



**Acta de reunión**  
Acta N° 562  
6 Junio, 2019 OFICINAS CNO BOGOTA

Presentar el acta de la reunión 562 del Consejo Nacional de Operación.

### Lista de asistencia

<b>Empresa</b>	<b>Nombre Asistente</b>	<b>Invitado</b>	<b>Miembro</b>
<b>XM</b>	Carlos Cano	NO	SI
<b>CNO</b>	Marco Antonio Caro Camargo	SI	NO
<b>ISAGEN</b>	Diego Gonzalez	NO	SI
<b>AES COLOMBIA</b>	Juan Carlos Guerrero	NO	SI
<b>GECELCA</b>	Carolina Palacio	NO	SI
<b>EPM</b>	Luz Marina Escobar	NO	SI
<b>ISAGEN</b>	Mauricio Arango	NO	SI
<b>TEBSA</b>	Eduardo Ramos	NO	SI
<b>PROELECTRICA</b>	Carlos Haydar	NO	SI
<b>EMGESA</b>	John Rey	NO	SI
<b>INTERCOLOMBIA</b>	Carlos Alberto Duque Hernández	NO	SI
<b>XM</b>	Jaime Alejandro Zapata Uribe	NO	SI
<b>CNO</b>	Adriana Perez	SI	NO
<b>EPSA</b>	German Garces	NO	SI
<b>IDEAM</b>	Julieta Serna	SI	NO
<b>UPME</b>	Antonio Jiménez	SI	NO
<b>URRA</b>	Rafael Piedrahita de León	NO	SI
<b>UPME</b>	Javier Martínez	SI	NO
<b>ELECTRICARIBE</b>	Henry Andrade	NO	SI
<b>EPSA</b>	Marcelo Javier Alvarez Ríos	NO	SI

<b>TEBSA</b>	José Rosales	NO	SI
<b>CEO</b>	Javier Hernando Torres Niz	NO	SI
<b>MINENERGIA</b>	Germán González	SI	NO
<b>ELECTRICARIBE</b>	Fredy Martínez	NO	SI

## Agenda de reunión

N°	Hora	Descripción
1	08:30 - 08:35	Verificación del Quórum.
2	08:35 - 09:10	Informe del Ideam.
3	09:10 - 09:55	Aprobaciones <ul style="list-style-type: none"> <li>• Actas pendientes.</li> <li>• Acuerdos.</li> </ul>
4	09:55 - 10:25	Informe del Secretario Técnico.
5	10:25 - 10:55	Informe comités.
6	10:55 - 11:55	Presentación XM - Situación Eléctrica y Energética.
7	11:55 - 12:40	Uso del espectro radioeléctrico para soportar las comunicaciones operativas del sector eléctrico - Colombia Inteligente.
8	12:40 - 01:25	Informe UPME.
9	01:25 - 01:40	Varios.
<b>Verificación quórum</b>		SI

## Desarrollo

Punto de la agenda	Plan operativo	Objetivo	Acción	Presentación	Inclusión plan operativo

1. ACTAS Y ACUERDOS	NO	Presentar las actas y los acuerdos recomendados para aprobación al Consejo Nacional de Operación en su reunión 562.	APROBACIÓN	SI	NO
---------------------	----	---	------------	----	----

**Desarrollo**

1. Actas

Acta 558: Se aprueba con observaciones de PROELÉCTRICA, XM y TEBSA.

Acta 560: Se da una semana más para observaciones. A la fecha se tiene observaciones de PROELECTRICA, EPM y TEBSA

2. Acuerdos

Se aprueban por parte del Consejo Nacional de Operación los siguientes Acuerdos:

- se aprueba la incorporación de un cambio en el mínimo técnico de las unidades 1 y 3 de la central hidroeléctrica Salvajina.
- se aprueba la incorporación de un cambio de la capacidad efectiva neta de la planta de generación Cementos del Nare.
- se aprueba la incorporación de un cambio de la capacidad efectiva neta de las unidades 1 y 2 de la planta de generación El Quimbo.
- se modifican las definiciones de los parámetros Tiempo Mínimo fuera de Línea Programada y Tiempo Mínimo Fuera de Línea No Programada previstas en el Acuerdo 531 de 2011 y se establece un plazo para el reporte.
- se aprueba la ampliación del plazo para la realización de las pruebas de estatismo y banda muerta.
- se certifican las pruebas de estatismo y banda muerta de las unidades y plantas de generación conectadas al SIN y se fija una periodicidad de 4 años para la realización de las mismas.
- se actualiza regulatoriamente el Acuerdo por el cual se establecen los Procedimientos para el Cálculo mensual de los Factores de Pérdidas del nivel de tensión 4.

**Conclusiones**

Se solicitará al Comité de Operación el analizar la posibilidad de hacer una sola Programación de Pruebas que incluya: Estatismo y Banda Muerta, reactiva, controles etc. Con la finalidad de disminuir el impacto en la Operación por el alto número de Pruebas que se realizan en el sistema.

2. INFORME DEL IDEAM	NO	Presentar las condiciones recientes y la predicción climática.	INFORMATIVO	SI	NO
----------------------	----	--	-------------	----	----

**Desarrollo**

Se presentaron las diferentes variables como viento, TSM, estado de la temperatura subsuperficial y los boletines de las principales agencias e institutos internacionales sobre el desarrollo del evento Niño. Finalmente en la presentación se muestran las predicciones pra el trimestre junio, julio y agosto y las perspectivas en cuanto a probabilidades de ocurrencia .

Según el IDEAM, los factores que han afectado las lluvias durante el mes de mayo son: i) ZCIT activa hacia el Urabá, ii) persistencia de las zonas de bajas presiones, iii) MJO convectiva después del 10 de mayo y iv) patron Niño acoplado.

Si bien el indicador ONI refleja un calentamiento superficial del océano pacífico durante más de cinco (05) meses consecutivos, el IDEAM menciona que dicho índice no refleja el comportamiento de la climatología en relación a fenómenos de “El Niño”. Referencia el IDEAM el indicador multivariado MEI, que se ajusta mejor al comportamiento de este tipo de fenómenos en el territorio nacional.

El consenso probabilístico del IDEAM para el trimestre Junio-Julio-Agosto (JJA) proyecta déficit de precipitación respecto a la media climatológica en el Caribe colombiano y la región andina. Por otro lado, se vislumbran excesos en la Orinoquía y Amazonía.. El IDEAM manifiesta que la situación actual de interacción océano-atmósfera presenta un patrón de circulación asociado a un evento El Niño, pero como tal, no es un fenómeno El Niño consolidado, debido a que desde el momento en que se inició el calentamiento de las aguas del océano Pacífico tropical, en el trimestre septiembre-octubre-noviembre de 2018, solo durante enero-febrero-marzo de 2019 se presentó acople, tal como se expresa en el Índice Multivariado El Niño (MEI, por sus siglas en inglés).

El presente calentamiento de las aguas en la cuenca del océano Pacífico tropical, coincide con la segunda temporada de menos precipitaciones que se presenta típicamente en la región Andina durante junio-julio-agosto y el inicio de la temporada lluviosa (desde mayo en la región Caribe y la Orinoquía); sin embargo, para la región Caribe, se esperan volúmenes de precipitación por debajo de lo normal, ya que la mayoría de modelos globales estiman que desde la costa oeste de África, a lo largo de la franja tropical del océano Atlántico y mar Caribe, hasta la costa oeste de Centroamérica, la anomalía de la temperatura superficial del mar estará entre lo normal y por debajo de sus promedios climatológicos, favoreciendo que la precipitación sea deficitaria en dicha franja del planeta. Esta proyección global, sugiere que la temporada de ondas tropicales del este, que normalmente se inicia en mayo y termina en noviembre, no traerán los volúmenes de precipitación esperados en el norte del país para el trimestre junio-julio-agosto

### Conclusiones

El IDEAM manifiesta que la situación actual de interacción océano-atmósfera presenta un patrón de circulación asociado a un evento El Niño, pero como tal, no es un fenómeno El Niño consolidado, debido a que desde el momento en que se inició el calentamiento de las aguas del océano Pacífico tropical, en el trimestre septiembre-octubre-noviembre de 2018, solo durante enero-febrero-marzo de 2019 se presentó acople, tal como se expresa en el Índice Multivariado El Niño (MEI, por sus siglas en inglés), el cual considera variables del océano y la atmósfera. La OMM resalta que El Niño y La Niña no son los únicos factores que condicionan las características climáticas a escala mundial y que la intensidad del ENOS (ciclo El Niño - Oscilación del Sur) no se corresponde sistemáticamente con la de los efectos. En concordancia, las observaciones de los cinco primeros meses de 2019 reflejaron sobre el territorio nacional que otras oscilaciones han sido más significativas que el mismo ENOS sobre el comportamiento de la precipitación en el centro del país; especialmente las asociadas a la estacionalidad e intraestacionalidad, esta última explicada por la oscilación Madden & Julian; perturbaciones que influenciaron el comportamiento climático del país debido a la intermitencia en el acople océano-atmósfera asociado a la debilidad del actual patrón El Niño. El presente calentamiento de las aguas en la cuenca del océano Pacífico tropical, coincide con la segunda temporada de menos precipitaciones que se presenta típicamente en la región Andina - durante junio-julio-agosto - y el inicio de la temporada lluviosa - desde mayo - en la región Caribe y la Orinoquía; sin embargo, para la región Caribe, se esperan volúmenes de precipitación por debajo de lo normal; ya que la mayoría de modelos globales estiman que desde la costa oeste de África, a lo largo de la franja tropical del océano Atlántico y mar Caribe, hasta la costa oeste de Centroamérica, la anomalía de la temperatura superficial del mar estará entre lo normal y por debajo de sus promedios climatológicos, favoreciendo que la precipitación sea deficitaria en dicha franja del planeta. Esta proyección global, sugiere que la temporada de ondas tropicales del este, que normalmente se inicia en mayo y termina en noviembre, no traerán los volúmenes de precipitación esperados en el norte del país para el trimestre junio-julio-agosto..

3. INFORME SECRETARIO TECNICO	NO	Presentar el informe de actividades al Consejo Nacional de Operación en su reunión 562..	INFORMATIVO	NO	NO
-------------------------------	----	--	-------------	----	----

### Desarrollo

#### ASPECTOS ADMINISTRATIVOS:

1. Se avanza en las actividades del contrato de obra civil con las labores de muros, y tendido eléctrico y de datos de la nueva oficina del CNO. Se entregará la oficina actual el 17 de junio. Hasta que termine la adecuación de la nueva oficina, las reuniones se realizarán por el sistema GoToMeeting.
2. Se está estructurando la agenda del Congreso MEM. Al respecto, confirmó su participación en este evento la vicepresidente Martha Lucía Ramírez.
3. Termovalle envió comunicación solicitando ser invitado al CNO. Se solicita aprobación del Consejo para la participación de Termovalle para lo que resta del año 2019. Ninguna otra empresa que venía siendo invitada ha enviado solicitud.

#### **ASPECTOS TÉCNICOS:**

4. MINENERGÍA informó sobre la reunión llevada a cabo con Presidencia de la Republica y el MADS, en la que se discutió el estado actual de la guía de cálculo del Caudal Ambiental. Se comentó que la aplicación para el río Bogotá está próxima a ser adoptada, incorporando los criterios del sector eléctrico, los cuales fueron construidos por EMGESA, el grupo de trabajo UPME-XM-CNO y MINENERGÍA. Con relación a la aplicación a escala nacional, se informó que se espera adoptar la guía en un tiempo menor a seis (6) meses, previa conformación de mesas de trabajo multisectoriales..
5. Se llevó a cabo una reunión con la CREG para definir los pasos a seguir para la expedición del protocolo de cálculo de la Capacidad Efectiva Neta-CEN de las plantas solares fotovoltaicas en el marco de la Resolución CREG 201 de 2017. La Comisión solicitó la expedición del Acuerdo teniendo en cuenta la Resolución antes mencionada, no obstante, el error encontrado en la ecuación del artículo 1, donde se considera la CEN y no la potencia DC para el cálculo de la ENFICC.

Ya se construyó una propuesta con la Universidad de los Andes y se citará a los Subcomités de Plantas y Recursos Energéticos Renovables, SP y SURER, para su concepto. Vale la pena mencionar también los comentarios enviados por EPM al Acuerdo 1042 (ENFICC solar) respecto a los requerimientos de medición del recurso. Los mismos están siendo analizados por la Universidad.

6. Se expidió el acuerdo operativo del CNO que acompaña la autorización de la conexión en "T" de TRANSELCA para la carga de Drummond al STN hasta diciembre del año 2022. Lo anterior previa autorización de la CREG. Vale la pena mencionar que la UPME autorizó la conexión de dicha carga, 50 MVA, a la "T" referenciada. En el Comité de Operación se hará el seguimiento trimestral al proceso de conexión definitivo a la subestación Río Córdoba 220 kV. El primer seguimiento se hará en la reunión del mes de agosto.
7. En el Comité de Operación la UPME presentó los avances de los análisis técnicos para la conexión de las nuevas plantas que tienen Obligaciones de Energía en Firme-OEF. La Unidad menciona que para los proyectos Latam-150 MW, El Paso-70 MW, Termoyopal-150 MW, Casa Eléctrica-180 MW, Urraichi-100 MW, Kuisa-200 MW y Winpeshi-200 MW, no se requiere de expansión adicional a la ya definida y que actualmente está en construcción.

Respecto a las futuras plantas Miel II-120 MW, Complejo Rubiales-43.74 MW y Termosolo II-80 MW, la UPME indicó que es probable que no se requiera expansión, lo anterior, a pesar de la dependencia de la conexión de grandes usuarios para que no se materialice atrapamiento de la generación en el caso de Termosolo, y el "copamiento más rápido" de la restricción Chivor-Guavio 230 kV para el complejo Rubiales si no entra en servicio el proyecto Norte 500/230 kV. La UPME también manifestó que para los proyectos TermoJaguey y TermoEBR no habría inyección de potencia al SIN si la demanda de ECOPETROL es constante, lo cual se vería reflejado en la práctica como una reducción de demanda.

Con relación a Termosolo I-148 MW, la Unidad es enfática en advertir que la obra de expansión requerida para su conexión, subestación Pacífico, estaría en servicio en el mes de noviembre de 2023, casi un año después del inicio de sus OEF.

Se indicó también que para las plantas eólicas Alfa y Beta se están estudiando alternativas de refuerzo del STN en la subárea GCM para viabilizar su conexión en los plazos establecidos (línea virtual Termonorte-Santa Marta 220 kV, repotenciación del anillo GCM 220 kV y nuevo circuito Termocol-Rio Córdoba 220 kV). Respecto a la planta Tesorito, se analiza por parte de la Unidad la reconfiguración de los circuitos Cerromatoso-Chinú 500 kV y su impacto en el incremento del nivel de corto circuito en las subestaciones de la zona.

Finalmente, se indicó que la ampliación de capacidad de Termovalle-40 MW podría implicar la definición de expansión adicional, y que para el cierre de ciclo de Termocandelaria es necesario repotenciar algunos activos e incrementar la capacidad de corto circuito en la subestación Sabanalarga.

8. Se enviaron observaciones a las Resoluciones CREG 034 y 037 de 2019. En la página web del Consejo, en la sesión del Acta de la reunión CNO 562, se subirán los comentarios enviados en el formato CREG y podrán encontrar mayor detalle sobre los mismos. En este punto ENEL cuestiona sobre los comentarios, diciendo que los mismos son de mercado y estos a la luz de la actuación del CNO no se pueden hacer por su naturaleza comercial. El Asesor técnico del Consejo comenta que las observaciones son de naturaleza técnica y económica, debido a los riesgos que se podrían materializar al no existir demanda objetivo y la probable definición de nuevos proyectos FNCER de naturaleza intermitente para el cubrimiento de la demanda en el largo plazo, al igual que la relación que se desprende con el Cargo por Confiabilidad, es decir la confiabilidad del SIN.
9. Se enviaron observaciones a las Resoluciones MME sobre los mecanismos de contratación de largo plazo y la convocatoria de una subasta de este tipo antes del mes de septiembre del año 2019. En la página web del Consejo, en la sesión del Acta de la reunión CNO 562, podrán encontrar mayor detalle sobre los mismos.. En este punto ENEL cuestiona sobre los comentarios, diciendo que los mismos son de mercado y estos a la luz de la actuación del CNO no se pueden hacer por su naturaleza comercial. El Asesor técnico del Consejo comenta que las observaciones son de naturaleza técnica y económica, debido a los riesgos que se podrían materializar al no existir demanda objetivo y la probable definición de nuevos proyectos FNCER de naturaleza intermitente para el cubrimiento de la demanda en el largo plazo, al igual que la relación que se desprende con el Cargo por Confiabilidad, es decir la confiabilidad del SIN.
1. XM presentó en el Comité de Operación su propuesta de implementación de la medición sincrofasorial. Se plantea por el CND de manera secuencial (transición) tener una unidad PMU para cada bahía del STN, todas las unidades de generación del SIN bajo despacho centralizado, plantas VRE con capacidad mayor a 5 MW y algunas subestaciones estratégicas en el STR. Adicionalmente, se sugiere que la propiedad de los equipos sean de los Agentes y que los mismos sean remunerados, junto con su espacio, comunicaciones y procesamiento asociado. EPSA llama la atención sobre la importancia de los criterios beneficio/costo de implementación de este tipo de tecnologías.
11. El día 05 de mayo del año en curso el grupo de trabajo sobre análisis de restricciones, liderado por MINENERGÍA, se reunió con el Consejo para abordar el siguiente tema: Cumplimiento de los planes de mantenimiento de activos del STN y STR y su relación con las restricciones del SIN. El CNO presentó el antecedente de la energización de la subestación La Loma 500 kV, los indicadores de seguimiento del Acuerdo 963 y la propuesta a la CREG de migrar de un Plan Semestral de Mantenimientos-PSM a uno trimestral, PTM. Se acordó para la próxima reunión del grupo realizar una valoración económica del impacto de los mantenimientos de red en el valor total de restricciones.
12. El Grupo de Energía de Bogotá-GEB presentó en el subcomité de Análisis y Planeación Eléctrica-SAPE y Comité de Transmisión-CT, la problemática actual para el control de tensión en la subestación la Loma 500 kV. GEB está estudiando proponer la instalación de compensación reactiva inductiva (reactores de línea con interruptor) en el enlace La Loma-Copey 500 kV, por pasos, de tal manera que se pueda garantizar un adecuado control de voltaje en dicha subestación y, por ende, incrementar la probabilidad de éxito de cierre de este activo bajo diferentes condiciones. Se espera que el transportador tenga su propuesta estructurada en un plazo menor de (6) seis meses, la cual será presentada en el SAPE.
13. En el subcomité de Análisis y Planeación Eléctrica-SAPE la firma consultora AMPACIMON, subsidiaria del grupo ELIA, presentó varios casos de aplicación de los mecanismos DLR para la reducción de restricciones y maximización del uso de la infraestructura de transporte. Como se manifestó en otras oportunidades por el Consejo, esta tecnología podría ser aplicada en varias zonas del SIN, esto para mitigar la actual situación del sistema en materia de restricciones y facilitar la incorporación de los nuevos proyectos de generación.

14. Taller de demandas: Se llevó a cabo el Taller de Demandas que tuvo como propósito compartir las mejores prácticas de XM para pronosticar la demanda de energía en días atípicos, las metodologías utilizadas por los agentes para realizar el pronóstico de la demanda de energía en días atípicos e identificar las mejores prácticas en la predicción de la demanda de energía de los días atípicos.
15. Se organizará un plan para que los subcomités trabajen en las recomendaciones que la UNAL hizo sobre la cuantificación de los desbalances energéticos:

SURER: INSTRUMENTACION Y MEDIDA

SPO: REPRESENTACION EN MODELOS ENERGETICOS

SPLANTAS Y SURER: FACTOR DE CONVERSION

El acta de liquidación del contrato ya fue firmada.

16. Se expidió una Circular dirigida a los operadores de red, que tiene como objeto solicitar información sobre los transformadores y parámetros de distribución para la implementación del modelo de carga para el Sistema Interconectado Nacional. El plazo para el envío de la información vence el 12 de junio.

#### Conclusiones

4. INFORME DE COMITES	NO	Presentar el informe de as reuniones de los Comités del mes de mayo.	INFORMATIVO	SI	NO

#### Desarrollo

Las actividades de los comités están en los informes que se entregan al Consejo y las más importantes ya se han analizado en el informe del Secretario Técnico.

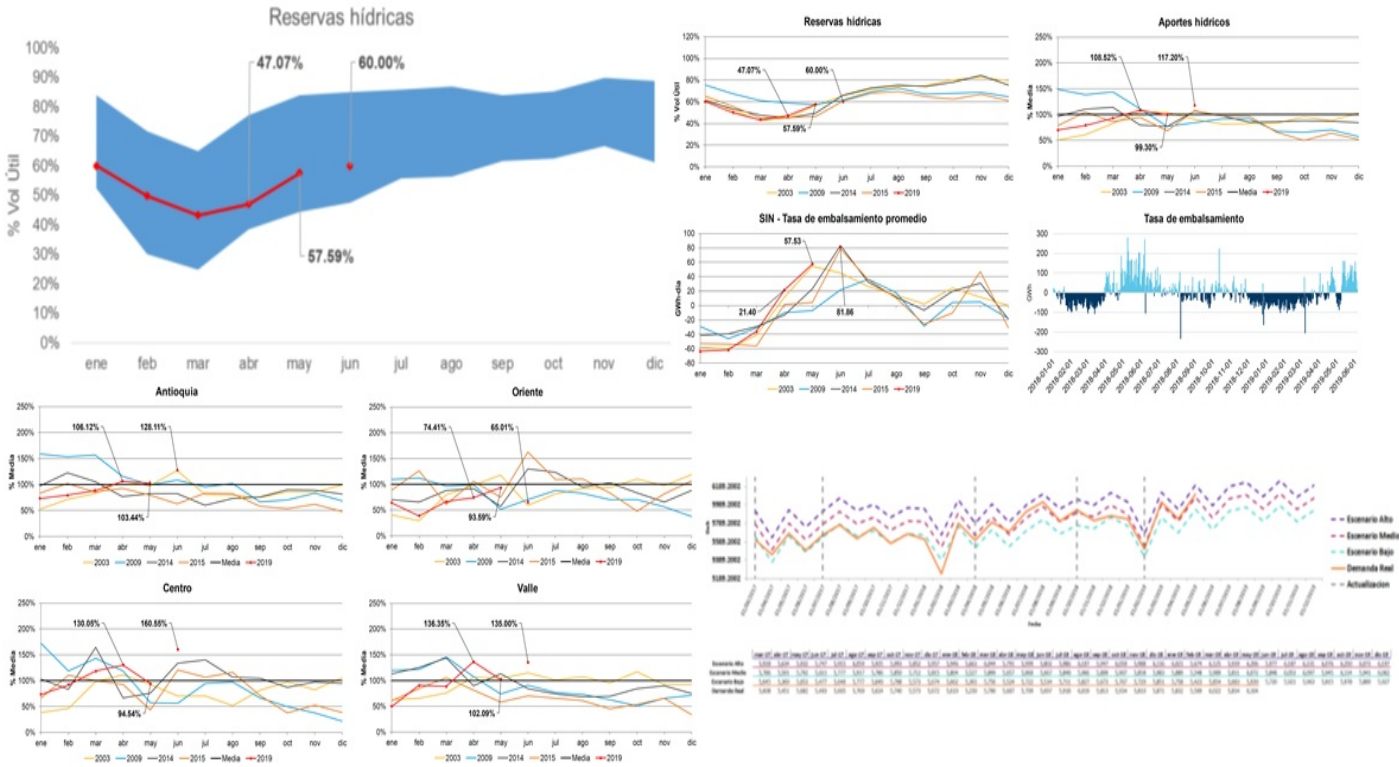
#### Conclusiones

5. INFORME DE XM	NO	Se presenta el Informe de la operación real y esperada del Sistema Interconectado Nacional y de los riesgos para atender confiablemente la demanda y dirigido al Consejo Nacional de Operación como encargado de acordar los aspectos técnicos para garantizar que la operación integrada del Sistema Interconectado Nacional sea segura, confiable y económica, y ser el órgano ejecutor del reglamento de operación.	INFORMATIVO		

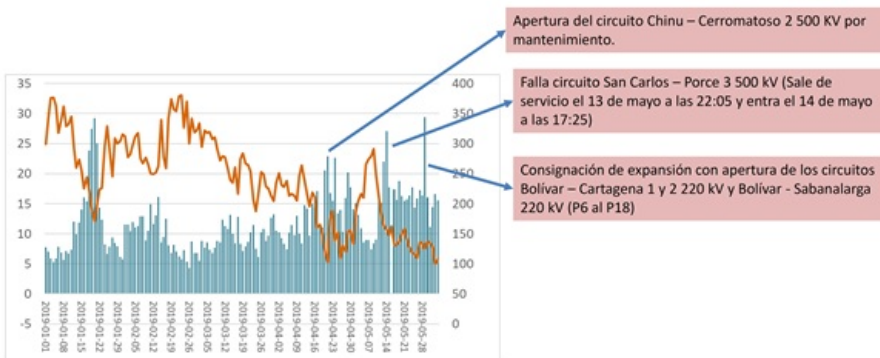
#### Desarrollo

A continuación, se presentan los puntos mas relevantes sobre la operación del mes de mayo del año 2019:

- El comportamiento de las principales variables del SIN se muestran en las siguientes gráficas:

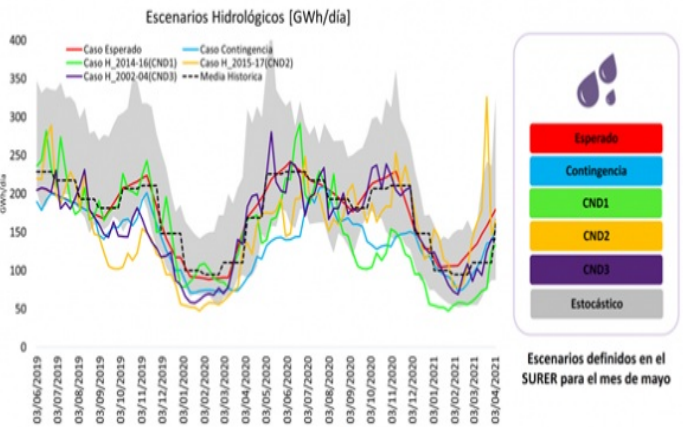
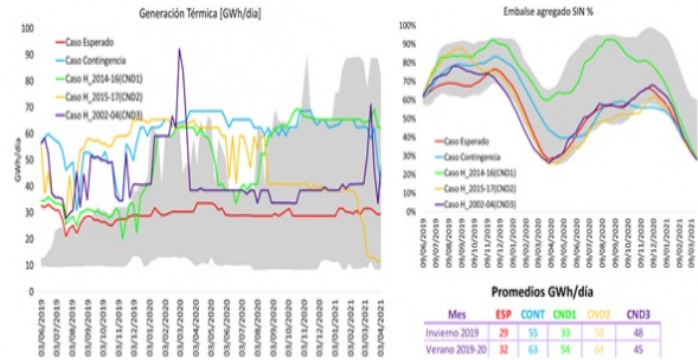


## Seguimiento costo restricciones Vs precio de bolsa



- Los supuestos, resultados y conclusiones del análisis energético de mediano y largo plazo se muestran en las siguientes gráficas:





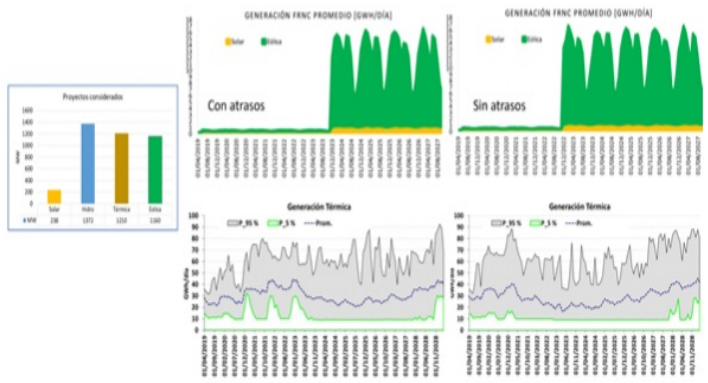
### Conclusiones

- El sistema cuenta con recursos para atender la demanda nacional con suficiencia en el mediano plazo, considerando la información reportada por los agentes, expectativas de aportes esperados y demás supuestos para el sistema.
- La generación térmica esperada oscila, en valores promedio para el mes de mayo de 2019, entre 36 y 60 GWh/día; esto para escenarios hidrológicos donde se representa diferentes condiciones de aportes.
- El seguimiento a la información climática entregada por entes internacionales indican que podría mantenerse las condiciones actuales de El Niño débil durante los próximos meses, por lo que se requiere el seguimiento continuo a las variables hidro-climáticas, en especial a los caudales en las distintas regiones de SIN. Asimismo, se recomienda una maximización en la disponibilidad de la generación, en especial la generación térmica, que permita afrontar los escenarios de aportes esperados por debajo de la media histórica.
- El seguimiento al desarrollo y puesta en operación de las obras de expansión del SIN, toman especial relevancia para el correcto abastecimiento de la demanda en los próximos años. Posibles retrasos de estos proyectos o sus conexiones a la red representan posibles riesgos para una atención confiable de la demanda.
- Durante el desarrollo, y antes de la puesta en operación de los nuevos proyectos de generación, cobra importancia para la confiabilidad del SIN una adecuada gestión de la disponibilidad de los recursos existentes de generación, de la logística de abastecimiento de combustibles, la disponibilidad de los enlaces para importaciones internacionales y la gestión de respuesta de la demanda.



Se considera la entrada de un portafolio de proyectos acorde con los resultados de la última subasta de energía firme

Proyecto	CEN (Capacidad Efectiva Neta)	FPO	Atraso Supuesto	FPO2
Escuela de Minas (H)	55	01/08/2019	-	01/08/2019
Miel II (H)	117	01/12/2022	-	01/12/2022
Hidroituango (H)	300	03/05/2021	2 años	03/05/2023
Hidroituango (H)	600	02/07/2021		02/07/2023
Hidroituango (H)	900	30/09/2021		30/09/2023
Hidroituango (H)	1200	29/12/2021		29/12/2023
Termovalle (T) Aumento de capacidad	40	01/12/2022		1 año
Candelaria (T) Aumento de capacidad	241	01/12/2022	-	30/04/2022
Tesorito (T)	200	01/12/2022	1 año	01/12/2023
Termo Jaguey (T)	19.4	01/12/2022	-	01/12/2022
Termo Rubiales (T)	19.4	01/12/2022	-	01/12/2022
Termoyopal G3 (T) Aumento de Capacidad	50	01/12/2022	-	01/12/2022
Termoyopal G4 (T) Aumento de Capacidad	50	01/12/2022	-	01/12/2022
Termoyopal G5 (T) Aumento de Capacidad	50	01/12/2022	-	01/12/2022
TermoCaribe 3 (T)	42	01/12/2022	2 años	01/12/2024
TermoSolo 1 (T)	148	01/12/2022	1 año	01/12/2023
TermoSolo 2 (T)	80	01/12/2022	1 año	01/12/2023
Windpishi (EOUCA)	195	01/12/2022	1 año	01/12/2023
CasaEléctrica (EOUCA)	176.3	01/12/2022	1 año	01/12/2023
ParqueBeta (EOUCA)	280	01/12/2022	1 año	01/12/2023
Chemski (EOUCA)	98.85	01/12/2022	1 año	01/12/2023
Tumawind (EOUCA)	197.77	01/12/2022	1 año	01/12/2023
ParqueAlpha (EOUCA)	212	01/12/2022	1 año	01/12/2023
ElPaso (S)	67	30/06/2019	-	30/06/2019
Latam Solar La Loma (S)	150	01/12/2022	1 año	01/12/2023



Respecto a este punto, aún está pendiente la simulación de largo plazo teniendo en cuenta la sedimentación de los principales embalses del SIN y la no disponibilidad de gas natural importado para las plantas térmicas del área Caribe (en la práctica sin posibilidad de generación de estas centrales), teniendo en cuenta la incertidumbre contractual sobre este recurso a partir del año 2026.

- En relación a las principales situaciones operativas, se sigue programando desde el despacho desatención de demanda en el área GCM por las condiciones de la red en las subestaciones el Paso y Banco 110 kV. Si bien ELECTRICARIBE mencionó que se viene instalando compensación capacitiva a nivel del SDL y se tiene claro un plan de obras, se observa en el corto y mediano plano que esta situación seguirá invariante. Se espera la comunicación de XM sobre la declaración de racionamiento programado. Adicionalmente, es preocupante lo acontecido durante los días 21 y 30 de mayo por la pérdida de la supervisión de todo el STR de Electricaribe, al igual que la comunicación punto a punto.

Finalmente, XM presenta algunas situaciones que se están presentando en la operación para la ejecución de algunas maniobras en subestaciones desatendidas a nivel del STN. Por ejemplo, cuando se presenta una falla en una subestación con configuración anillo y se da instrucción para maniobrar el seccionador del equipo fallado, el agente informa que el operador no se encuentra en la subestación. Circunstancias similares han acontecido en consignaciones con generación de seguridad en línea.

### Conclusiones

6.Uso del espectro radioeléctrico para soportar las comunicaciones operativas del sector eléctrico las comunicaciones operativas del sector eléctrico - Colombia Inteligente	NO	La Iniciativa Colombia Inteligente presenta el desarrollo del proyecto espectro dedicado para el sector eléctrico que se esta desarrollando.	INFORMATIVO		
--	----	--	-------------	--	--

### Desarrollo

Colombia Inteligente presentó el estado de avance de este trabajo con las distintas instituciones, sectoriales y no sectoriales. El detalle de la presentación puede ser consultada en la presentación, adjunta a esta Acta.

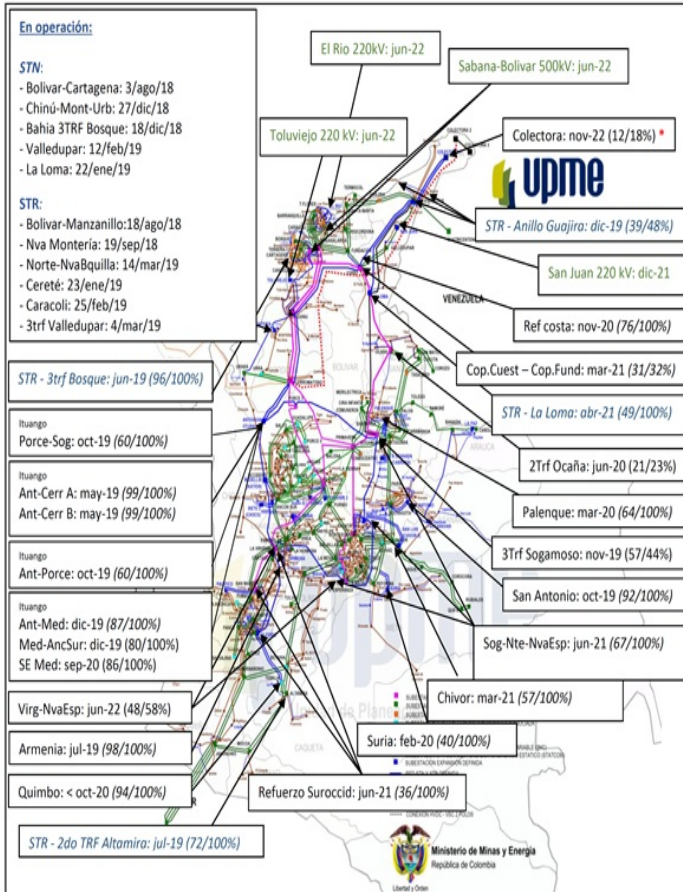
### Conclusiones

7. INFORME UPME	NO	Presentar el avance de las convocatorias y de los proyectos.	INFORMATIVO	SI	NO
-----------------	----	--	-------------	----	----

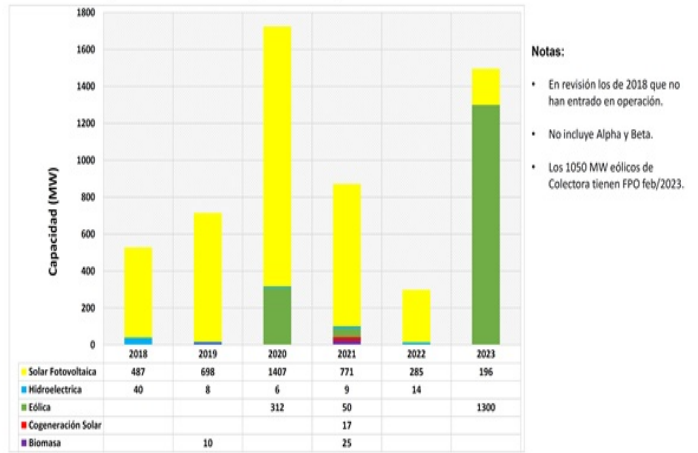
### Desarrollo

La Unidad presenta el estado de las principales convocatorias y los conceptos de conexión que se han emitido a la fecha a las plantas de generación FNCER.

**FECHAS PREVISTAS DE ENTRADA EN OPERACIÓN PROYECTOS CONVOCATORIAS**



**Conexiones aprobadas – FNCER (web UPME)**



**Conclusiones**

8. VARIOS	NO	Presentar el tema de varios.	INFORMATIVO		
-----------	----	------------------------------	-------------	--	--

**Desarrollo**

- EPSA solicita CNO extraordinario para aprobar el factor de conversión de Salvajina, una vez las aclaraciones a las pruebas específicas sean presentadas a los Subcomités de Recursos Renovables-SURER y Plantas-SP. Esta solicitud se aprueba.
- La próxima reunión ordinaria del Consejo se llevará a cabo el 4 de julio de 2019.

**Conclusiones**