la expedición del acuerdo sobre el EDAC, incluyendo en el mismo que las pruebas sean consignación nacional con riesgo de disparo.

8. VARIOS

Consejo Nacional de Operación CNO

El CND presentó un resumen de la última reunión del CNO-GAS, en especial sobre la participación de la CREG, relacionada con la información a compartir entre el sector gas y eléctrico.

El Secretario Técnico del CNO presentó el avance de la tarea sobre roles que esta desarrollando conjuntamente con el CND.

La próxima reunión ordinaria del Consejo será citada para marzo 31 del 2005.

El Presidente,



OMAR SERRANO RUEDA

El Secretario Técnico,



ALBERTO OLARTE AGUIRRE