

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

ACTA DE LA REUNIÓN No. 54

DEFINITIVA

Fecha : Septiembre 10 de 1997
Lugar : Hotel Intercontinental - Cartagena

ASISTENTES PRINCIPALES :

CHB
CHEC
CHIVOR S.A. E.S.P.
CORELCA
EADE
EEB-EMGESA
EEPPM
EMCALI
EPSA
ESSA
ISA
ISA
ISAGEN
PROELECTRICA
UPME

Roberto Fagan
Edilberto Aguirre O.
Raúl Etcheverry M.
Fernando Gutiérrez
Gustavo Sánchez Morales
Olga Beatriz Callejas R.
Rafael Pérez Cardona
Humberto Mafla
Germán García
Hernando González M.
Javier Gutiérrez P.
Pablo Hernán Corredor A.
Guillermo Arango R.
Reynaldo Foschini
Germán Corredor A.

INVITADOS :

CHIVOR S.A. E.S.P.
CORELCA
EBSA
EEB-EMGESA
EEB-EMGESA
EEPPM
EMCALI
ESSA
ISA
ISA
ISA
ISA
ISA
ISAGEN
TERMOFLORES-CCI

Ernesto Borda
Angel Hernández
Efrain Acevedo O.
Pablo Tamayo
Fabio Quitian R.
Beatriz Mercedes Gómez D.
Holmes Bolaños P.
Hernán Uribe N.
Alvaro I. Murcia C.
Silvia Elena Cossio Mesa
Ana Mercedes Villegas
Ever de Jesús Maya S.
Hernando Díaz
Alberto Olarte Aguirre
Ricardo Lequerica

TEMARIO:

1. Lectura del Acta
2. Conexión de Flores III
3. Seguimiento Situación Energética
4. Informe Subcomité Hidrológico
5. Informe Comité de Operación
6. Informe del Comité de Planeamiento Operativo Energético, CPOE
7. Informe del SIC
8. Reclamación de Electribol asignación restricción regional de Cartagena

DESARROLLO DE LA REUNIÓN

Se verificó el cumplimiento del quórum reglamentario y se dió inicio a la reunión. La presidenta solicita incluir como primer punto del temario el Informe de Auditoria del SIC. El CNO acepta.

1. INFORME DE LA AUDITORIA AL SISTEMA DE INTERCAMBIOS COMERCIALES

La presidenta del Subcomité de Vigilancia del SIC, Luz Mery Estrada presentó los términos de referencia para la auditoria del SIC.

El objetivo de esta auditoria es evaluar la administración del Sistema de Intercambios Comerciales con el fin de determinar el adecuado cumplimiento de normas y procedimientos existentes, evaluando la eficiencia, efectividad, economía y rentabilidad de todas las operaciones y decisiones que allí se originan. Fueron presentados el alcance, los objetivos específicos y los resultados esperados de esta auditoria.

El CNO estuvo de acuerdo con el documento presentado y solicitó al Subcomité seguir adelante con este proceso.

2. CONEXIÓN DE FLORES III

El doctor Ricardo Lequerica, director general de la Termoeléctrica Las Flores, presentó el estado de avance de la conexión de Flores III, destacando los siguientes puntos:

- La planta está mecánica y eléctricamente lista, falta terminar parte del gasoducto y se espera que este listo para octubre.
- Existen problemas legales con la propiedad de los activos, por esta razón se está buscando arrendarlos a Corelca y a la Electrificadora del Atlántico para poder realizar el contrato de conexión.
- En casos de contingencia sencilla que ocurran en horas de demanda mínima y máxima generación se pueden presentar atrapamientos del orden de 50MW, valor que corresponde aproximadamente a la capacidad de las plantas más antiguas instaladas en el área de Barranquilla y las cuales se ha recomendado retirar del sistema. Otra limitante es

el transformador de Sabanalarga 230/500KV ya que con la máxima generación instalada en la Costa disponible, se presentarían atrapamientos de 386MW.

- Mientras se da el retiro de las unidades antiguas, y se refuerza la transmisión de Barranquilla a Soledad, la cual realizará Corelca mediante un BOT que está en proceso de contratación, Flores tiene previsto el disparo de una de sus unidades cuando se presente alguna contingencia y evitar así el atrapamiento.

Comentarios

UPME: informa que se ha revisado la capacidad del gasoducto de la Costa Atlántica y esta tiene un valor de 380MPCD pero no continuos. Ante estas condiciones, habría un déficit hasta mediados de febrero del 98 fecha en cual PROMIGAS debe poner en operación un loop que aumentaría la capacidad a unos 420MPCD. Así mismo, afirma que actualmente ECOPETROL tiene contratos de suministro de gas, únicamente con CORELCA y PROELECTRICA, pero se está buscando un mecanismo para lograr que las plantas eficientes sean las que generen. También recuerda que es importante tener en cuenta que existe vigente una resolución que prioriza el consumo de gas para el sector residencial e industrial.

ISA. informa que el tercer banco de Sabanalarga esta previsto para diciembre de 1998, pero se están haciendo gestiones para poder adelantarlos para septiembre de 1998 antes si es posible.

3. LECTURA DE LAS ACTAS 52 Y 53

Se dió lectura a las actas de las reunión 52 y 53 y se dieron 7 días de plazo para que las empresas enviaran comentarios para su posterior firma.

La UPME, EADE, ISAGEN y CHIVOR comentaron la necesidad de mejorar la elaboración del acta y solicitaron que ésta se enviara previamente para hacer los comentarios. En cuanto a las mejoras, se recomendó buscar mayor congruencia en la redacción de las discusiones de los temas, así no quedaran en el orden estricto de la intervención. CHIVOR solicitó que en las actas se incluyera la frase de que ésta había sido aprobada por todos sus miembros.

El CNO acordó que una vez que se hayan incluido las modificaciones y los comentarios sugeridos a cada una de las actas, éstas sean entregadas nuevamente a los miembros del Consejo quienes deberán enviar sus comentarios al presidente en los 7 días siguientes para así proceder a firmarla.

De otro lado CHB solicita que se haga algún documento de la reunión realizada con la CREG el pasado 21 de agosto, donde se trato el tema de el escenario hidrológico a ser considerado en el cálculo de los mínimos operativos.

EEB se compromete a elaborar este documento y llevarlo a la próxima reunión del CNO.

4. SEGUIMIENTO SITUACION ENERGETICA

ISA presentó el Panorama Energético, mostrando inicialmente el seguimiento de los parámetros del SIN para el mes de agosto, destacando que los valores acumulados de los aportes hídricos, del embalse y de la disponibilidad de las plantas térmicas nuevas estuvieron por debajo de los valores esperados para este mes. De otro lado, se mostró que la generación hidráulica estuvo por debajo de lo esperado al igual que la demanda y la generación térmica fue superior, respondiendo así a las necesidades actuales del sistema. Se resalta también la disponibilidad de las plantas térmicas viejas que presentó valores por encima de lo esperado. Estos valores se muestran en la siguiente tabla:

SEGUIMIENTO DE PARAMETROS DEL SIN

VARIABLE SEGUIMIENTO	AGOSTO DE 1997			Estado
	Punto Referencia Julio 31	ACUMULADO REAL A AGOSTO 31	ESPERADO A AGOSTO 31 (1)	
APORTES HÍDRICOS (GWh) (% de media)	5018.50 104.91	2737.30 66.30	3075.00 73.08	●
EMBALSE (GWh) (%) Tasa de embalse/día (GWh) (2)	10468.24 73.30 44.17	10357.11 72.53 -3.58	10774.00 75.45 9.86	●
DISPONIBILIDAD TÉRMICA(3) PLANTAS VIEJAS(MW) %	1059.00 70.18	1131.00 67.56	1013.00 60.51	●
DISPONIBILIDAD TÉRMICA(3) PLANTAS NUEVAS (MW) %	634.00 69.90	636.00 70.12	720.33 79.42	●
DEMANDA (GWh) Promedio día (GWh/día)	3743.14 120.75	3752.76 121.06	3760.50 121.31	●
GENERACIÓN HIDRÁULICA (GWh) Promedio día (GWh/día)	2700.75 87.12	2639.86 85.16	2749.50 88.69	●
GENERACIÓN TÉRMICA (GWh) Promedio día (GWh/día)	1021.67 32.96	1092.92 35.26	1009.50 32.56	●
IMPORTACIONES INTERNACIONALES (GWh) Promedio día (GWh/día)	16.45 0.53	12.54 0.40	1.46 0.05	●
VERTIMIENTOS (GWh) Promedio día (GWh/día)	651.46 21.01	208.00 6.71	19.74 0.64	●

(1) : Valores tomados del MPODE de la corrida de agosto 1 de 1997 para un horizonte de 24 meses. Caso hidrología crítica.

(2) : Tasa a la cual se debe embalsar para cumplir la meta.

(3) : Plantas viejas antes de 01/01/93(1674 MW), Plantas nuevas despues de 01/01/93 (907MW)

Indicador Combinado del Embalse y Generación Térmica :

$$(Er - Ee) + (Gr - Ge) = -10.76 \quad \text{GWh}$$

Así mismo presentó el seguimiento de los parámetros del SIN hasta septiembre 8, donde el comportamiento de las variables es similar al del mes anterior. Estos valores se encuentran en la siguiente tabla:

SEGUIMIENTO DE PARAMETROS DEL SIN

VARIABLE SEGUIMIENTO	SEPTIEMBRE DE 1997			Estado 
	ACUMULADO REAL A AGOSTO 31	ACUMULADO REAL A SEPTIEMBRE 08	ESPERADO A SEPTIEMBRE 30 (1)	
APORTES HÍDRICOS (GWh) (% de media)	2737.30 66.30	579.20 61.40	2325.00 64.40	
EMBALSE (GWh) (%) Tasa de embalse/día (GWh) (2)	10357.11 72.53 -3.58	10299.42 72.12 -7.21	10147.00 71.06 -7.00	
DISPONIBILIDAD TÉRMICA(3) PLANTAS VIEJAS(MW) %	1131.00 67.56	1098.00 65.59	972.00 58.06	
DISPONIBILIDAD TÉRMICA(3) PLANTAS NUEVAS (MW) %	636.00 70.12	687.00 75.74	793.00 87.43	
DEMANDA (GWh) Promedio día (GWh/día)	3752.76 121.06	987.70 123.46	3721.80 124.06	
GENERACIÓN HIDRÁULICA (GWh) Promedio día (GWh/día)	2639.86 85.16	641.26 80.16	2553.50 85.12	
GENERACIÓN TÉRMICA (GWh) Promedio día (GWh/día)	1092.92 35.26	341.87 42.73	1109.10 36.97	
IMPORTACIONES INTERNACIONALES (GWh) Promedio día (GWh/día)	12.54 0.40	3.07 0.38	59.20 1.97	
VERTIENTOS (GWh) Promedio día (GWh/día)	208.00 6.71	0.00 0.00	0.00 0.00	

(1): Valores tomados del MPODE de la corrida de agosto 1 de 1997 para un horizonte de 24 meses. Caso hidrología crítica.

(2): Tasa a la cual se debe embalsar para cumplir la meta.

(3): Plantas viejas antes de 01/01/93 (1674 MW), Plantas nuevas después de 01/01/93 (907MW)

Indicador Combinado del Embalse y Generación Térmica :

$$(Er - Ee) + (Gr - Ge) = 5.56 \quad \text{GWh}$$

De otro lado, mostró el Índice Mutivariado ENSO (IME) desarrollado por el Centro de Diagnósticos Climáticos de la NOAA, que intenta evaluar la intensidad con que se desarrolla la compleja interacción Océano-Atmósfera durante los eventos El Niño. Este índice podría entenderse como el promedio ponderado estandarizado de seis variables de interacción Océano-Atmósfera medidas a nivel bimensual: presión a nivel del mar, las componentes del viento superficial norte-sur y este-oeste, la temperatura de la superficie del mar, la temperatura del aire a nivel superficial y la nubosidad total. De acuerdo con este índice, se observa que el evento El Niño del año 1982-83 ha sido el más fuerte de este siglo, y que el evento que se viene desarrollando durante este año (El Niño 1997-98) parece tener una intensidad similar, diferenciándose en que su iniciación fue más temprana y ha tenido una mayor velocidad de desarrollo. La gran incertidumbre es cual será su tendencia en los próximos meses.

Adicionalmente, ISA presentó la comparación de los valores planeados para algunas de las variables energéticas con relación a lo presentado realmente. De forma general estas comparaciones muestran que lo que se ha planeado ha estado muy cerca de los valores reales.

Se analizaron también diversos escenarios hidrológicos mostrando que en todos los casos es posible atender la demanda, pero es necesario tener en todos ellos una alta generación térmica.

Finalmente se presentaron las siguientes recomendaciones:

- Asegurar por parte de EPM la entrada de Guatapé
- Manejo Cuidadoso por parte de EPM e ISAGEN de los embalses de Playas, Punchiná y San Lorenzo
- Agilizar por parte del Ministerio de Hacienda la entrega de TermoCartagena
- Continuar las campañas de ahorro de energía
- Definir por parte de CORELCA y Termoflores el contrato de conexión, para evitar atrasos en la entrada de Flores III
- Adelantar por parte de ISA el Transformador adicional de Sabanalarga
- Solicitarle a la CREG la expedición del Estatuto de Racionamiento
- Continuar con el seguimiento por el CNO y los propietarios de las plantas térmicas, a la disponibilidad térmica, suministro de combustible y evolución del embalse agregado para garantizar la atención de la demanda en el próximo verano. La disponibilidad promedio debe ser superior para plantas viejas al 65%, para la nuevas a carbón superior al 80% y del 85% para las de gas, para soportar una condición de hidrología crítica similar a la del 91-92 en el periodo 97-98
- Continuar impulsando por parte del Ministerio de Minas, CNO y propietario de las plantas, la pronta recuperación de la disponibilidad térmica, lo cual incluye evitar atrasos en el plan de expansión de los proyectos a entrar en los próximos 12 meses
- Realizar, por parte del Ministerio de Minas y Energía, Ecopetrol y Ecogas, el seguimiento de la disponibilidad y capacidad de transporte, y de combustibles (Gas, Carbón y sustitutos) para en generación de energía eléctrica
- Garantizar por parte de ECOGAS la entrada del compresor Ballena - Barranca el primero de diciembre de 1997, que aumenta el transporte desde Ballena hacia el interior del país de 108 MPCDE a 144 MPCDE
- Garantizar por parte de PROMIGAS la entrada del loop a mas tardar en febrero de 1998, para aumentar la capacidad de 380 MPCD a 420 MPCD.
- ECOPETROL debe garantizar la disponibilidad de combustibles sustitutos
- ECOPETROL debe garantizar la sustitución de combustibles en la refinería de Barrancabermeja y Cartagena
- Solicitar al Ministerio del Medio Ambiente que se agilice la licencia ambiental para el nuevo trazado de la línea Guavio-Circo

Comentarios

CORELCA: informa que envió una carta a ECOPETROL para que la entrega de Fuel Oil sea más flexible y poder así utilizar este sustituto en la planta de Cartagena. Así mismo, informa que aún no tienen la resolución del medio ambiente que les permita quemar carbón en Guajira.

ISAGEN: manifiesta que no es fácil pedirle a los privados que trabajen sus plantas con combustibles duales porque éstas no han sido especificadas para trabajo continuo, sino solo para emergencias de corta duración.

EPM: hace un resumen de la toma guerrillera de la Central de Guatapé el día 3 de septiembre, destacando que hubo daños importantes en la sala de mando, las protecciones, los sistemas de control y medida. Así mismo, informa que se hizo un plan de emergencia que consiste en armar dos container con todos los equipos de protección, relés y mando, que permiten operar tanto las líneas de ISA como las de EPM. Informa que para la punta de hoy entraran en servicio las unidades 3 y 4 y se espera que las unidades 1 y 2 entren el próximo domingo y luego lo que resta progresivamente.

UPME: informa que se están adelantando las gestiones para la realización de las campañas de uso racional de energía.

ISA: manifiesta que las evaluaciones cuantitativas y cualitativas de las campañas de uso racional de energía han mostrado que son muy buenas y por tanto deben realizarse.

ISA presentó los nuevos valores de los mínimos operativos, calculados actualizando los supuestos relacionados con la demanda, el plan de expansión y la disponibilidad de las plantas térmicas, dando como resultado que la máxima contingencia hidrológica para la cual se puede proteger el sistema es del 90% PSS, siendo ésta mayor a la calculada en julio cuyo resultado fue el 88% PSS. Es importante notar que los mínimos son iguales a los del 88% PSS, simplemente el sistema muestra una mejora ante una contingencia mas severa. Adicionalmente, presentó este mismo cálculo considerando la protección recomendada por el Subcomité Hidrológico, del cual se observa; que el Mínimo Operativo Superior presenta una disminución de 545 GWh para noviembre y el Mínimo Operativo Inferior presenta un incremento de 1002 GWh para el mismo mes.

Comentarios

EEB: opina que las simulaciones realizadas por ISA son interesantes, pero no pasan de ser un ejercicio académico, ya que la CREG afirmó que no modificará los mínimos operativos mientras se presenten las hidrologías actuales.

CHB: manifiesta que la CREG ha dicho que no se han dado propuestas contundentes y mientras no se le lleven cosas por escrito ésta no se compromete y por tanto considera que es importante documentar todas las reuniones que se sostengan con ellos.

EPM: opina que tiene la sensación de estar perdiendo el tiempo con la CREG, ya que las propuestas del Subcomité Hidrológico responden a lo que ellos estaban cuestionando. Además, manifiesta que los resultados utilizando el escenario hidrológico propuesto por este Subcomité muestran que no se esta siendo irresponsable con la confiabilidad del sistema.

CHIVOR: está de acuerdo con EPM y con CHB, y destaca como con el análisis multivariado se está llegando a unos valores muy similares a los mínimos antiguos y aún aplicando una hidrología muy crítica no se coloca en riesgo el sistema, lo que invalida totalmente la Resolución 100/97 que no tiene, en su concepto, fundamentos técnicos y por tanto se esta buscando legalmente que se puede hacer contra ella.

CHB: considera que debe escribirse una carta a la CREG mostrándole que aún considerando unas condiciones hidrológicas muy críticas no se llega a tocar el mínimo operativo inferior. Adicionalmente, debe advertírsele de los costos elevados que van a presentarse en noviembre.

CORELCA: manifiesta que si el mercado fuera racional, los generadores hidráulicos no deberían tener unos precios tan altos. El riesgo que se tiene actualmente no puede medirse, ya que no se conoce la intensidad del fenómeno de El Niño. Manifiesta que con los déficit de gas y las cuentas aproximadas de suponer plantas indisponibles se gasta gran parte del colchón de agua de los mínimos operativos. Está de acuerdo en que se le muestren a la CREG los distintos escenarios analizados por ISA. Así mismo, considera que los problemas de gas y de atrapamientos deben tenerse en cuenta cuando se realicen todos los análisis.

El CNO nombra una comisión conformada por EPM, CHIVOR, EEB y CHB para redactar una carta para enviarla a la CREG donde se le muestren los diferentes escenarios analizados por ISA y se le resalten los costos altos que tendrá la operación en noviembre.

Así mismo, se acuerda realizar el próximo CNO el 24 de septiembre e invitar al Dr. Jerson Kelman para que presente el informe del análisis hidrológico que está realizando.

ISA presentó las principales conclusiones y recomendaciones del último Comité de Operación entre las cuales se destacan:

- Propone crear un grupo entre el CPOE y el Subcomité Hidrológico, para estudiar la recomendación de los niveles mínimos operativos entregada por el Subcomité Hidrológico y su remuneración a los agentes dueños de los embalses involucrados. Además se sugirió designar a un interlocutor directo con la CREG para resolver inquietudes al respecto con este organismo.
- Se recomienda que se agilice la definición de la licencia ambiental de la línea Guavio-Circo, para la construcción de la línea definitiva.
- Levantar el CAOP 24 horas después de la entrada en operación las unidades de Guatapé.
- En el Grupo Nacional de Protecciones se deben analizar todas las salidas forzadas de generadores del Sistema Interconectado Nacional -SIN-.
- Citar a un Comité de Operación para analizar el tema de vertimientos y cambios de disponibilidad.
- En el próximo Comité de Operación se debe analizar el tema de Regulación Primaria y esquemas de eyección.
- El CND debe colocar oportunamente los cambios de restricciones que ocurran en el SIN.
- El CND debe explicar los motivos, las causas y la clasificación de cada restricción que ocurra en el SIN.
- El CND debe avisar a todas las empresas cuando el RAS esté indisponible.
- El CND debe colocar el listado de mantenimientos semanales aprobados los viernes antes de las 5 pm.
- Los agentes tienen hasta el viernes 19 de septiembre para hacer comentarios al documento sobre recolección de información hidrológica antes de las 05:00 am.

El CNO aprueba por unanimidad levantar el CAOP a partir del 11 de Septiembre.

El CNO acuerda que el grupo técnico hidrológico que interrelacione con la CREG sea dirigido por el presidente del Subcomité Hidrológico.

Adicionalmente fue presentado el resumen de los eventos sucedidos el 20 de agosto en el área Suroccidental, el 1 de septiembre en el área Oriental y los eventos ocurridos en el área de Bolívar durante el mes de agosto.

5. INFORME DEL COMITÉ DE PLANEAMIENTO OPERATIVO ENERGÉTICO, CPOE

La presidenta del CPOE presento el análisis del impacto de la optimización considerando un horizonte integrado de 24 horas, las conclusiones iniciales del análisis son:

- El costo total de operación es menor
- Los costos marginales son mayores con una menor distorsión del valor del mercado
- Es necesario evaluar los efectos comerciales para los distintos agentes
- Con el fin de lograr eficiencia debe existir igualdad de condiciones para todos los agentes

Así mismo, presentó las conclusiones de Corelca con relación a este tema:

- Distorsión en el precio de bolsa: una unidad que clasifica por méritos no sale despachada por sus características técnicas
- En mercados libres no deben existir limitantes técnicas a las condiciones de operación de las máquinas

Finalmente, las conclusiones del CPOE (excepto Corelca) son:

- En ambos casos hay agentes afectados
- Debe primar el principio de eficiencia económica global
- Recomendar al CNO adoptar el criterio de minimización del costo en horizonte integrado para el despacho económico, redespacho y despacho ideal

Comentarios:

CORELCA: manifiesta que el Wescouger fue diseñado para sistemas netamente térmicos y adaptarlo al sistema Colombiano no es adecuado, además va en contra de los despachos horarios que es como funciona el esquema regulatorio colombiano. Considera que antes de implantar este programa debe revisarse el esquema regulatorio y el despacho ideal.

CHB: considera que este tema es muy importante y debe discutirse más a fondo. Comparte la posición de que la competencia entre generadores térmicos e hidráulicos puede llegar a ser desleal. Plantea que debe buscarse un mínimo económico global y se debe tender a una optimización global de más largo plazo, porque el abuso de la libertad genera desviaciones y las ofertas a largo plazo hacen que el mercado se vuelva mas racional y no necesita bandas y la oferta de precios se estabiliza muchísimo. Opina que algunos agentes no entienden que la bolsa es el lugar donde se optimiza la producción y no donde se cuadran los contratos.

CORELCA: opina que las hidráulicas deberían tener unas ofertas más indicativas.

ISAGEN: considera que se debe revisar con más detalle la propuesta presentada por el CPOE, por que parece que se estuviera regresando al esquema de mínimo costo.

UPME: opina que la teoría con la cual se hizo un mercado de competencia es garantizar el mínimo costo, pero el mercado en Colombia aún es imperfecto. Considera que este tema es muy importante y debe dársele una mayor discusión.

ISA: considera muy importante que se trate este tema, porque le preocupa las distorsiones que se están presentando en la operación, en especial lo relativo al uso eficiente de los recursos, debido a las actuales reglas del despacho. Lo que se quiere es mejorar las deficiencias y debilidades que han distorsionado el mercado. Se debe modificar el esquema ya que la oferta horaria no lo ha llevado a una adecuada racionalidad.

El CNO acuerda realizar un reunión exclusiva para analizar este tema y mirar diferentes alternativas.

6. INFORME DEL SIC

El administrador del SIC informó que para registrar modificaciones a la capacidad efectiva de unidades térmicas y plantas hidráulicas, se requiere presentar la justificación técnica del cambio.

7. RECLAMACIÓN DE ELECTRIBOL ASIGNACIÓN RESTRICCIÓN REGIONAL DE CARTAGENA

Este tema no fue discutido ya que los representantes de Electribol no asistieron a la reunión.

8. VARIOS

La presidenta del Consejo leyó la carta enviada por EPM al Gerente del Centro Nacional de Despacho donde se cuestiona el costo de la operación de la interconexión Cuestecitas-Cuatricentenario y se le solicita que este tema, junto con la reglamentación de las interconexiones internacionales sea debatido al interior del CNO.

Resumen de Acuerdos y Compromisos

- El CNO acordó que una vez que se hayan incluido las modificaciones y los comentarios sugeridos a cada una de las actas, éstas sean entregadas nuevamente a los miembros del Consejo quienes deberán enviar sus comentarios al presidente en los 7 días siguientes para así proceder a firmarla.
- EEB se compromete a elaborar un documento de la reunión realizada con la CREG el pasado 21 de agosto y llevarlo a la próxima reunión del CNO.
- El CNO nombra una comisión conformada por EPM, CHIVOR, EEB y CHB para redactar una carta para enviarla a la CREG donde se le muestren los diferentes escenarios analizados por ISA y se le resalten los costos altos que tendrá la operación en noviembre.
- Así mismo, se acuerda realizar el próximo CNO el 24 de septiembre e invitar al Dr. Jerson Kelman para que presente el informe del análisis hidrológico que está realizando.

- El CNO acuerda que el grupo técnico hidrológico que interrrelacione con la CREG sea dirigido por el presidente del Subcomité Hidrológico.
- El CNO acuerda realizar un reunión exclusiva para analizar el impacto de la optimización considerando un horizonte integrado de 24 horas y mirar diferentes alternativas.

Siendo las 9:30 p.m. se terminó la reunión.



OLGA BEATRIZ CALLEJAS R.
Presidenta