ACTA 260

Fecha: 31 de octubre de 2007

Lugar: San Andrés Islas

Hora: 12:00 m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

AES CHIVOR CODENSA **EMGESA EPSA EEPPM GECELCA**

ISAGEN TERMOCANDELARIA

XM-CND ISA

Ignacio Arrázola Omar Serrano Fernando Gutiérrez Germán Garcés Rafael Pérez Domingo Laino Alfonso Salazar

Juan Fernando Aragón Alvaro Murcia

Julian Cadavid

INVITADOS:

AES CHIVOR **CODENSA CODENSA EMGESA EMGESA EEPPM** GECELCA **ISAGEN**

MERILECTRICA

UPME ISA

Maria Elvira Valderrama

John Alberto Rev Pedro Almario José Arturo López Diana Marcela Jiménez Carlos Alberto Solano Argemiro Taboada Ignacio Uribe

Mauricio Yepes Alberto Rodríguez Andrés Villegas

La reunión fue citada por escrito el día 26 de octubre de 2007.

Secretario Técnico: Alberto Olarte.

Presidente: Fernando Gutiérrez de EMGESA.



ORDEN DEL DIA:

- 1. Verificación del Quórum.
- 2. Aprobación de acta 257 y entrega
- 3. Informe del Secretario Técnico
- 4. Situación Energética y Eléctrica
- 5. Informe de Comités
- 6. Varios

1. VERIFICACION DEL QUÓRUM:

Se confirma por parte del Secretario Técnico que se cuenta con quórum decisorio.

2. APROBACIÓN DE ACTA 257:

El Consejo aprueba el acta 257 con los comentarios de CODENSA que no alcanzaron a ser incluidos en el acta preliminar que se entrega pero que se hará en la versión final del acta. Las actas 258 y 259 se entregaran para información puesto que corresponden a reuniones del Consejo no presenciales y una vez las firme el Presidente del Consejo.

3. INFORME DEL SECRETARIO TÉCNICO:

En cuanto al proceso de búsqueda del candidato al cargo de Asesor Legal se informa que este culminó con la selección de la Abogada Adriana Pérez como Asesora Legal del Consejo Nacional de Operación e inicia labores el próximo 19 de noviembre de 2007.

Durante el mes de diciembre y un día antes de la reunión ordinaria se llevará a cabo una sesión de la tarea de prospectiva del CNO.

El Consejo solicita que el taller de dirección de reuniones se aplace para febrero del año entrante.

Durante el mes de octubre se llevaron a cabo dos reuniones no presenciales CNO 258 y CNO 259 en las cuales se aprobaron los acuerdos 410 y 411 sobre el aplazamiento de pruebas en TERMOYOPAL y precisiones en el procedimiento del anexo 6 del acuerdo 396 respectivamente.



En la última reunión del CACSSEE se presentó por parte de la UPME un análisis de necesidades y logística de combustibles líquidos a partir de los requerimientos que se generan de los modelos energéticos. Las primeras conclusiones de estos análisis son: el país no dispone de infraestructura necesaria para totalidad de importaciones de ACPM requeridas por el sector eléctrico. Existen excedentes de fuel oil que no pueden ser utilizados en su totalidad por las plantas de generación, debido a limitaciones tecnológicas. La capacidad de almacenamiento en algunas plantas no permite gran autonomía. Se producen incrementos importantes de los costos de operación de las plantas con la utilización de los combustibles líquidos.

RESUMEN DE COMPROMISOS

Que	Quién	Cuando
Enviar documento Acciones a raíz del evento del 26 de abril 2007.	Secretario Técnico.	Enviado
Cartas a PWC sobre pruebas con carbón combustibles líquidos y Factor de Conversión.		Enviadas
Carta señales de ampliación de redes de ORs.	Secretario Técnico, XM y Codensa.	Enviada
Proponer Taller sobre compromisos con CxC con CREG y aplazamiento de entrega de parámetros		El Taller se celebró el 5 de octubre de 2007

4. SITUACIÓN ENERGÉTICA Y ELECTRICA:

Se presentó por parte de XM el balance de las Medidas de CAOP adoptadas durante el proceso de elecciones del pasado fin de semana: 1. Relacionamiento con el Ministerio de Defensa. 2. Funcionarios del CND en el Comando Operativo de Inteligencia Conjunto –COIC- 3. Coordinación con la Registraduría. 4. Comunicación Permanente con la Mesa de Control de Comunicaciones Elecciones 2007. 5. Esquema de atención a diferentes públicos de interés: Ministerio de Minas y Energía, sector gas, comunicadores empresas. 6. Medidas de CAOP en la Operación del SIN.

Se espera que para el 20 de Noviembre entre en servicio el SVC de OXY: en la actualidad la máxima transferencia esta dada por la regulación de tensión en la barra de Caño Limón, para lo cual es necesario contar con Generación de Seguridad en el área. Para mejorar las condiciones de tensión de la barra de Caño Limón, OXY contrató con



ISA la instalación de un SVC Capacitivo de 84 MVAR. El principal impacto es la eliminación de los requerimientos de generación de seguridad en el área para soporte de tensiones. Otro factor importante es que mejoran las condiciones de control y la estabilidad de voltaje en la zona.

Coordinación Planeación y Expansión STN – STR: Para todos es claro que sin redes no hay mercado y que redes no adaptadas fraccionan el mercado y limitan el comercio por consiguiente para que un mercado sea competitivo es indispensable el desarrollo adecuado de la infraestructura de transporte.

Reevaluación de los criterios de expansión a mínimo costo de las redes: A partir de la problemática actual de la infraestructura de los STR en Colombia, se concluye que:

- •Los actuales criterios de eficiencia económica, no incentivan la adición de equipos que mejoraren la confiabilidad y seguridad de los OR.
- •No hay compatibilidad entre los criterios de planeación del STN y los STR´s.
- •Se agudiza la necesidad de ampliación de la capacidad de conexión al STN y la disminución de la capacidad por parte de los STR s de soportar contingencias o mantenimientos.
- •Con los criterios actuales de remuneración se presentan dificultades en la utilización de líneas normalmente abiertas y de activos que pueden utilizarse en la operación.

Situación actual de Cargabilidad de Transformadores de Conexión STN/STR: Existen áreas con riesgo de colapso por contingencia transformación, áreas con esquemas suplementarios para evitar de colapso por contingencia transformación y en las cuales es importante regular la implantación de estos esquemas suplementarios como una medida de confiabilidad distinta y complementaria al criterio n-1, definiendo de antemano quien los implementa, costos reconocidos y responsabilidades por su operación. Además existen áreas donde con generación de seguridad en el STR, es posible evitar el colapso por contingencia en transformación.

En conclusión, los indicadores de calidad actuales FES y DES no brindan las señales de confiabilidad en el STR para su expansión y coordinación de la operación del SIN.

Para ISA el problema principal es la definición de cual es la confiabilidad con la que se quiere atender la demanda. El Consejo aprueba la creación de un grupo conformado por ISA, XM, UPME, CODENSA y EPM el cual iniciará su análisis a partir de los comentarios al Plan de Expansión de la UPME y de una propuesta de ISA sobre el tema. Se espera primer informe de avance del grupo en la reunión del CNO de diciembre de 2007.

Comentarios al Plan de Expansión de Referencia UPME: Existen dos tipos de planeación de la red:

1. Largo plazo (PLAN DE EXPANSIÓN): Debe responder por • Cuál es el Objetivo Estratégico del mercado eléctrico colombiano? • ¿Cuál debe ser el rol de la red de transmisión para alcanzar este objetivo? • ¿Cómo es el entorno y la dinámica del mercado?. El plan de expansión debe ser integral que involucre el STN, los STR´s y SDL´s y que consulte, entre otros, los planes de ordenamiento territorial y las interconexiones con otros países.

2. PLANEAMIENTO OPERATIVO:

- Criterios de mínimo costo para atender la demanda nacional con confiabilidad y calidad.
- · Despachos críticos.
- Modelos de optimización.
- ·Estocasticidad hidrológica.

5. INFORMES DE COMITES:

Se presentaron los informes de los Comités de Transmisión, Legal y de Operación.

Del Comité de Transmisión se presentaron los Planes de Acción para revisión consignas operativas, esquemas de protección y control y equipos de cada subestación. Se presentó el Informe del Grupo de Comunicaciones del Comité de Transmisión.

Revisión de Acuerdo CNO 150: XM realizó presentación aclaratoria a la propuesta de modificación al Acuerdo CNO 150 con el fin de optimizar



tiempo y la calidad del registro de eventos y maniobras al sistema, de que habla la Resolución CREG 061 de 2001. En esta propuesta también, se establecen los tiempos máximos para que los agentes ingresen al sistema, los activos a los cuales se les hayan ejecutado maniobras.

Este acuerdo se presentó al CNO para su aprobación. El Consejo lo aprueba.

El Comité de Operación analizó las medidas de CAOP considerando las elecciones de Octubre. El Consejo aprobó emitir un acuerdo por medio del cual se amplíe el número de firmas preseleccionadas para llevar a cabo las pruebas de heat rate y capacidad efectiva neta de las plantas térmicas. Se mencionó inicialmente a la firma Bohórquez Ingeniería Ltda. que ya envío su información al Consejo y la firma GERS Ltda. Con respecto a esta última, EPSA quedó encargada de contactarlo para que envíe la información de la firma y pueda incluirse en el acuerdo respectivo. El Comité de Operación, con base en los argumentos presentados por XM, consideró necesario que se diseñe un taller donde se revise la interpretación de conceptos como IH e IHF, con el fin de unificar criterios y despejar dudas para el cual la fecha se definirá previa revisión de agendas.

El Comité Legal presentó los elementos conceptuales jurídicos para recomendar la adopción de la personería jurídica por parte del mismo Consejo, los riesgos laborales actualmente existentes con respecto a sus funcionarios y una propuesta de estatutos de la Corporación CNO. EMGESA propone que se analice un esquema donde los gastos de funcionamiento del Consejo se cubran a través del operador del sistema.

El Consejo aprueba realizar la transacción con la Secretaria del Consejo, y cambiar el esquema de su contratación a través de una empresa temporal. Continuar con el análisis del tema de la personería jurídica y los estatutos en el Comité Legal.

6. VARIOS:

Los comentarios a la Agenda 2008 se enviarán recordando los temas pendientes que no se incluyeron en la agenda propuesta 2008.



La reunión ordinaria 261 del Consejo se efectuará en Medellín en la última semana del mes teniendo en cuenta la celebración del Congreso CONCIER y la FISE.

RESUMEN DE COMPROMISOS

Que	Quién	Cuando
	Secretario Técnico	Semana siguiente
Creación grupo análisis expansión activos de conexión STN/ STR	Secretario Técnico	Semana siguiente

Siendo las 2 y 30 p.m. se dio por terminada la reunión.

El Presidente,

El Secretario Técnico,

ALBERTO OLARTE AGUIRRE

FERNANDO GUTIERREZ MEDINA

7