



Acta de reunión
Acta N° 500
3 Noviembre, 2016 Bogotá

Acta de reunión 500 CNO

Lista de asistencia

Empresa	Nombre Asistente	Invitado	Miembro
CODENSA	Wilman Garzon Ramirez	NO	SI
EMGESA	John Rey	NO	SI
EPM	Luz Marina Escobar	NO	SI
ISAGEN	Mauricio Botero	NO	SI
PROELECTRICA	Carlos Haydar	NO	SI
GEB	Jairo Pedraza	SI	NO
TERMOYOPAL S.A.S. E.S.P.	Javier Villamizar	SI	NO
TEBSA	Eduardo Ramos	NO	SI
XM	Oscar Arango	NO	SI
XM	Emma Maribel Salazar	NO	SI
INTERCOLOMBIA	Cristian Augusto Remolina	NO	SI
XM	Carlos Cano	NO	SI
URRA	Isdaldo Ruiz	NO	SI
EPSA	German Garces	NO	SI
XM	Ancizar Piedrahita	NO	SI
Termoemcali	Jorge Pineda	SI	NO
UPME	Carlos García	SI	NO
UPME	Javier Martínez	SI	NO
UPME	Antonio Jiménez	SI	NO
Ministerio de Minas y	Elsa Marquez	SI	NO

Energía			
Plan 5 Caribe	Edgardo Sojo	SI	NO
Superservicios	Johanna Cejigas	SI	NO
Plan 5 Caribe	Dayanna Altamar Bassi	SI	NO
IDEAM	Mayor Yadira Cardenas	SI	NO

Agenda de reunión

N°	Hora	Descripción
1	08:30 - 08:40	Verificación del Quórum.
2	08:40 - 9:10	Informe IDEAM.
3	09:10 - 9:40	Aprobación actas y acuerdos pendientes.
4	09:40 - 10:10	Informe secretario técnico.
5	10:10 - 11:00	Informe XM - Situación Eléctrica y Energética.
6	11:00 - 12:00	Plan 5 Caribe.
7	12:00 - 12:45	Informe de la Auditoria anual CND-SIC-LAC-TIES.
8	12:45 - 01:15	Informe comités.
9	01:15 - 01:45	Informe UPME.
10	01:45 - 02:00	Varios.
Verificación quórum		SI

Revisión de compromisos

Compromiso	Reunión N°	Fecha	Responsable
Se solicitó al IDEAM presentar un	500	3 Noviembre, 2016	IDEAM

comparativo del Niño 2015-2016 frente a anteriores eventos fuertes teniendo en cuenta que los indicadores ya tienen reflejada su longitud en el tiempo y sus temperaturas.

Observaciones

El IDEAM hizo la presentación, la cual está adjunta.

Reunión extraordinaria CO para analizar nuevamente el tema de mantenimiento de líneas Nueva Barranquilla.	500	3 Noviembre, 2016	Secretario Técnico/Comité de Operación
---	-----	-------------------	--

Observaciones

El Comité de Operación recomendó la expedición de un acuerdo. El Consejo expidió el Acuerdo 906 de 2016.

Solicitar a UPME presentación de nuevos pronósticos de demanda para la siguiente reunión.	500	3 Noviembre, 2016	Secretario Técnico/UPME
---	-----	-------------------	-------------------------

Observaciones

La UPME hizo la presentación, la cual se adjunta.

Invitar al Gerente del Plan 5 Caribe a siguiente reunión.	500	3 Noviembre, 2016	Secretario Técnico CNO
---	-----	-------------------	------------------------

Observaciones

Asistió el Gerente del Plan 5 Caribe Edgardo Sojo y Dayanna Altamar. Se adjunta presentación.

Desarrollo

Punto de la agenda	Plan operativo	Objetivo	Acción	Presentación	Inclusión plan operativo
1. Verificación quórum	NO	Verificar el quórum deliberatorio para dar inicio a la reunión.	APROBACIÓN	NO	NO
<p>Desarrollo</p> <p>Se verificó el quórum.</p>					
<p>Conclusiones</p> <p>Se cuenta con quórum deliberatorio y decisorio.</p>					
2. Informe del		El IDEAM presenta al Consejo			

IDEAM	NO	la situación climática.	INFORMATIVO	SI	NO
-------	----	-------------------------	-------------	----	----

Desarrollo

Se hizo la presentación solicitada por el Consejo, de lo más destacado del fenómeno de El Niño 2015 - 2016 vs otros fenómenos El Niño.

A continuación se hizo la presentación de la situación climática, en la que se muestra que desde comienzos de mayo se han venido presentando algunas zonas con anomalías negativas ("enfriamiento") en el centro y oriente de la cuenca. Las anomalías de la temperatura Subsuperficial del mar, durante los últimos 2 meses, muestran continuidad en aguas frías al centro de la cuenca, entre 50 y 150 mts.

Se presentan anomalías entre -0,5 °C y -1.5°C en regiones Niño 3.4 y 4.

La prevalencia de vientos del Oeste al occidente de la cuenca indica una condición de enfriamiento al centro de la cuenca. De momento, las anomalías del viento presentan un comportamiento variable, lo que permite advertir que no hay señales de acoplamiento definitivo.

En el mes de octubre/2016 el país registró un comportamiento variado frente a las anomalías de lluvia, con algunos excesos en la región Caribe y en sitios puntuales de la región Andina.

La salida de los modelos estadísticos del mes de octubre/2016, mostraba una probabilidad de condiciones frías predominante sobre condiciones neutras para el final de 2016 (nov-ene), cercana al 70%. La última salida de los modelos probabilísticos (OCTUBRE 16/2016), muestra que la probabilidad de continuidad o predominio de condiciones frías para el último trimestre del año (nov-ene), ha pasado al 57%. Esta situación es resultado de la "poca" respuesta del viento en niveles bajos.

Conclusiones

- Actualmente los niveles de los ríos están entre medios y altos: las cuencas altas de los ríos Magdalena y Cauca en niveles medios, y hacia las cuencas bajas, en niveles medios a altos.
- El incremento en el volumen de lluvias en el territorio nacional se debe, principalmente a la dinámica del Océano Atlántico asociada con el tránsito de ondas y ciclones tropicales, los cuales disminuyen su frecuencia para el mes de noviembre.
- Actualmente el Pacífico Tropical se encuentra registrando anomalías frías en el centro de la cuenca.
- Sin embargo, NO SE DEBE BAJAR LA GUARDIA en términos de prevención, pues aún es incierta la intensidad del fenómeno frío y su efecto climático.

3. Aprobación actas y acuerdos pendientes	NO	Presentar para aprobación del Consejo las actas y los acuerdos.	APROBACIÓN	SI	NO
--	----	---	------------	----	----

Desarrollo

Se sometieron a aprobación del Consejo las actas 496 y 498.

ACTA 496: Publicada el 7 de octubre.

ACTA 498: Publicada el 31 de octubre. Hasta ahora con comentarios de EPM e ISAGEN.

El Consejo aprueba el acta 496 y para el acta 498 se deja un plazo de una semana más para comentarios adicionales.

Los siguientes acuerdos fueron sometidos a aprobación del Consejo:

1. Por el cual se aprueba el aplazamiento de los procedimientos operativos para mantener las condiciones actuales de calidad, confiabilidad y seguridad en la sub-área Guajira - Cesar - Magdalena (GCM) ante la aprobación excepcional de la conexión en "T". Para la aprobación de este acuerdo, Isagen declara un conflicto de interés para participar en la discusión y aprobación del Acuerdo.

2. Por el cual se aprueba la incorporación de un cambio de la capacidad efectiva neta del autogenerador Yaguarito.

3. Por el cual se aprueba la incorporación de un cambio de los parámetros técnicos y los sistemas de control asociados a las unidades 1 y 2 de la planta Proeléctrica.

4. Por el cual se aprueba la actualización de las series hidrológicas Cucuana y San Marcos de la central Cucuana por el periodo 2001 al 2013.

5. Por el cual se aprueba una ampliación del plazo para la entrega de la actualización de las series hidrológicas Cucuana y San Marcos de la central Cucuana para los años 2014 y 2015.

Estos acuerdos fueron aprobados por el Consejo.

Conclusiones

El Acta 496 se aprueba. El acta 498 se deja una semana más para comentarios.

Los acuerdos presentados fueron aprobados.

4. Informe Secretario Técnico	NO	Presentar los aspectos administrativos y técnicos más relevantes para conocimiento del Consejo.	INFORMATIVO		
-------------------------------	----	---	-------------	--	--

Desarrollo

1. ASPECTOS ADMINISTRATIVOS:

- El Congreso del MEM 22 contó con 515 participantes entre inscritos, prensa, invitados especiales y conferencistas. Se están recogiendo las recomendaciones de los tres paneles con los respectivos coordinadores para un documento CNO del Congreso MEM el cual se propone sea enviado al MINMINAS y a la CREG (anexo preliminar).

- Según el Reglamento Interno (Acuerdo 852 de 2016) en los primeros 7 días hábiles del mes de noviembre el CNO debe publicar en la página WEB y en un diario de amplia circulación la convocatoria para que se postulen las empresas interesadas en ser miembros por elección para el año 2017 que representen las actividades de generación (empresas generadoras con capacidad instalada entre el 1 y el 5% del total nacional y demás empresas generadoras conectadas al SIN), transmisión y distribución. El plazo para que las empresas se postulen es de 3 días hábiles. Una vez se postulen las empresas interesadas en ser miembros por elección en el 2017, se convocará a las empresas a la votación directa a través de la página WEB del Consejo.

- Se propone al Consejo la factibilidad de vincular un apoyo técnico al equipo del CNO. Se conformó una comisión conformada por XM y la Presidente del C N O para analizar la propuesta y traer una recomendación a la siguiente reunión del Consejo.

2. ASPECTOS TÉCNICOS:

- Se publicó la Circular 10 CNO - CAC del 26 de octubre de 2016, dirigida a los representantes de fronteras, cuyo asunto es las medidas que se deben tomar de manera previa al primer reporte de ejecución del Plan de Pruebas de transformadores de medida (transformador de tensión y/o transformador de corriente) con destino a la CREG y a la SSPD.

- El 26 de octubre de 2016 se publicó la Circular 11 cuyo objetivo es generar una advertencia sobre correos electrónicos maliciosos en la red.

- El siguiente paso en el tema de matriz de riesgos es la fase de administración de los riesgos: nivel actual de controles y estrategias adecuadas a futuro. Se espera convocar un segundo taller en la segunda quincena de noviembre.

- En la modificación de la agenda regulatoria del 2016 están previstos los siguientes temas de interés para la operación del SIN para el 4to trimestre del 2016 así: Documento de Análisis retrospectivo de las experiencias del Fenómeno El Niño 2015 - 2016, resolución definitiva de Criterios de confiabilidad de corto plazo, Energía firme

de plantas fotovoltaicas y Precio de escasez y resolución en consulta de Plantas menores.

- Hay un plazo hasta el 11 de noviembre de 2016 para enviar comentarios a la propuesta de agenda regulatoria del año 2017. Se propone que los Comités de Operación, Transmisión, Distribución y Tecnológico preparen la propuesta de comunicación con los comentarios para revisión del Consejo el 10 de noviembre.

- El 9 de noviembre de 2016 se llevará a cabo la Jornada de Hidrología, según temario que se adjunta.

- El día de ayer se llevó a cabo reunión de seguimiento a los planes de acción de Electrocaquetá, Electrohuila y Electricaribe. Se convocará a nueva reunión de seguimiento de Electrocaquetá y Electrohuila en la semana del 21 al 25 de noviembre.

- Se recibieron las siguientes comunicaciones en el mes de octubre:

a. Respuesta de la Viceministra de Energía a la comunicación del CNO del 22 de julio cuyo asunto fue Soluciones para garantizar una operación segura y confiable, en la que entre otros temas se hizo mención a que "La generación térmica según lo manifestado por los agentes generadores, se encuentra en una difícil situación financiera para enfrentar un nuevo periodo crítico en similares condiciones normativas, debido a la no recuperación de sus costos variables durante los últimos meses." Al respecto la Presidente del Consejo tuvo una reunión con la Viceministra y se concluyo en pedirle una cita para presentación del C N O, sus funciones y organización.

b. Respuesta de la UPME a la comunicación del CNO cuyo asunto fue dar a conocer al Ministerio de Minas y Energía las acciones previstas por parte del Consejo en las subáreas que se encuentran en estado de emergencia según lo previsto en el Código de Operación. Al respecto se le explicó a la UPME que la razón de la emergencia y la convocatoria a los ORs implicados era de la de tomar medidas operativas urgentes y de corto plazo entendiendo que las obras de expansión una vez entren serían las soluciones definitivas.

- Hoy se está probando y ajustando la funcionalidad de cargue de resultados de las pruebas de rutina de los transformadores de medida y se espera tener listo el acuerdo por el cual se apruebe el formato de resultados para aprobación del Consejo por CNO no presencial la próxima semana.

La presidente del Consejo informó que tuvo una reunión con la Viceministra de Energía, en la que le manifestó que en el próximo Congreso MEM se invite como conferencista al Ministerio.

Conclusiones

La vinculación de un apoyo técnico al CNO queda como una tarea de una comisión integrada por XM y la presidente del Consejo, quienes traerán la propuesta en la reunión del CNO de diciembre.

Queda pendiente la fijación de la fecha para continuar con la segunda etapa del ejercicio de la matriz de riesgos.

Hasta el 10 de noviembre se reciben comentarios a la agenda regulatoria 2017.

Solicitar una reunión con la Viceministra de Energía para presentarle el CNO, el tema de mantenimientos y seguimiento de la situación energética.

5. Informe XM - Situación Eléctrica y Energética	SI	XM presenta de manera periódica al Consejo la situación eléctrica y energética y los principales riesgos para la atención de la demanda.	INFORMATIVO	SI	SI
--	----	--	-------------	----	----

Desarrollo

Acerca de la situación actual, se presenta por parte de CND el seguimiento al área Huila - Caquetá y se informa que se realizó reunión presencial Electrohuila-Electrocaquetá-UPME-XM el 12 de septiembre de 2016 en la Sede de ISA Bogotá para revisar en detalle las restricciones de la subárea Huila- Caquetá y las medidas operativas a implementar. En esta reunión se definió el plan de acción a implementar en la subárea Huila-Caquetá con responsables y avances.

Con respecto a los eventos del área oriental se hace un recuento de los mismos y de las acciones llevadas a

cabo:

Miércoles 19 de octubre : Se declara CAOP para el área oriental.

- Teleconferencias de seguimiento con agentes y fuerzas militares.
- Seguimiento a recuperación de la infraestructura.
- Miércoles 3 de noviembre: Se levanta la declaración de CAOP.

LÍNEAS	Fecha evento	Fecha Entrada	Empresa
Reforma -Tunal 1 y 2 230 kV	19 octubre 19:00 horas	27 de octubre	EEB
Mesa -Balsillas 230kV Mesa -Noroeste 230 kV	18 octubre 22:10 horas	2 de Noviembre	ITCO
Guavio-Torca 1 y 2 230 kV	11 octubre 20:43 horas	31 de octubre	ITCO

VARIABLES DEL SIN: La demanda de energía continúa con crecimientos negativos respecto a los mismos meses del año anterior; por ejemplo octubre presentó un crecimiento negativo del 2.6 % y por debajo del escenario bajo de la UPME que fue revaluado junto con los demás escenarios en octubre pasado.

A la fecha, noviembre 2, las reservas están en 65.97% y los aportes al SIN en el 83.21% frente a los históricos.

El panorama energetico a partir de los siguientes escenarios hidrológicos:

- Caso1.Esperado SH
- Caso2.Contingencia SH
- Caso 3.CND
- Caso 4. Esperado SH

y con los supuestos revisados y actualizados por el SPO, se presentan la siguientes conclusiones y recomendaciones del análisis energético:

- Con el escenario bajo de demanda (UPMEOct/16) e información suministrada por los agentes y los escenarios determinísticos de aportes hídricos analizados, la generación térmica promedio para el mes de noviembre de 2016 se despacha en valores entre 19 y 26 GWh/día para los casos 1, 3 y 4. Para el caso 2, que considera la hidrología Contingencia indicada por el subcomité hidrológico del CNO, se requieren en promedio 29 GWh/día.
- Todos los casos analizados, incluyendo el estudio estocástico, cumplen con los criterios de confiabilidad establecidos en la reglamentación vigente.
- De acuerdo con las señales de precios de Ecuador indicadas por CENACEy bajo aportes hídricos como el escenario Esperado del SH, se esperarían semanas en las cuales se activen las importaciones desde Ecuador.

Teniendo en cuenta la dinámica del sistema, se recomienda:

- Continuar con el seguimiento integral de las variables para dar señales y recomendaciones oportunas que permitan continuar con la atención confiable y segura de la demanda.
- Hacer un seguimiento al desarrollo y puesta en operación de las obras de expansión tanto del SIN como del sector gas.

Se presentaron los indicadores de la operación donde se resalta que durante el mes de de Octubre de 2016 se presentaron 6 eventos de frecuencia transitorios, alcanzando un total de 82 eventos en lo corrido del año.En ninguno de los eventos de frecuencia transitorios se presentó actuación del EDAC. No se presentaron eventos de frecuencia lenta en el sistema.

En el mes de Octubre se presentaron 4 eventos de tensión en el sistema, teniendo un acumulado en el año de 17 eventos.

Durante el mes de octubre de 2016 se presentaron dos días (01 y 02) en los cuales la demanda real estuvo desviada en un valor superior al 5% respecto al pronóstico oficial de demanda de energía.

Se presentó el cumplimiento del acuerdo 518 para el semestre abril 2016 a septiembre 2016. Las observaciones principales fueron:

En términos generales se puede apreciar que:

- El índice de adelanto y atraso de las desconexiones para el rango ajustado se encuentra en un 81.59%. El valor del indicador en el anterior semestre fue 81,64%, se mantuvo estable.

- Para los activos de conexión, STR y uso el índice de porcentaje de consignaciones ejecutadas por plan corresponde a 25.81%, 48.84% y 0.07% respectivamente. Los valores obtenidos en el anterior semestre fueron

38.91%,45.98% y 41.77%, evidenciándose un aumento en el indicador para los activos de STR y una disminución en el indicador para los activos de conexión y uso.

- Para los activos de conexión, STR y Uso el índice de porcentaje de consignaciones ejecutadas por fuera de plan corresponde a 48.09%, 39.08% y 37.85% respectivamente. Los valores obtenidos en el anterior semestre fueron 34.95%, 38.54% y 32.91%, evidenciándose un aumento en el indicador para los activos de conexión, STR y uso.

Con respecto a las 3312 consignaciones ejecutadas en este semestre, se evidencia un aumento con respecto a las 2759 consignaciones ejecutadas en el semestre anterior.

Conclusiones

Teniendo en cuenta la dinámica del sistema, se recomienda:

- Continuar con el seguimiento integral de las variables para dar señales y recomendaciones oportunas que permitan continuar con la atención confiable y segura de la demanda.

- Hacer un seguimiento al desarrollo y puesta en operación de las obras de expansión tanto del SIN como del sector gas.

El Consejo solicita que el SAPE haga un análisis de los eventos transitorios de frecuencia y se haga un seguimiento de eventos de frecuencia a través del COperación.

6. Plan 5 Caribe	NO	Conocer el avance del Plan 5 Caribe.	INFORMATIVO	SI	
------------------	----	--------------------------------------	-------------	----	--

Desarrollo

El Gerente del Plan 5 Caribe presentó al Consejo:

1. Antecedentes del Plan 5 Caribe.
2. Cumbre 14 de enero
3. Estrategias del Plan 5 Caribe.
4. Gerencia del Plan 5 Caribe
5. Avances Plan 5 Caribe

El Plan 5 Caribe vale 5 billones de pesos, va a durar 5 años y tiene 5 objetivos.

De las metas de gestión para ELECTRICARIBE la SSPD menciona la alta preocupación de que Electricaribe pueda cumplir con el plan de inversiones, las cuales se han concentrado principalmente en Atlántico para atender Plan Barranquilla y en Bolívar con la reposición de los tramos submarinos y subterráneo de la línea 622, se destaca también la inversión realizada en Sucre para el desarrollo de las obras asociadas a la línea Chinú-Boston a 110kV, la mayoría de las inversiones están concentradas en la construcción y finalización de obras retrasadas y repotenciación de circuitos. El gerente del PLAN 5 Caribe, también manifiesta su preocupación por los avances de las obras sobre todo de los SDLs.

Conclusiones

Se adjunta presentación.

7. Informe de la Auditoria anual CND-	NO	Presentar los resultados de la auditoría de cumplimiento regulatorio para los procesos del "Centro Nacional de Despacho- CND" acorde con la regulación vigente para el periodo entre el 1 de enero de 2014 y el 31 de diciembre de	INFORMATIVO	SI	
---------------------------------------	----	--	-------------	----	--

SIC-LAC-TIES.

2015 para los procesos del CND acorde con lo estipulado en las Resoluciones CREG 014 de 2004.

Desarrollo

Se presentaron los resultados del proceso para el CND. La conclusión del auditor es que el CND cumple razonablemente con los lineamientos establecidos en la regulación referente a cada proceso.

Conclusiones

De acuerdo con las pruebas realizadas DELOITTE como auditor no tiene evidencia que le permita concluir que el CND, según el alcance contractual, no esté gestionando de manera razonable la regulación o normativa que les es aplicable. Evidencia que los procedimientos que tiene el CND a disposición de los agentes se encuentran ajustados a lo estipulado en la regulación vigente para cada caso.

Como conclusiones relevantes de la auditoría se resalta la revisión de los Acuerdo 642, 787 y 741.

8. Informe
Comités

SI

Presentar los informes de las reuniones ordinarias de los Comités de Operación, Transmisión y Distribución correspondientes al mes de octubre.

INFORMATIVO

SI

Desarrollo

Se presentaron los resúmenes de las reuniones ordinarias de octubre de los Comités de Operación, Transmisión y Distribución.

Conclusiones

9. Informe
UPME

NO

INFORMATIVO

Desarrollo

La UPME presentó el Consolidado de las Proyecciones de demanda de energía eléctrica revisadas en Octubre 2016. Igualmente el comparativo a nivel regional de los principales índices macroeconómicos que enmarcan la demanda de electricidad 2016 - 2030.

La UPME presentó el avance los proyectos de las convocatorias del STN y de STRS con las principales detalles de las dificultades que se han presentado en los mismos.

Conclusiones

El crecimiento económico mundial y latinoamericano seguirá bajo en los próximos 5 años y en Colombia. La desaceleración económica continuará muy fuerte en 2016, corrigiendo rezagos con la región.

El Riesgo País sigue bajo. El petróleo condiciona la demanda EE Grandes Consumidores.

Los agentes están viendo una inflación a largo plazo sobre el 4%, en el límite superior meta de inflación.

Precio Petróleo - Gas Recuperación evidente, pero puede bajar por incertidumbre política EE. UU y dificultad acuerdos OPEP. Exceso Oferta Sigue

El crecimiento concentrado en pocos subsectores. El dato de crecimiento de 6% del segundo trimestre de 2016 no es representativo y distorsiona Proyección Demanda EE

Varios	NO		INFORMATIVO		
<p>Desarrollo</p> <ul style="list-style-type: none"> - Con respecto a las pruebas de la planta de regasificación, CELSIA manifestó que su propuesta es que se realice una prueba de simultaneidad de operación de los tres trenes de regasificación. - La próxima reunión ordinaria es el 1 de diciembre de 2016. 					
<p>Conclusiones</p>					

Compromisos

Compromiso	Reunión N°	Fecha	Responsable
Presentar en la próxima reunión del CNO la propuesta de vinculación de un apoyo técnico al CNO.	500	3 Noviembre, 2016	XM, Presidente CNO, CNO
Observaciones			
Definir fecha para continuar el ejercicio de matriz de riesgos operativos.	500	3 Noviembre, 2016	Secretario Técnico CNO
Observaciones			
Solicitar una reunión con la Viceministra de Energía para presentarle el CNO, el tema de mantenimientos y seguimiento de la situación energética.	500	3 Noviembre, 2016	Secretario Técnico CNO
Observaciones			

Presidente

Secretario Técnico