

REUNIÓN ORDINARIA CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL, CNOGas No 163

Bogotá, 08 de octubre de 2020

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL Reunión Ordinaria virtual No. 163	Acta 08 de Octubre de 2020
---	---	-------------------------------

**ACTA REUNIÓN ORDINARIA DEL CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL No. 163-
VIRTUAL**

LUGAR: Virtual-Plataforma Microsoft Teams.

FECHA: Octubre 08 de 2020

ASISTENTES:

Delegados presentes:

- | | |
|----------------------------|----------------|
| 1. Omar Ceballos | HOCOL |
| 2. Ana Martínez | ECOPETROL |
| 3. Edgar Medina | GEOPRODUCTION |
| 4. Mateo Miranda | CANACOL ENERGY |
| 5. Jair Correa | PROMIGAS |
| 6. Jesús Correa | TRANSOCCIDENTE |
| 7. José M. Rodríguez | TRANSMETANO |
| 8. Alejandro Díaz | TGI |
| 9. Antoliano Mejía | PROMIORIENTE |
| 10. Adriana Paucar | VANTI |
| 11. Miguel Cepeda | GASCARIBE |
| 12. Virgilio Díaz Granados | TEBSA |
| 13. Jaime Castillo | XM |
| 14. José M. Moreno | MM&E |

Por el CNOGas:

- | | |
|-------------------|-------------------------|
| 1. Fredi López S. | Secretario Técnico |
| 2. Luz S. Guana | Auxiliar administrativa |

Miembros CNOGas ausentes.

- | | |
|------------------|------------|
| 1. Ana Rodríguez | TERMOVALLE |
|------------------|------------|


Miembros CNOGas asistentes

- | | |
|-------------------------|-----------|
| 1. Moisés González | TGI |
| 2. Yuliana P. Castañeda | ECOPETROL |
| 3. Alejandro Troncoso | VANTI |

Invitados:

- | | |
|-----------------------------|-------|
| 1. Sara Vélez | MM&E |
| 2. Germán Mutis | HOCOL |
| 4. Carolina Cruz | UPME |
| 5. Omar Tovar/Luz M. Triana | SSPD. |

BY

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL Reunión Ordinaria virtual No. 163	08 de Octubre de 2020
---	---	-----------------------

ORDEN DEL DIA REUNIÓN PLENARIA ORDINARIA CNOGAS – 163

1. Verificación del quorum y aprobación Orden del día y acta reunión Ordinaria CNOGas No. 162 (10 min).
2. Presentación XM_Informe panorama energético (30 min).
3. Informe del Secretario técnico (20 min).
4. Temas aprobación (30 min)
 - o Presupuesto CNOGas año 2021.
5. Temas informativos (15 min)
 - o Proceso selección firmas auditoras_Resolución CREG107-2017.
6. Proposiciones y varios (15 min).

1. VERIFICACIÓN DEL QUORUM Y APROBACIÓN ORDEN DEL DÍA Y ACTAS REUNIÓN PLENARIA ORDINARIA CNOGAS NO. 162.

Con la presencia de 13 miembros delegados al Consejo hubo quórum para deliberar y decidir. Preside la presente reunión el Doctor José Manuel Moreno, Director de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía, MM&E. El Consejo aprueba el orden del día de la presente sesión con la inclusión de un tema propuesto por el Director de Hidrocarburos del MM&E: (i) Revisión mantenimientos programados período octubre 2020 a marzo 2021. Además, se aprueba el acta de la reunión Ordinaria CNOGas No. 162 realizada el 13 de agosto de 2020 de manera virtual.

2. PRESENTACIÓN XM_INFORME PANORAMA ENERGÉTICO.


XM realizó la presentación sobre el comportamiento de las variables energéticas y el panorama energético considerando varios escenarios de evolución del embalse agregado y la correspondiente generación requerida. El análisis energético considera, entre otros, los siguientes aspectos: (i) Variables del SIN: Hidrología, Generación e importaciones, Demanda y Entrada de proyectos en 2020, (ii) Panorama energético: Análisis energético de mediano y largo plazo y (iii) Mantenimientos de generación y Mantenimientos de red.

La presentación de XM forma parte integral de la presente acta.

3. INFORME DEL SECRETARIO TÉCNICO.

El Secretario Técnico presenta su informe destacando los siguientes aspectos: (i) Seguimiento a la ejecución presupuestal con corte a septiembre de 2020, (ii) Estado temas revisados conjuntamente por la CREG y CNOGas y (iii) Otros temas de interés dentro de los cuales se mencionan aspectos generales relacionados con los temas sobre: Acuerdo confidencialidad CNOGas-Bolsa Mercantil de Colombia, Reunión CACSSE No 155, Comunicaciones mantenimiento terminal de regasificación-FSRU, Fusión empresas Grupo Canacol, Comunicación a UPME_Recomendaciones a consultas oferentes y Comunicación a Worley Colombia

[Handwritten signature]

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL Reunión Ordinaria virtual No. 163	08 de Octubre de 2020
---	---	-----------------------

4. TEMAS APROBACIÓN.

El documento presentado por el Secretario Técnico (presentación power point), forma parte integral de la presente acta.

- **Presupuesto CNOGas año 2021.** El Secretario Técnico presenta para aprobación del Consejo el proyecto de presupuesto del CNOGas para el año 2021. El proyecto de presupuesto CNOGas 2021 se estructuró considerando los siguientes aspectos: (i) incremento del Índice de precios al consumidor (IPC) de 2,50 % (supuesto), (ii) incremento del Salario Mínimo Mensual Legal Vigente (SMMLV) de 5,00% (supuesto), (iii) normalización laboral a partir de enero de 2021 (supuesto), (iv) reuniones plenarios Ordinarias CNOGas: 3 virtuales y 3 presenciales (propuesto), (v) inclusión en el proyecto de presupuesto CNOGas 2021 del valor estimado del estudio asociado con las Variables del Plan Integral de Calidad (\$66.000.000 sin IVA), (vi) excedente ejecución presupuestal 2020: \$137.050.136 (proyectado), (vii) definición de los aportes considerando 14 empresas miembros del CNOGas, según Resolución UPME No 086 del 13 de marzo de 2020, (viii) esquema de aporte dividido en dos (2) cuotas: enero-abril y mayo-diciembre de 2021, facturables en los meses de enero y mayo, respectivamente y (ix) la cuota aprobada para el año 2021, no incluye el probable efecto de la modificación de la composición del CNOGas, según proyecto de decreto del Ministerio de Minas y Energía. El Consejo, una vez analizadas las consideraciones, supuestos y cifras del proyecto de presupuesto CNOGas 2021 presentadas por el Secretario Técnico, solicita al Ministerio de Minas y Energía (MM&E) que de expedirse el Decreto definitivo que modifica la composición del Consejo sea en una fecha que no afecte los aportes aprobados en el proyecto de presupuesto 2021 ni genere aportes a través de cuotas extraordinarias. El MM&E manifiesta que tendrá en cuenta esta solicitud. Además los miembros del Consejo aprueban lo siguiente: (i) el escenario 1 de la propuesta, cuyo valor del aporte para el año 2021 es de \$38.491.531, que representa una disminución del 10,00% en relación con el aporte del año 2020 (\$42.766.145), (ii) el valor total del aporte aprobado se facturará de la siguiente manera: (a) \$12.830.510 en el mes de enero de 2021 que cobijará el período enero-abril de 2021 y (b) \$25.661.021 en el mes de mayo de 2021 que cobijará el período mayo-diciembre de 2021, (iii) el valor del aporte anual aprobado considera apropiar la totalidad (100%) del excedente proyectado a diciembre de 2020 equivalente a la suma de \$137.050.136. Esta condición no generará reserva presupuestal para el año 2021 y solo se dispondrá del valor presupuestado en imprevistos (\$10.000.000).

5. TEMAS INFORMATIVOS

- **Proceso selección firmas auditoras_ Resolución CREG107-2017.** El Secretario Técnico informa al Consejo sobre el avance del nuevo proceso para seleccionar las firmas auditoras a los proyectos identificados por la UPME que se ejecuten (i) bajo procesos de selección o (ii) a través del transportador incumbente, según lo previsto en la Resolución CREG107-2017.

6. PROPOSICIONES Y VARIOS

- **Revisión mantenimientos programados período octubre 2020 a marzo 2021.** El Secretario Técnico comparte revisión de los mantenimientos programados cada mes del período octubre de 2020 a marzo de 2021, indicando aquellos mantenimientos de alto impacto a la atención de la demanda a los



Consejo Nacional de Operación de Gas Natural

**CONSEJO NACIONAL DE
OPERACIÓN DE GAS NATURAL
Reunión Ordinaria virtual No.
163**

08 de Octubre de 2020

que se le realizará balance operativo indicativo oferta-demanda para revisar mecanismos que permitan minimizar el impacto ocasionado en la demanda por dichos mantenimientos.

Siendo las 04:45 p.m. se da por terminada la reunión.


JOSÉ M. MORENO
Presidente del CNOGas


FRED E. LOPEZ SIERRA
Secretario Técnico

ORDEN DEL DIA REUNIÓN PLENARIA ORDINARIA VIRTUAL CNOGAS – 163

Jueves 08 de octubre de 2020.

1. Verificación del quorum y aprobación Orden del día y acta reunión Ordinaria CNOGas No. 162 (10 min).
2. Presentación XM_Informe panorama energético (30 min).
3. Informe del Secretario técnico (20 min).
4. Temas aprobación (30 min)
 - Presupuesto CNOGas año 2021.
5. Temas informativos (15 min)
 - Proceso selección firmas auditoras_Resolución CREG107-2017.
6. Propositiones y varios (15 min).

1. VERIFICACIÓN DEL QUORUM, APROBACIÓN ORDEN DEL DÍA Y ACTA REUNIÓN ORDINARIA CNOGas No. 162.

**ACTA REUNIÓN ORDINARIA DEL CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL No. 162-
VIRTUAL
(PARA COMENTARIOS)****LUGAR:** Virtual-Plataforma Microsoft Teams.**FECHA:** Agosto 13 de 2020**ASISTENTES:**

Delegados presentes:

- | | |
|----------------------------|----------------|
| 1. Omar Ceballos | HOCOL |
| 2. Ana Martínez | ECOPETROL |
| 3. Edgar Medina | GEOPRODUCTION |
| 4. Mateo Miranda | CANACOL ENERGY |
| 5. Jair Correa | PROMIGAS |
| 6. Jesús Correa | TRANSOCCIDENTE |
| 7. José M. Rodríguez | TRANSMETANO |
| 8. Juan C. Hurtado | TGI |
| 9. Antoliano Mejía | PROMIORIENTE |
| 10. Adriana Paucar | VANTI |
| 11. Miguel Cepeda | GASCARIBE |
| 12. Virgilio Díaz Granados | TEBSA |
| 13. Jaime Castillo | XM |
| 14. José M. Moreno | MM&E |

Por el CNOGas:


- | | |
|-------------------|--------------------|
| 1. Fredi López S. | Secretario Técnico |
|-------------------|--------------------|

Miembros CNOGas asistentes

- | | |
|-------------------------|-----------|
| 1. Moisés González | TGI |
| 2. Yuliana P. Castañeda | ECOPETROL |

Invitados:

- | | |
|--------------------------------|-------|
| 1. Sara Vélez | MM&E |
| 2. Fernando Niño | VANTI |
| 3. Julieta Serna | IDEAM |
| 4. Sandra Leyva/Andrés Popayán | UPME |
| 5. Omar Tovar | SSPD. |

 <p>Consejo Nacional de Operación de Gas Natural</p>	<p align="center">CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL Reunión Ordinaria virtual No. 162</p>	<p align="center">13 de Agosto de 2020</p>
---	---	--

ORDEN DEL DIA REUNIÓN PLENARIA ORDINARIA CNOGAS – 162

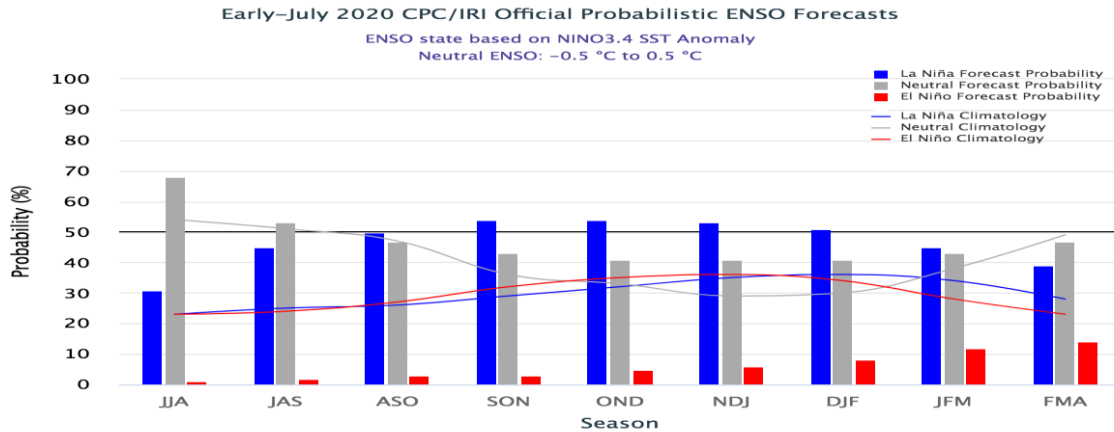
1. Verificación del quorum y aprobación Orden del día y acta reunión Ordinaria CNOGas No. 161 (10 min).
2. Presentación IDEAM (40 min)
3. Presentación XM_Informe panorama energético (30 min).
4. Informe del Secretario técnico (15 min).
5. Temas informativos (30 min)
 - Temas Coordinación de los sectores gas & electricidad: (i) Propuestas para la coordinación de los sectores gas & electricidad, (ii) Ajuste causal de redespacho y (iii) Despacho vinculante y mercado intradiario.
6. Propositiones y varios (15 min).

1. VERIFICACIÓN DEL QUORUM Y APROBACIÓN ORDEN DEL DÍA Y ACTAS REUNIÓN PLENARIA ORDINARIA CNOGAS NO. 161.

Con la presencia de 13 miembros delegados al Consejo hubo quórum para deliberar y decidir. Preside la presente reunión el Doctor José Manuel Moreno, Director de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía, MM&E. El Consejo aprueba el orden del día de la presente sesión y el acta de la reunión Ordinaria CNOGas No. 161 realizada el 11 de junio de 2020 de manera virtual.

2. PRESENTACIÓN IDEAM

El IDEAM realiza presentación denominada “Seguimiento Predicción Climática” en la que comparte aspectos relacionados con: (i) Seguimiento climatológico, (ii) Predicción climática y (iii) Análogos (referencia histórica a condiciones similares a las actuales actuales). El IDEAM concluye lo siguiente: *“Bajo las condiciones actuales el IDEAM indica que la fase actual del ciclo El Niño -Oscilación del Sur (ENOS) es Neutral y podría extenderse hasta el tercer trimestre del 2020. En este contexto, el comportamiento climático sobre el territorio nacional será modulado por las diferentes perturbaciones de variabilidad climática en la escala intraestacional. Cabe mencionar que, ante la persistencia del enfriamiento en la cuenca ecuatorial Pacífica, la probabilidad de formación de La Niña aumenta progresivamente, con potencial desarrollo durante el otoño del hemisferio norte”*. En la gráfica mostrada a continuación se observa el pronóstico indicado por el IDEAM en su conclusión:



La presentación del IDEAM forma parte integral de la presente acta

3. PRESENTACIÓN XM_INFORME PANORAMA ENERGÉTICO.

XM realizó la presentación sobre el comportamiento de las variables energéticas y el panorama energético considerando varios escenarios de evolución del embalse agregado y la correspondiente generación requerida. El análisis energético considera, entre otros, los siguientes aspectos: (i) Variables del SIN: Hidrología, Generación e importaciones y Demanda, (ii) Panorama energético: Análisis energético de mediano plazo (iii) Mantenimientos de generación y Mantenimientos de red.

La presentación de XM forma parte integral de la presente acta.

4. INFORME DEL SECRETARIO TÉCNICO.

El Secretario Técnico presenta su informe destacando los siguientes aspectos: (i) Seguimiento a la ejecución presupuestal con corte a julio de 2020, (ii) Estado temas revisados conjuntamente por la CREG y CNOGas y (iii) Otros temas de interés dentro de los cuales se mencionan aspectos generales relacionados con los temas sobre: Reuniones semanales CNOGas_ Información agentes, comunicaciones CNOGas, reunión CACSSE No 154, disponibilidad de gas natural para atención de la demanda térmica en el período julio-20 a abril-21, rendición semestral de cuentas Fideicomiso CNOGas, nueva plataforma para teleconferencias, acuerdo de confidencialidad CNOGas-Bolsa Mercantil de Colombia, carta CREG sobre selección de firmas auditoras según la Resolución CREG107-2017 y carta UPME con indicación para una encuesta sobre proyección de la demanda de energéticos.

El Secretario Técnico realiza especial mención al tema del informe del Secretario técnico descrito a continuación:

- Carta CREG sobre selección de firmas auditoras según la Resolución CREG107-2017. El Secretario Técnico informa al Consejo que el pasado 11 de agosto de 2020 la CREG remitió la comunicación con radicado No S-2020-004279 mediante la cual indica lo siguiente: "...(...)... Al respecto, y teniendo en cuenta que la UPME ya hizo la prepublicación de los documentos de selección del inversionista (DSI) para el proyecto de la planta de regasificación del Pacífico, los cuales incluyen los términos para la selección

del auditor, se hace necesario culminar el proceso de elaboración de la lista de las firmas auditoras, para lo cual ratificamos que el CNOgas debe iniciar un nuevo proceso, teniendo en cuenta los nuevos parámetros y consideraciones que al respecto señale la UPME". En este sentido, el Secretario Técnico manifestó acerca de la necesidad de remitir comunicación a la UPME solicitando los parámetros y consideraciones, para dar inicio al proceso. Además, se acordó que remitirá correo electrónico para solicitar a los miembros del Consejo postulación para la conformación del Comité que acompañará al Secretario Técnico durante todo el proceso hasta la presentación final al Consejo para aprobación del resultado del mismo.

5. TEMAS INFORMATIVOS.

El documento presentado por el Secretario Técnico (presentación power point), forma parte integral de la presente acta. Se presenta al Consejo, a título informativo, los temas relacionados a continuación, dándose por enterado e invitando al Secretario Técnico a continuar con la gestión de los mismos:

- **Temas Coordinación de los sectores gas & electricidad: (i) Propuestas para la coordinación de los sectores gas & electricidad, (ii) Ajuste causal de redespacho y (iii) Despacho vinculante y mercado intradiario.** El Secretario Técnico informa al Consejo el avance logrado con las proposiciones para los temas asignados al CNOGas: Propuestas para la coordinación de los sectores gas & electricidad y al CNOEléctrico: Ajuste causal de redespacho y Despacho vinculante y mercado intradiario y la revisión realizada en comité conjunto CNOGas-CNOE el pasado 06 de agosto del año en curso. En dicha sesión, una vez analizadas las propuestas por los miembros de cada grupo de trabajo, se acordó realizar reunión conjunta CNOGas-CNOE el 20 de agosto del presente año para revisar los comentarios y avanzar en el propósito de definir los documentos finales. Se acuerda que el Comité del CNOGas para estos temas se reúna de manera previa a la sesión conjunta para revisar y analizar las propuestas del CNOE. El Secretario Técnico convocará la reunión el 19 de agosto de 2020

6. PROPOSICIONES Y VARIOS

No se presentaron temas para tratar como Proposiciones y Varios.

Siendo las 04:55 p.m. se da por terminada la reunión.

JOSÉ M. MORENO
Presidente del CNOGas

FREDI E. LÓPEZ SIERRA
Secretario Técnico

2. PRESENTACIÓN XM_Panorama energético

A photograph of a city skyline at sunset, with buildings illuminated and a warm orange glow in the sky. The image is partially obscured by a large orange and purple geometric overlay.

Informe Centro Nacional de Despacho para el CNOGas

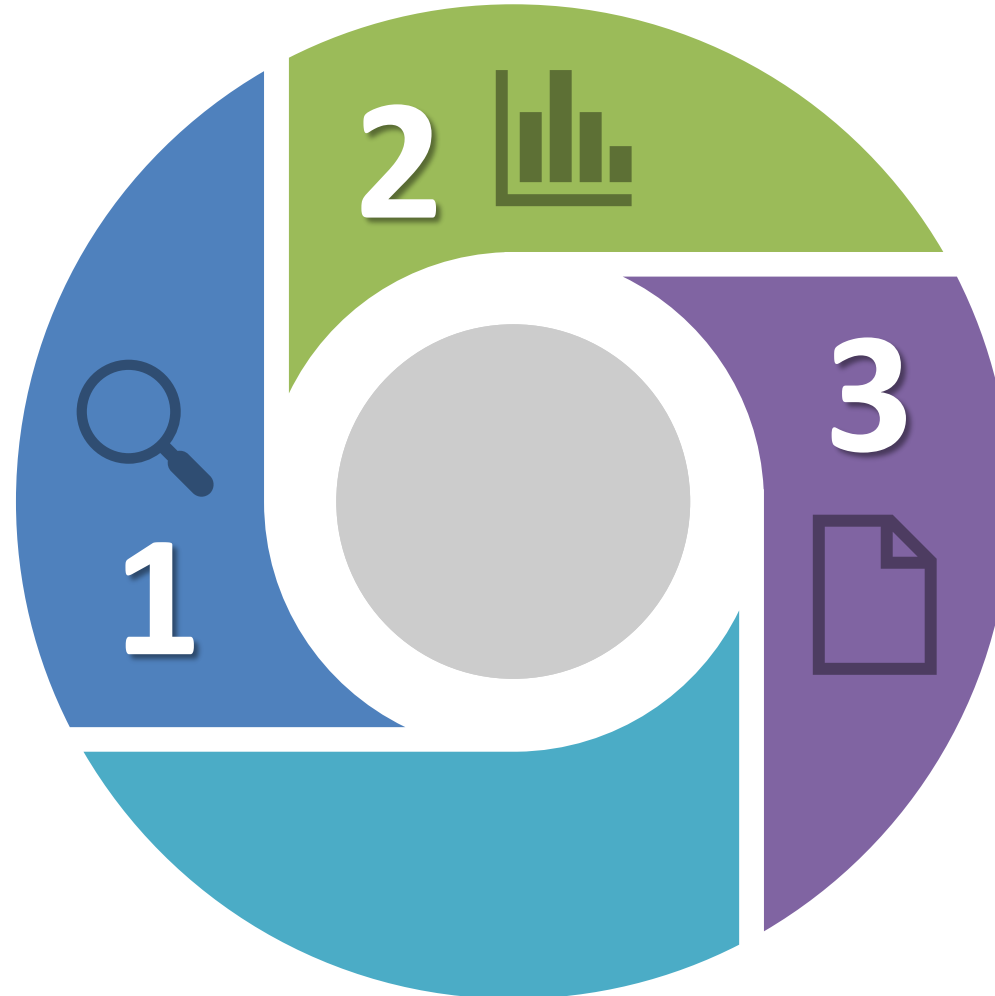
Jueves, 08 de octubre de 2020



Contenido

Variables del SIN

Hidrología
Generación e importaciones
Demanda
Entrada de proyecto en 2020



Panorama Energético

Análisis energético de mediano plazo
Análisis energético de largo plazo

Mantenimientos

Mantenimientos de generación
Mantenimientos de red



Variables del SIN

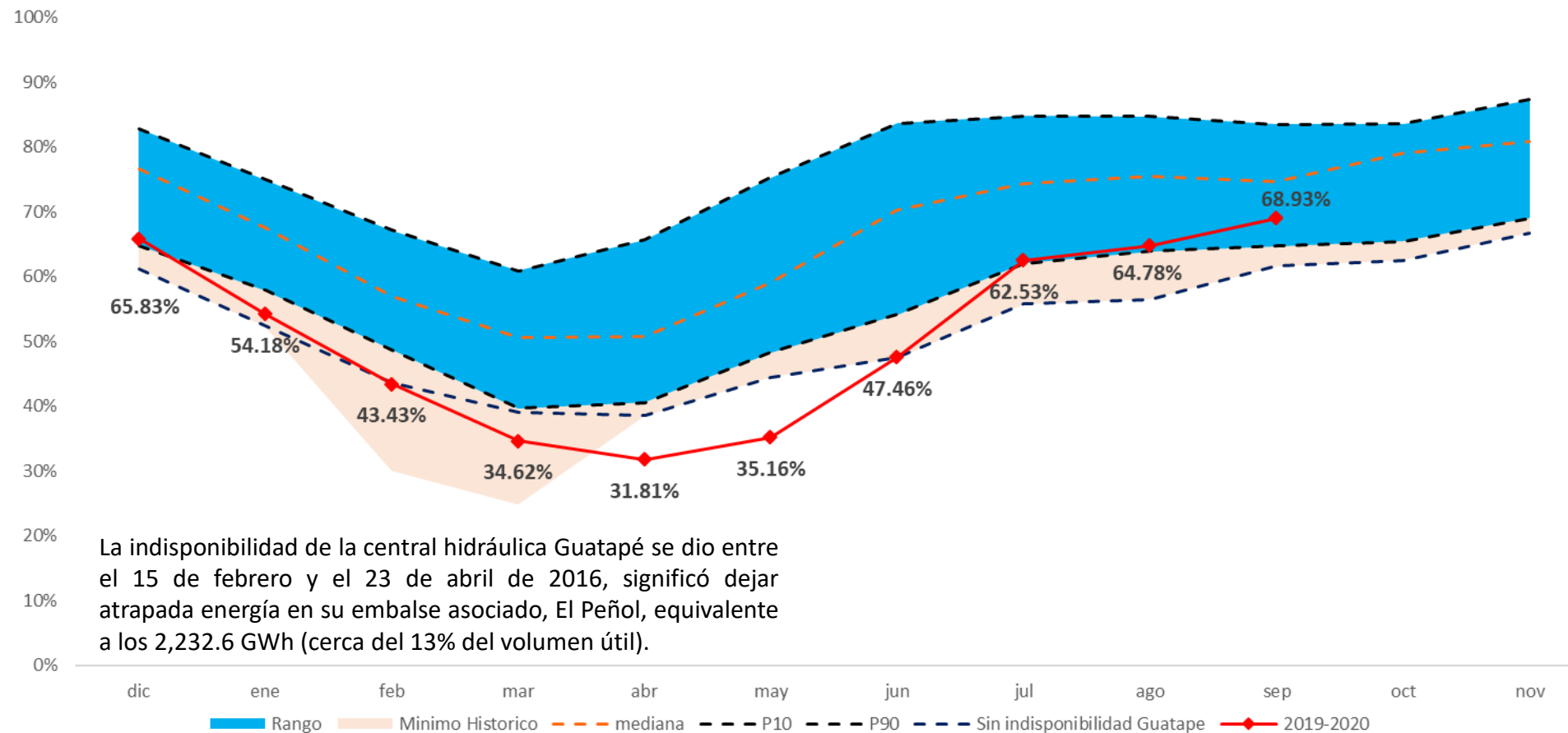
Hidrología

Generación e importaciones


Demanda

Entrada de proyectos 2020

Reservas hídricas



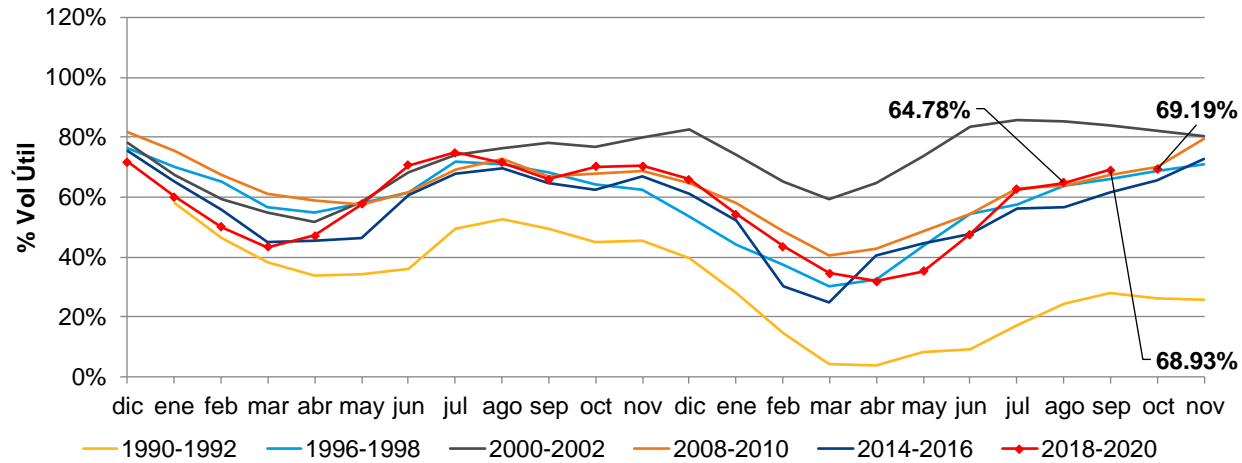
La indisponibilidad de la central hidráulica Guatapé se dio entre el 15 de febrero y el 23 de abril de 2016, significó dejar atrapada energía en su embalse asociado, El Peñol, equivalente a los 2,232.6 GWh (cerca del 13% del volumen útil).

 Franja entre el percentil 10 y el percentil 90 construida con el porcentaje de reservas del SIN desde el 01 de enero de 2000.

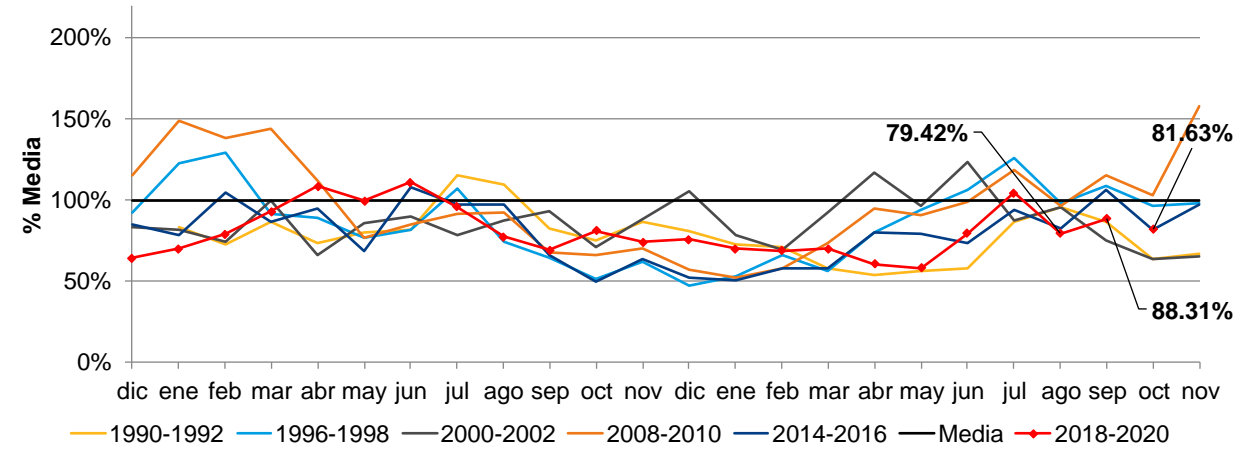
Hidrología del SIN



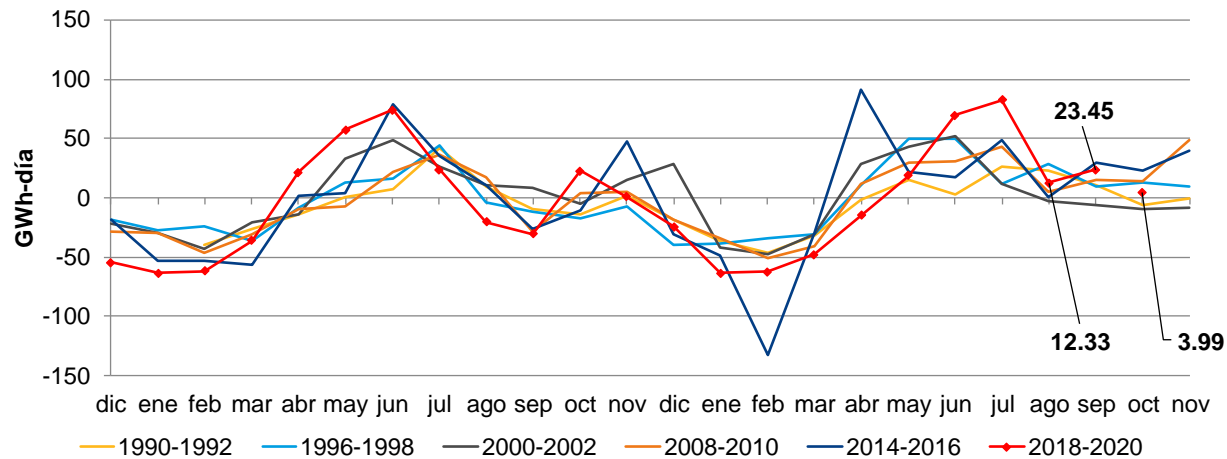
Reservas hídricas



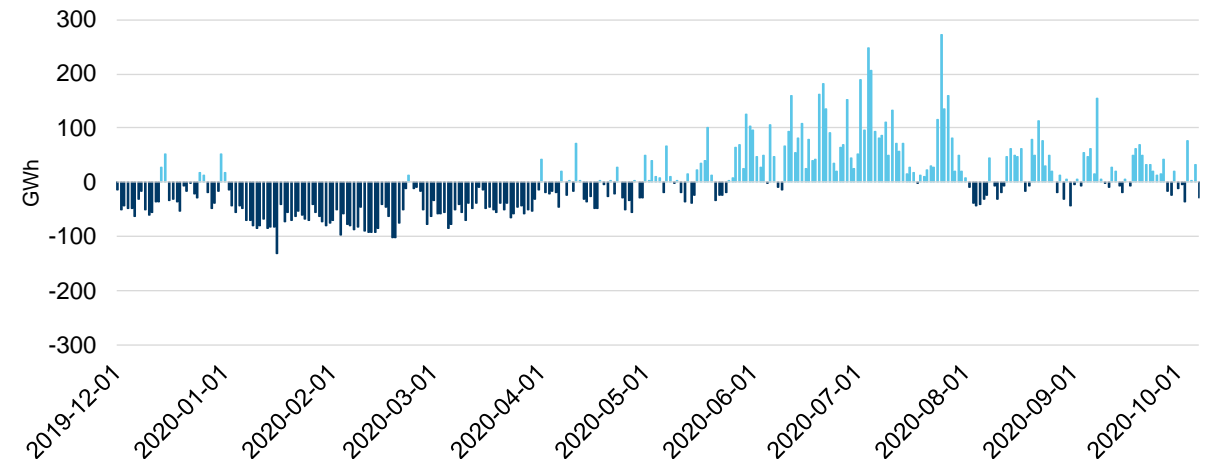
Aportes hídricos



SIN - Tasa de embalsamiento promedio



Tasa de embalsamiento

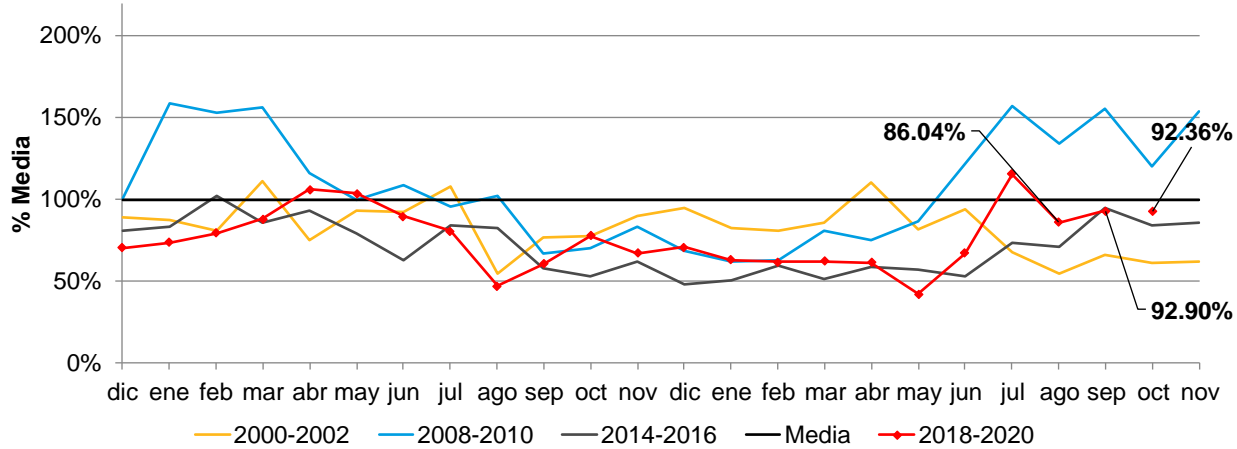


Las reservas correspondientes al periodo febrero-marzo 2016 están afectadas por salida de Guatapé

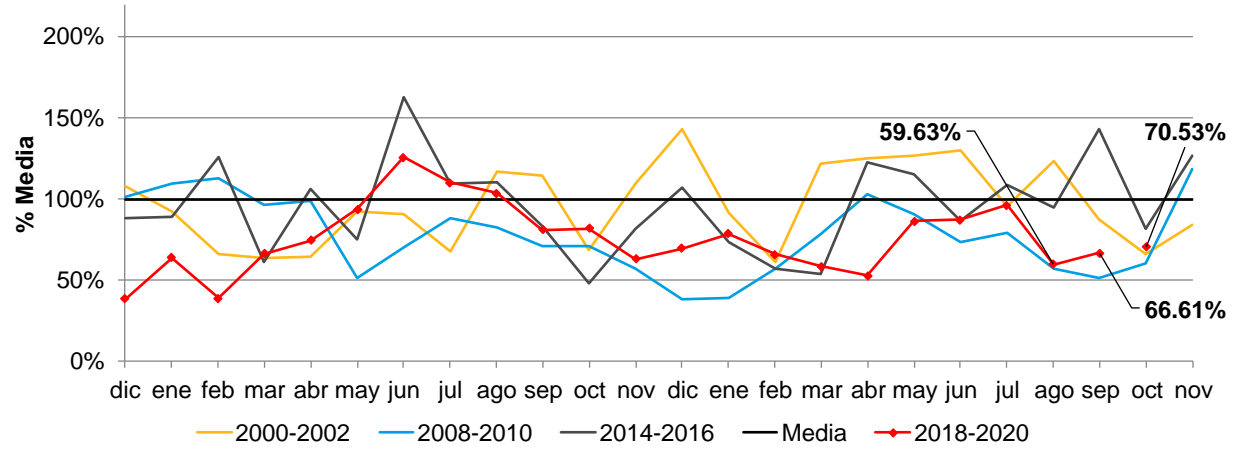
Aportes por regiones



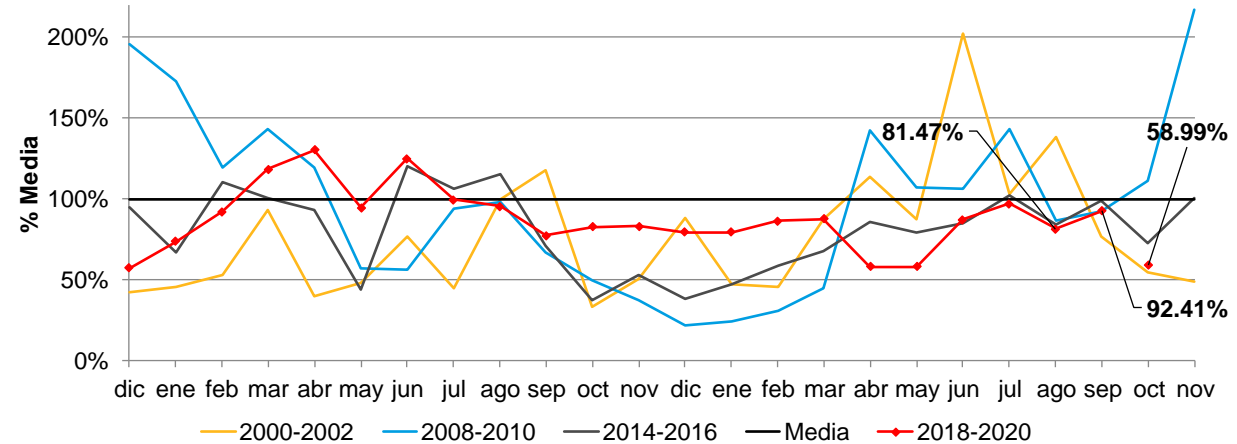
Antioquia Participación: 58.42%



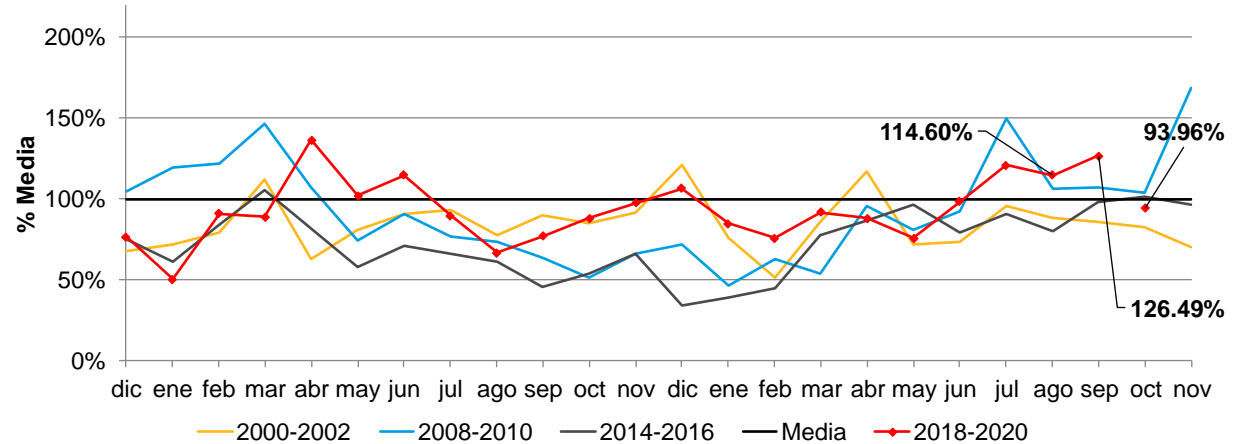
Oriente Participación: 13.50%



Centro Participación: 17.39%

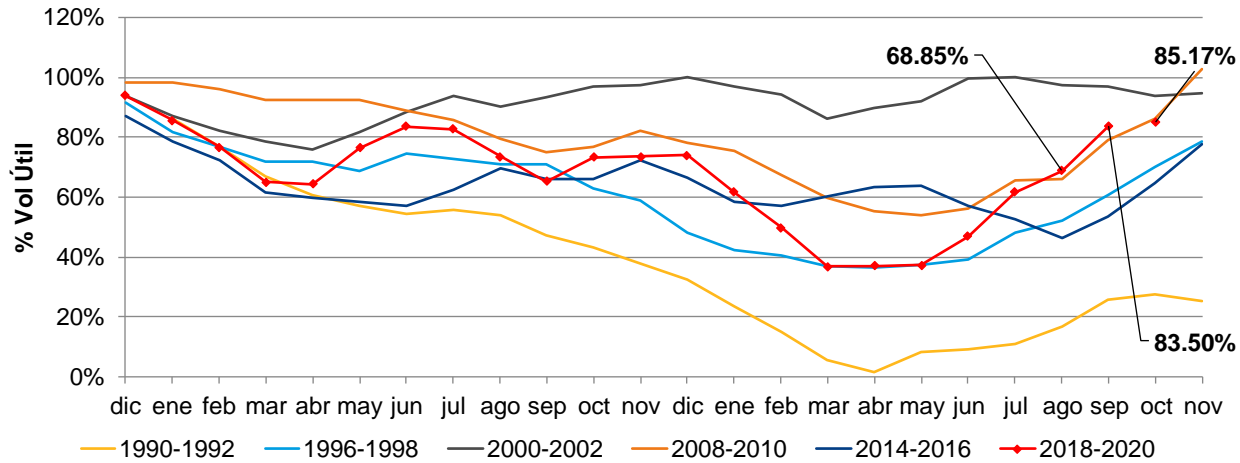


Valle Participación: 5.24%

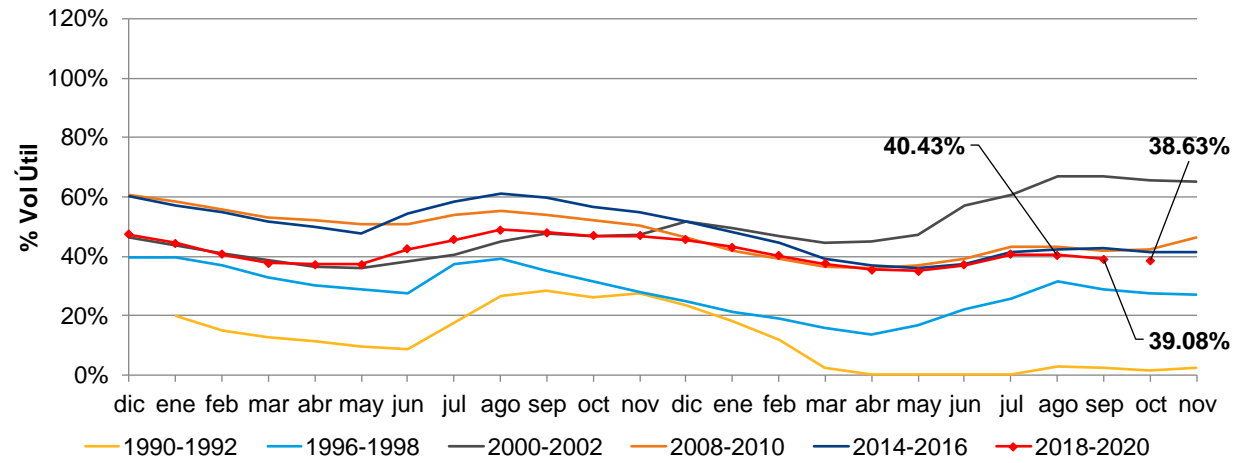


Evolución de principales embalses

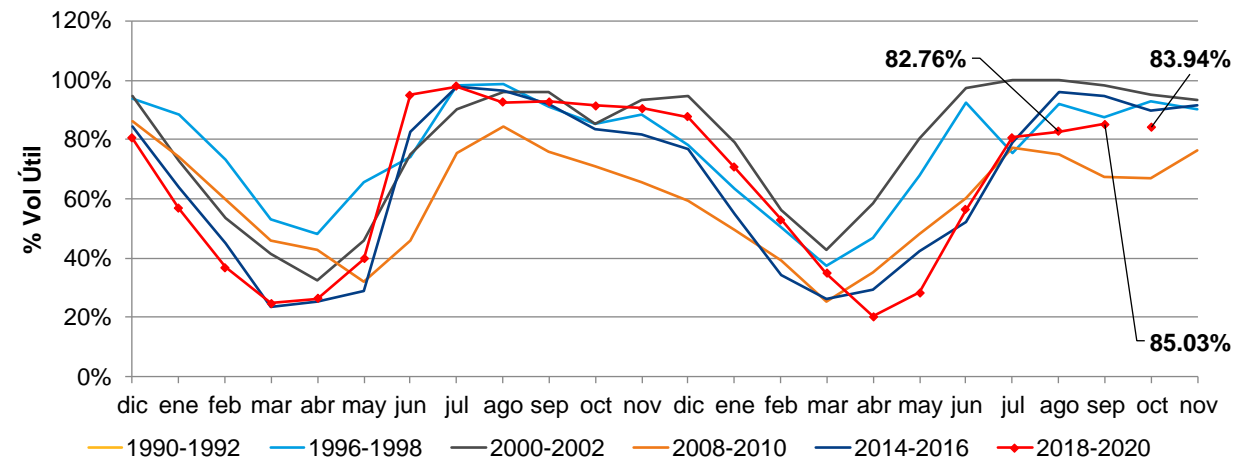
Peñol Participación: 29.63%



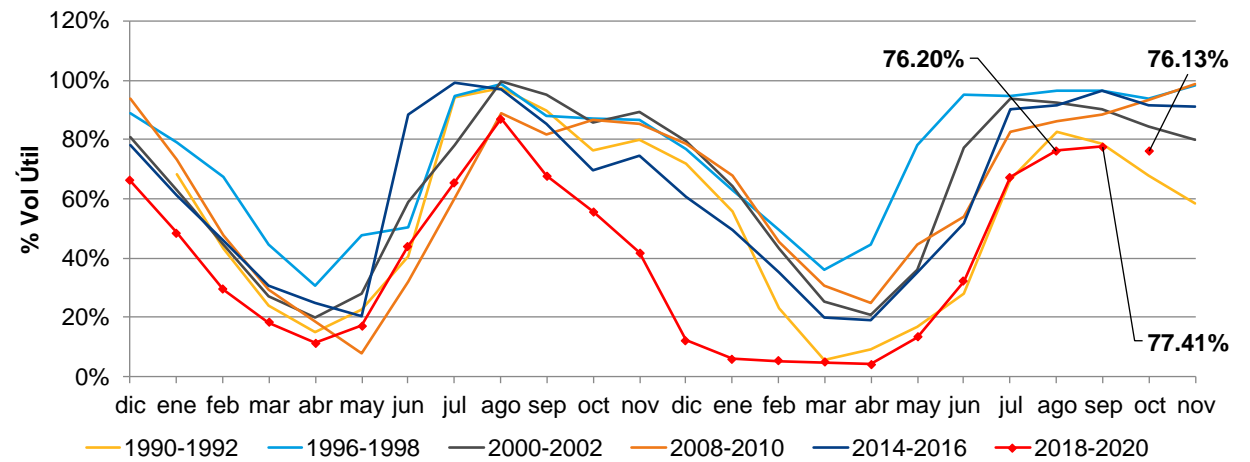
Agregado Bogotá Participación: 12.40%



Guavio Participación: 14.97%



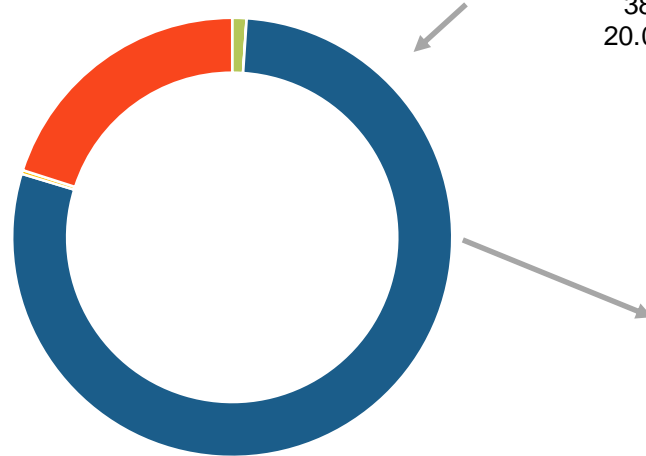
Esmeralda - Chivor Participación: 7.23%



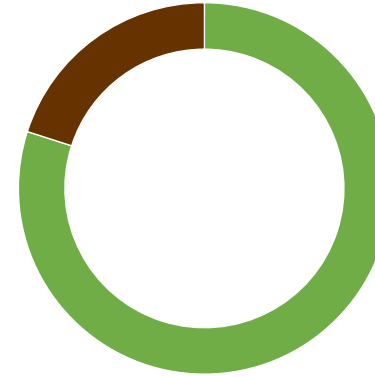
Generación promedio diaria en GWh-día

Total 194.3 GWh-día

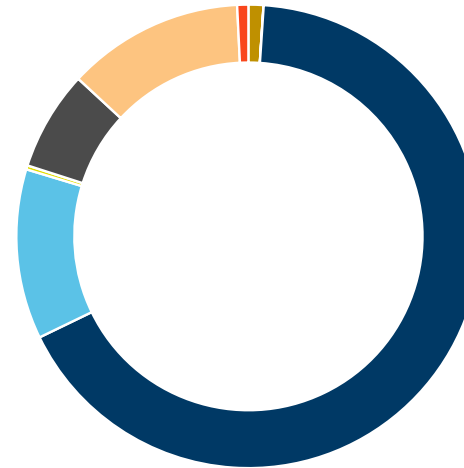
- Biomasa, 2.0, 1.04%
- Eólica, 0.0, 0.01%
- Hidráulica, 152.7, 78.62%
- Solar, 0.5, 0.28%
- Combustible fósil, 38.9, 20.05%



- Renewable 155.3 79.95%
- No renovable 38.9 20.05%

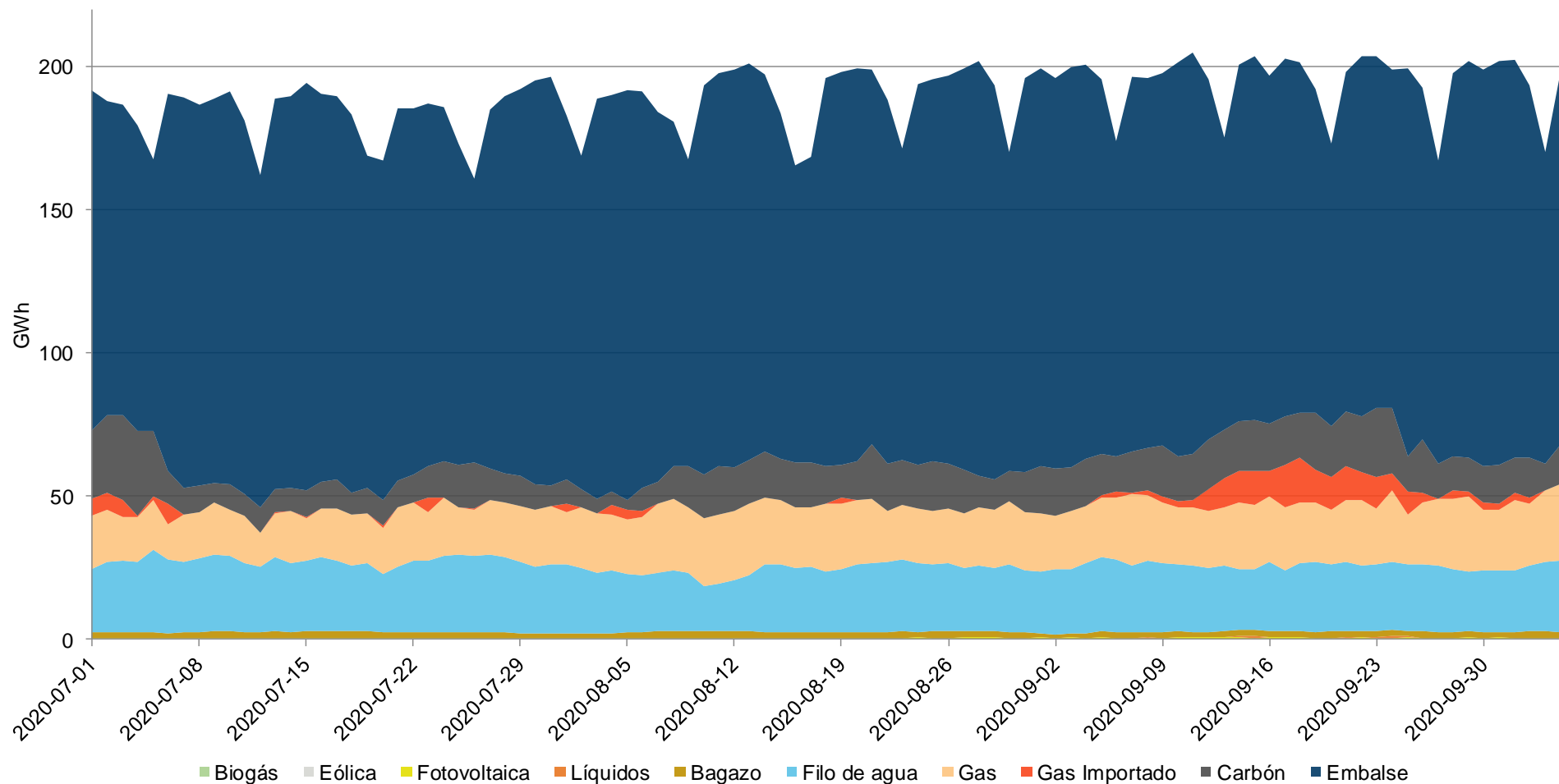


- Bagazo, 2.0, 1.04%
- Biogás, 0.0, 0.00%
- Eólica, 0.0, 0.01%
- Embalse, 129.7, 66.77%
- Filo de agua, 23.0, 11.85%
- Fotovoltaica, 0.5, 0.28%
- Carbón, 13.5, 6.95%
- Gas, 23.9, 12.32%
- Gas Importado, 1.5, 0.78%



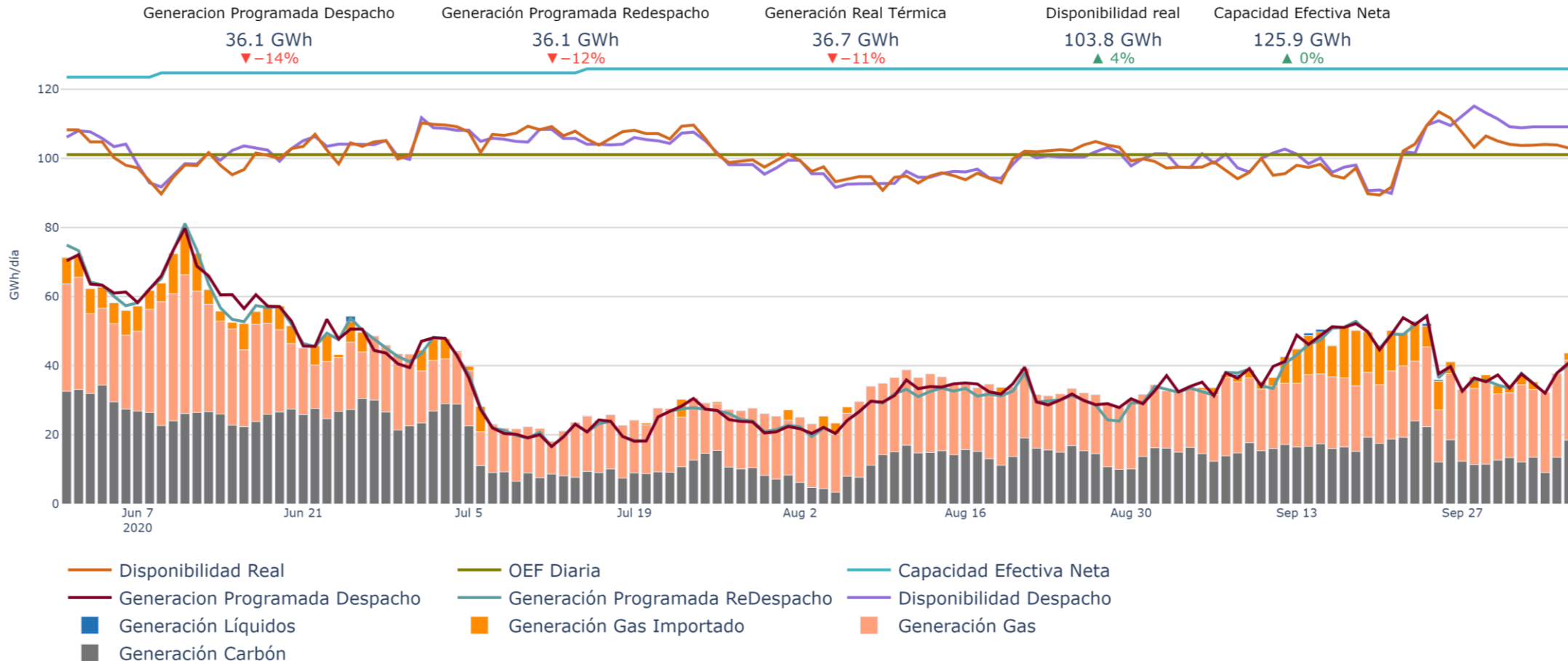
La generación por combustible se clasifica según al consumo declarado por la planta de generación. Se considera la generación desde el 1 hasta el 6 de octubre de 2020

Generación diaria



La generación por combustible se clasifica según al consumo declarado por la planta de generación

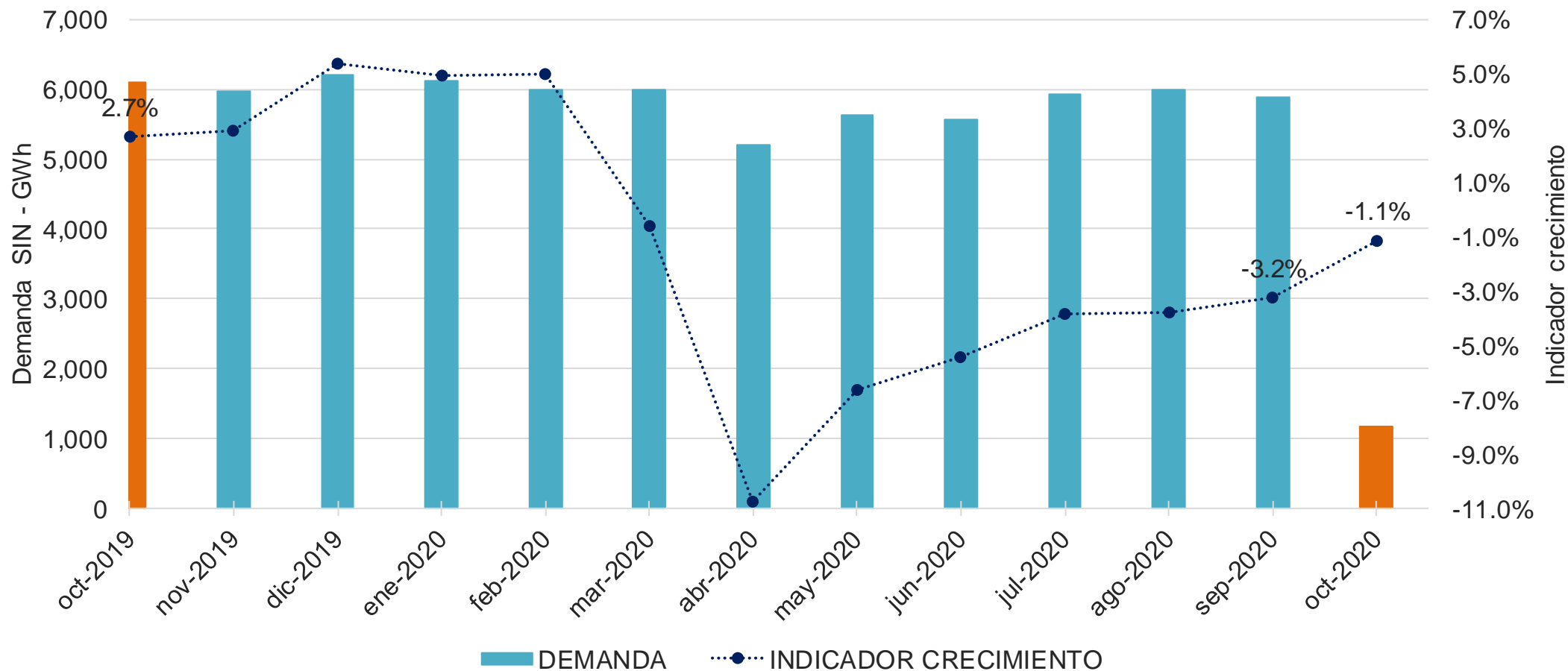
Evolución de la generación térmica



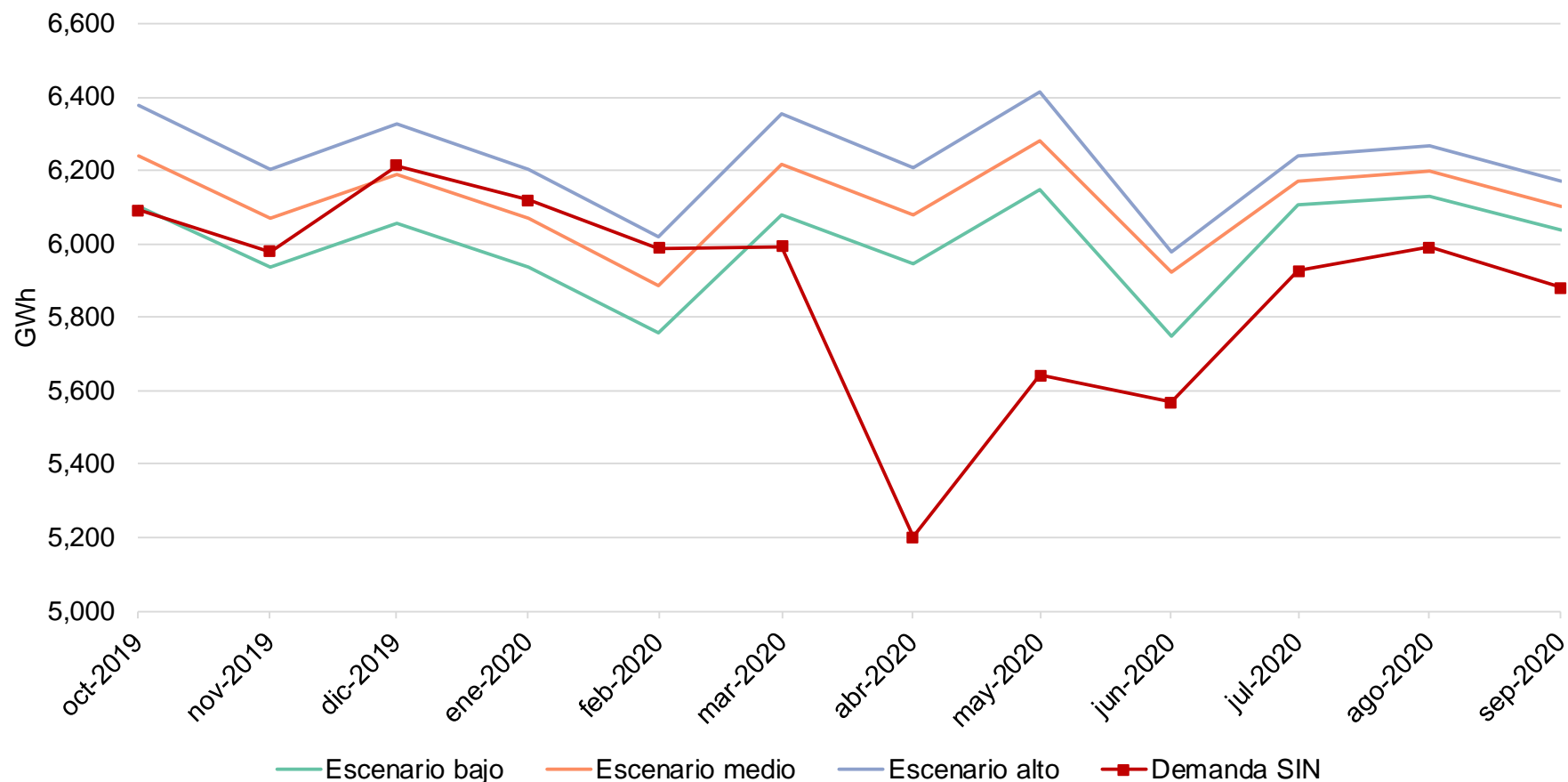
Los indicadores corresponden al promedio del mes actual

Las variaciones se calculan con respecto al mes inmediatamente anterior.

Evolución demanda del SIN e indicador de crecimiento



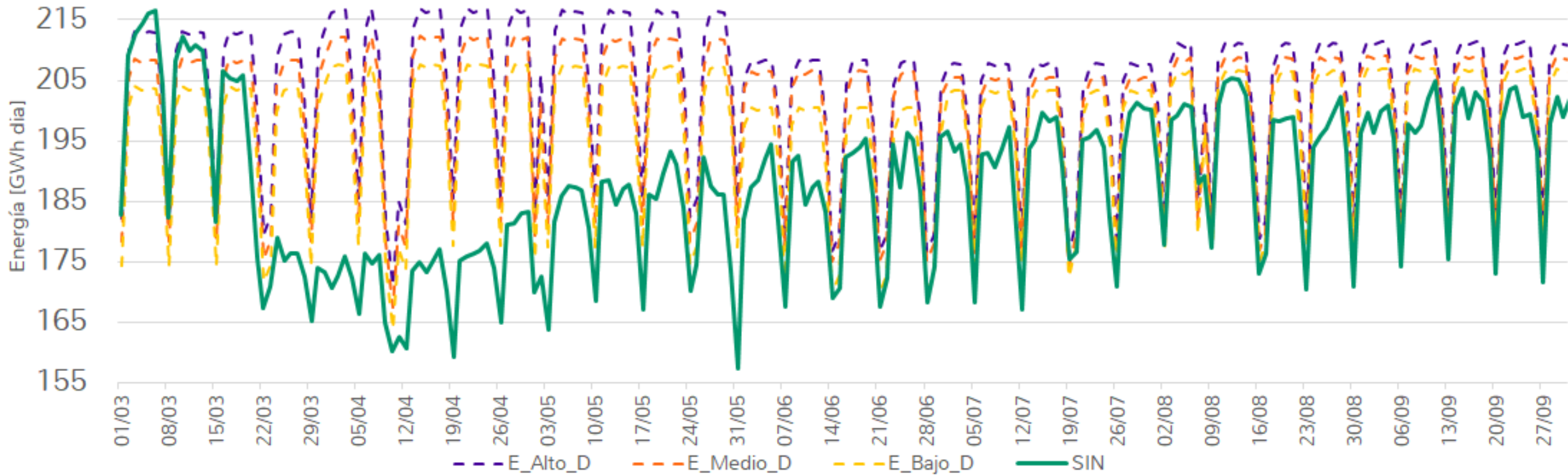
Demanda de energía del SIN y escenarios UPME



Escenarios de demanda de la UPME diarios respecto a la demanda actual del SIN

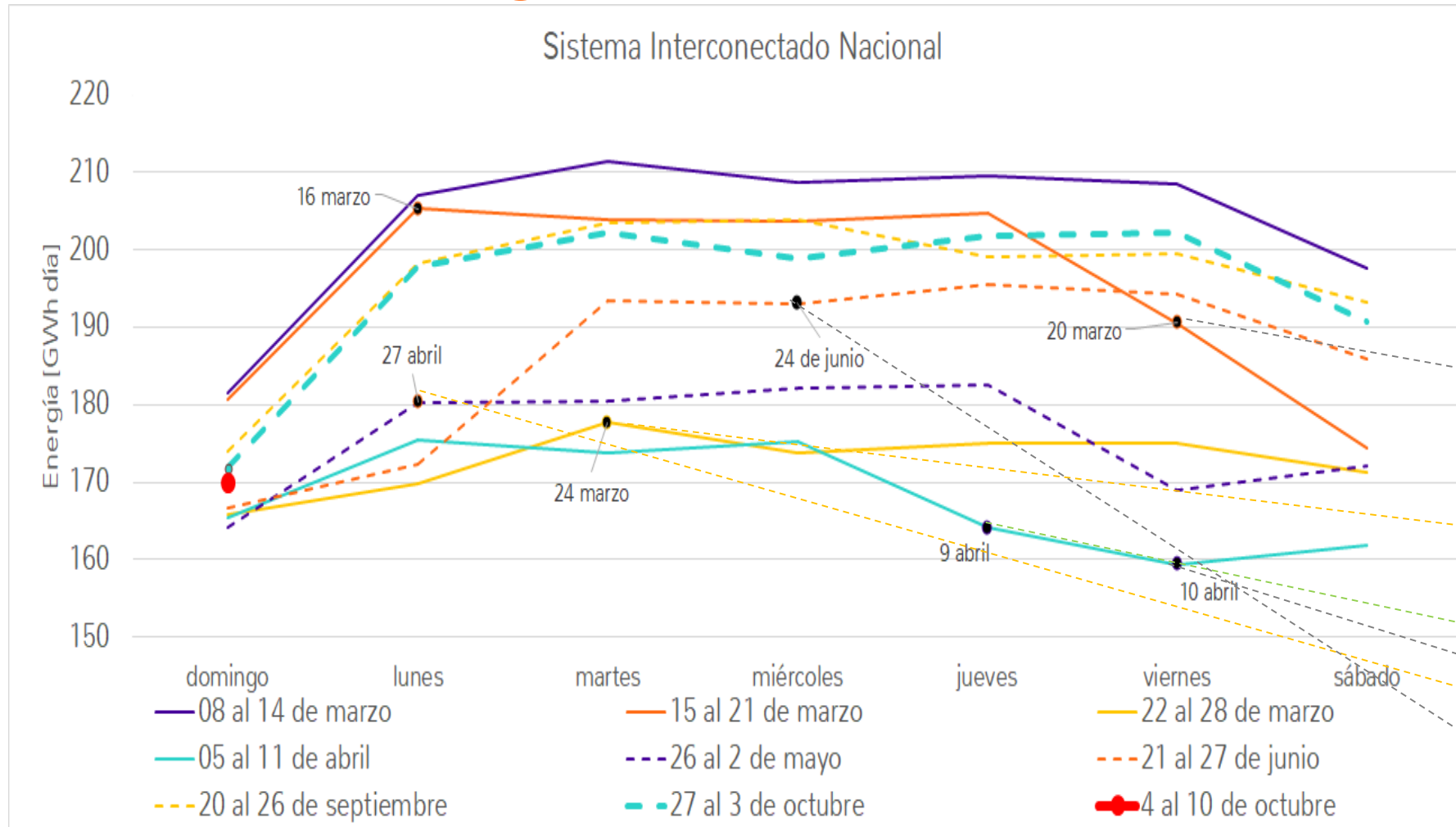


Escenarios de Energia de la UPME vs Demanda atendida



Desde el 19 de marzo la demanda del SIN comienza a ubicarse por debajo del escenario bajo de la UPME. En abril se ubicó cerca de un -12.8% en mayo cerca del -8.4%, en junio cerca de un -3.3%, julio cerca de -3.0%, agosto un -2.4%, septiembre con un -2.7% y en lo que va corrido de octubre un -2.8%

Seguimiento Demanda Nacional



- Marzo 15: Medidas de protección a los estudiantes: suspensión de clases presenciales.
- Marzo 17: Se decreta Estado de emergencia.
- Marzo 18: Medidas de aislamiento preventivo para mayores de 70 años.
- Marzo 20: Se realiza simulacro preventivo en Bogotá e Inicia Cuarentena por la vida en Antioquia, hasta el 24 de marzo.
- Marzo 24: Inicia Aislamiento Preventivo Obligatorio en todo el país, a partir de las 23:59 horas.
- Abril 9: jueves Santo
- Abril 10: viernes Santo
- Abril 27: inicio paulatino de las industrias
- 24 Junio: Evento Caribe

Del 16 al 19 de marzo se observa un cambio leve en la demanda derivado de las medidas iniciales de trabajo en casa para algunas personas en el país.

El 20 de marzo inician medidas de aislamiento preventivo en regiones como Cundinamarca, Antioquia, Meta, Risaralda, Santander, Tolima y Valle del Cauca (más del 60% de la demanda nacional) → se incrementa la reducción del consumo de energía en el país.

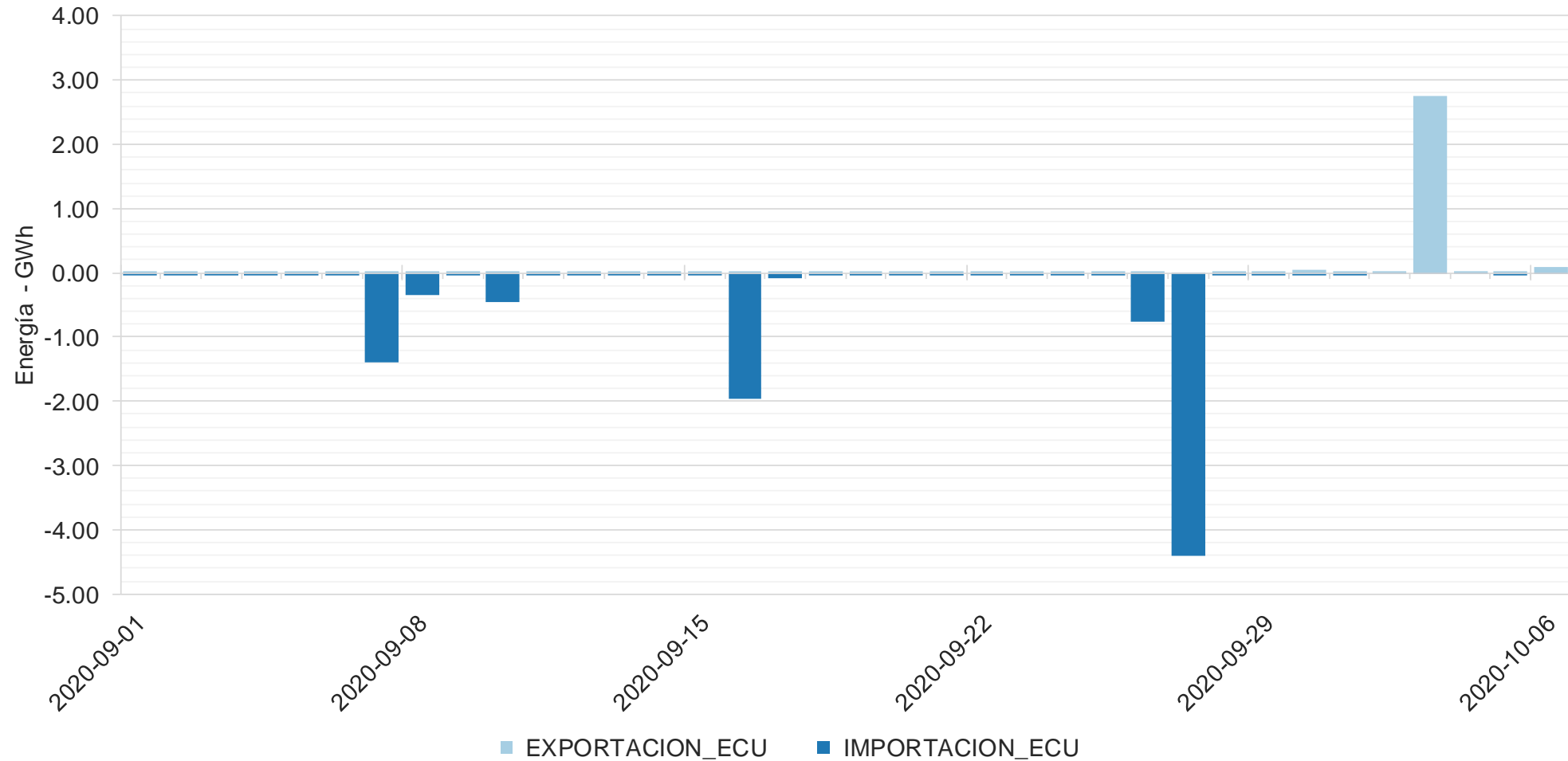
Demanda de energía Regulada y No Regulada enero a septiembre 2020

	2019	2020	Crec	Participacion
NO REGULADO	16770.76	15589.84	-7.35%	29.95%
REGULADO	36586.66	36459.54	-0.67%	70.05%
Industrias manufactureras	7212.10	6523.12	-10.02%	41.85%
Explotación de minas y canteras	4035.49	4016.45	-0.84%	25.77%
Servicios sociales, comunales y personales	1284.02	1113.72	-13.28%	7.14%
Construcción, alojamiento, información y comunicaciones	1091.27	1062.92	-2.90%	6.82%
Comercio al por mayor y al por menor; reparación de vehículos automotores y motocicletas	1001.08	887.75	-11.69%	5.69%
Establecimientos financieros, seguros, inmuebles y servicios a las empresas	919.48	793.47	-13.90%	5.09%
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	568.61	577.31	1.41%	3.70%
Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado	325.69	308.91	-5.46%	1.98%
Transporte y almacenamiento	333.01	305.11	-8.76%	1.96%

*Datos preliminares. Sujeto a cambios en la versión TXF de la facturación

*Informacion hasta el 30 de septiembre

Importaciones y exportaciones de energía

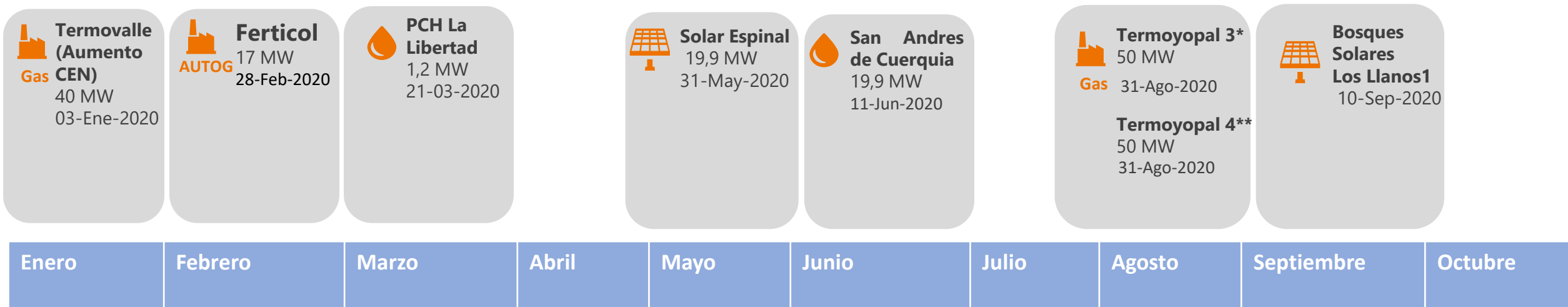


La conexión internacional con Venezuela estuvo vigente hasta el 03 de mayo de 2019

Información hasta el: 2020-10-06

Información actualizada el: 2020-10-08

Proyectos de generación que han entrado a operar durante el 2020:

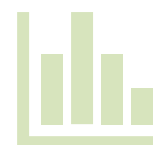


TOTAL: 157.9 MW

*Para la entrada de esta planta se retiró del mercado la plantas menor El Morro 2 de 19.9 MW

**Para la entrada de estas plantas se retiraron del mercado las plantas menores El Morro 1, Cimarron cada una de 19.9 MW





Panorama Energético

Mediano Plazo

Largo Plazo

Datos de entrada y supuestos considerados

Se muestran los principales supuestos y datos de entrada que mayor impacto tienen en el modelo de simulación, considerando las características técnicas, disponibilidad y con cuánta generación se podrá contar, demanda pronosticada, la cantidad de energía que llegará a los embalses y los diferentes costos asociados a la operación de los recursos.



Condición Inicial Embalse

Octubre 04, 69.07%



Intercambios Internacionales

No se consideran.



Mttos Generación

Aprobados, solicitados y en ejecución en el primer año.



Expansión Generación

Proyectos con OEF y subasta CLPE en el primer año.

Proyectos con OEF Subasta de reconfiguración de compra 2020-2021 y 2021-2022.

Costos de racionamiento

Ultimo Umbral UPME para septiembre 2020.



Embalses

MOI, MAX(MOS,NEP)
Desbalances de 7.7 GWh/día promedio



Información combustibles

Precios: **UPME may/20** Disponibilidad reportada por agentes.

-Mantenimiento en planta de regasificación del 5 al 9 de diciembre de 2020. Afecta disponibilidad de Tebsa, Barranquillas, Termoflores y Termocandelaria.



Parámetros del SIN

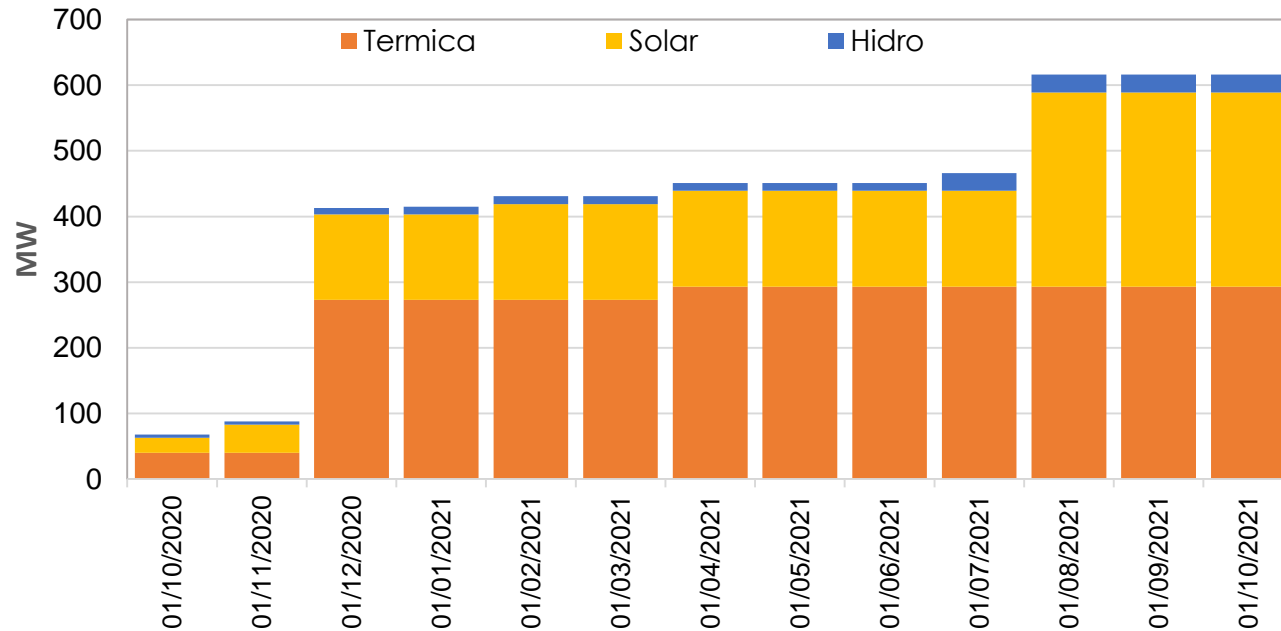
PARATEC Heat Rate + 15% Plantas a Gas



El detalle y explicación de los supuestos considerados pueden ser consultados en el siguiente enlace: <http://www.xm.com.co/Paginas/Operacion/Resultados-mediano-plazo.aspx>

Datos de entrada y supuestos considerados

Proyectos de Generación considerados



Fueron considerados los siguientes proyectos en el horizonte del primer año:

- Proyectos ya han iniciado trámite ante XM según lo establecido en el Acuerdo CNO 1214.
- Proyectos con Obligaciones de Energía Firme (CxC y CLPE).
- Proyectos asignados en la subasta de reconfiguración 2020-2021 y 20212022

Expansión de generación considerada en el horizonte

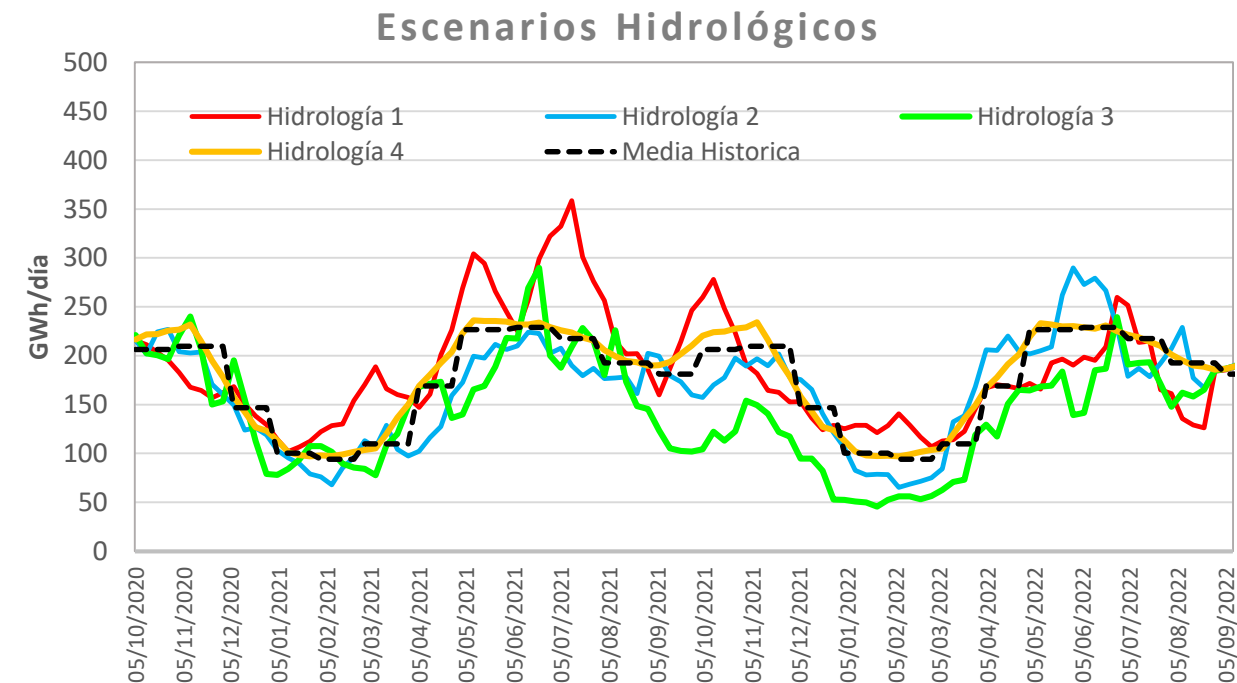
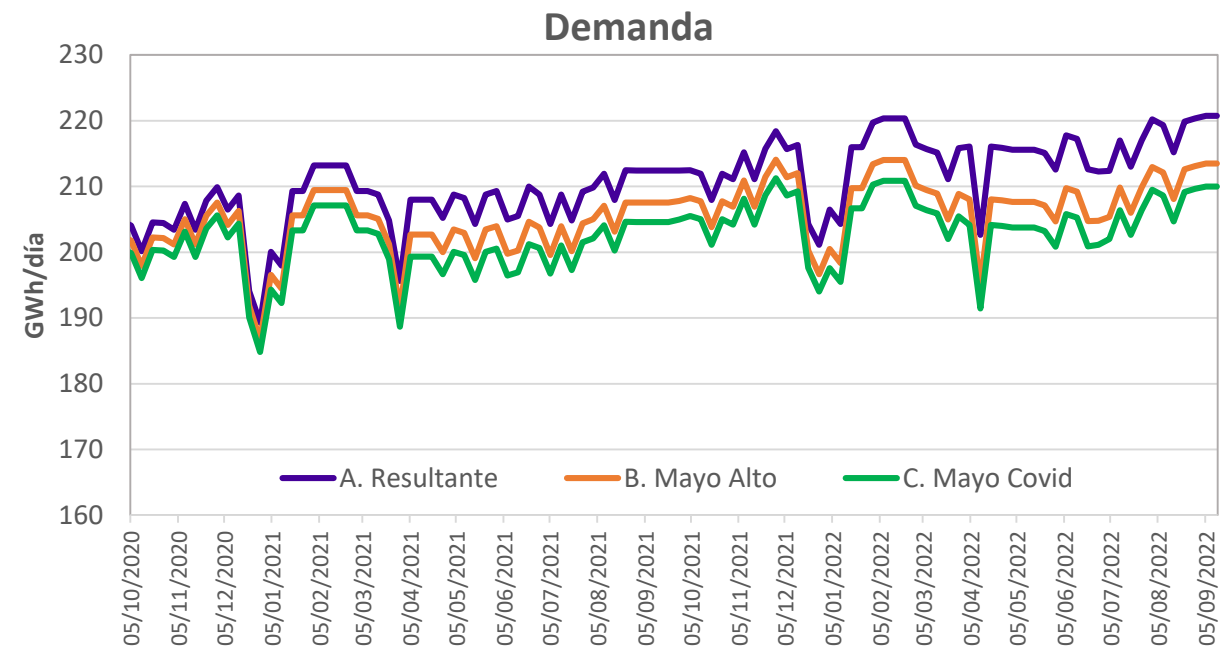
NOMBRE PLANTA	TIPO	CEN (MW)	FPO
PTAR BELLO*	Hidro	5	30/09/2020
BOSQUES SOLARES LOS LLANOS 3	Solar	20	30/09/2020
BOSQUES SOLARES LOS LLANOS 2	Solar	20	31/10/2020
TERMOYOPAL G5	Térmica	50	30/11/2020
TERMOCENTRO (Subasta de reconfiguración)	Termica	133	30/11/2020
TERMOYOPAL 1 Y 2 (Subasta de reconfiguración)	Térmica	50	30/11/2020
PCH BARRANCAS	Hidro	5	30/11/2020
EL PASO	Solar	67	1/12/2020
PCH CAUYÁ	Hidro	2	31/12/2020
EL CARMELO	Solar	10	31/01/2021
GRANJA SOLAR BELMONTE	Solar	6	24/02/2021
COGENERADOR INCAUCA CABAÑAS	Termica	10	30/03/2021
PLANTA BIOGAS DOÑA JUANA II	Termica	10	1/04/2021
PCH LA CHORRERA	Hidro	15	30/06/2021
LA LOMA SOLAR	Solar	150	30/07/2021

Escenarios analizados

	Demanda	Hidrología
Caso 1	A	1
Caso 2		2
Caso 3		3
Caso 4		4
Caso 5	B	1
Caso 6		2
Caso 7		3
Caso 8		4
Caso 9	C	1
Caso 10		2
Caso 11		3
Caso 12		4

Demanda	
A	Escenario Resultante de la UPME
B	Escenario Mayo Alto de la UPME
C	Escenario Mayo COVID de la UPME

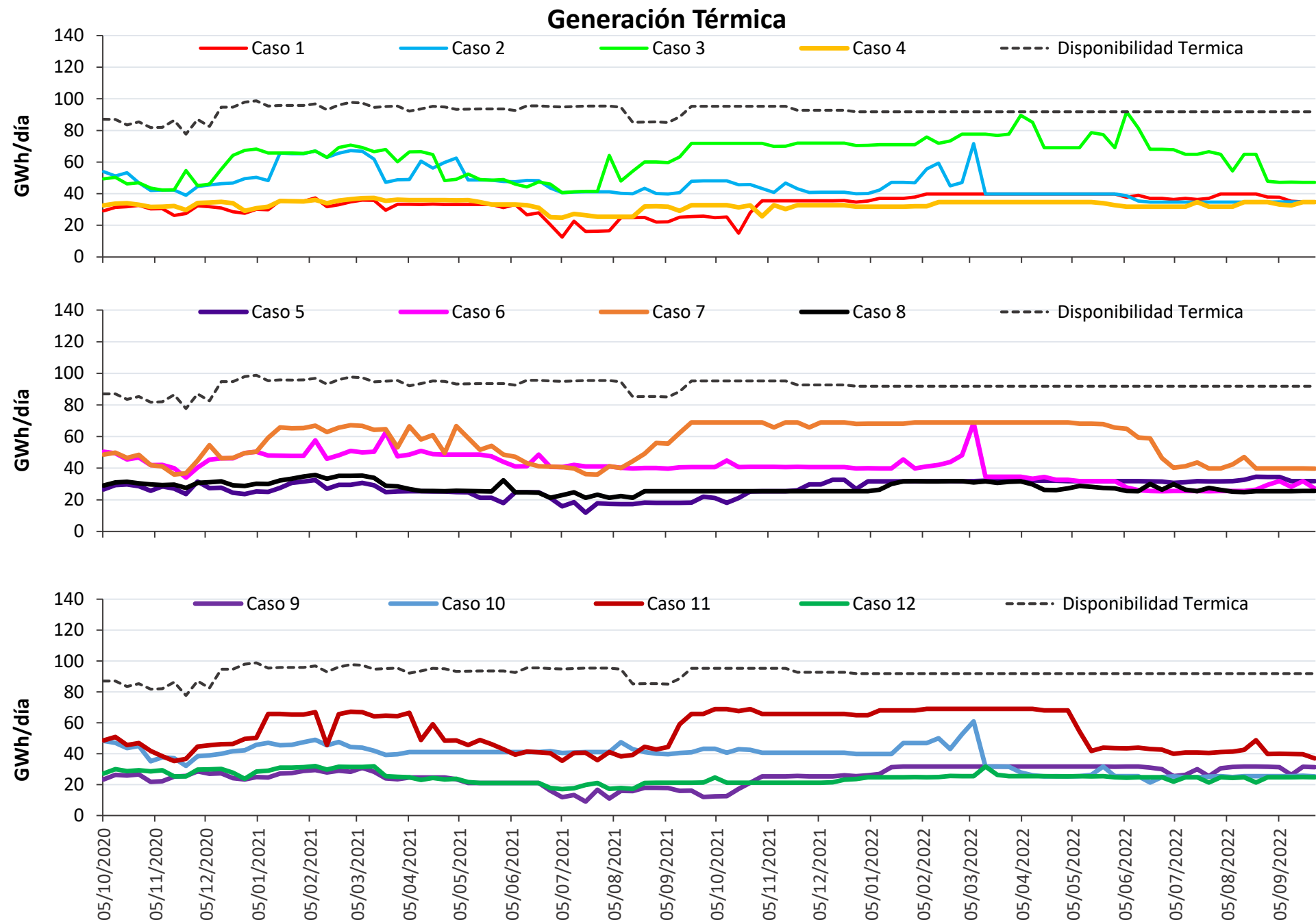
Hidrología	
1	Septiembre 2020 a agosto 2022: hidrología histórica del periodo septiembre 1995 - agosto 1997.
2	Septiembre 2020: hidrología histórica del periodo septiembre 2017. Octubre 2020 a agosto 2022: hidrología histórica del periodo octubre 2000 – agosto 2002.
3	Septiembre 2020 a agosto 2022: hidrología histórica del periodo septiembre 2014 - agosto 2016.
4	Septiembre 2020 a agosto 2022: hidrología media histórica.



Resultados

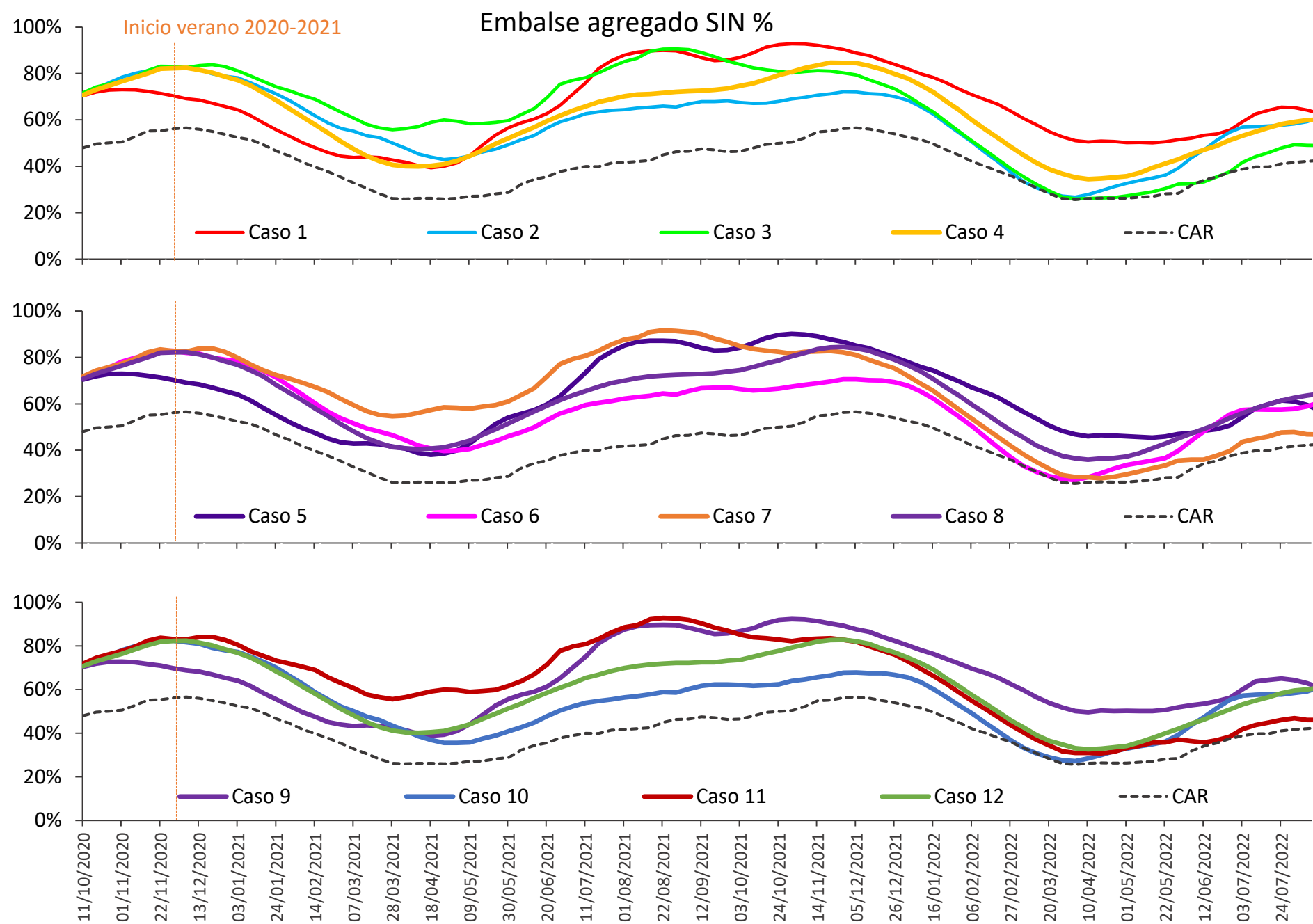
Generación térmica promedio
[GWh/día]

Caso	oct-nov 2020	verano 20-21
Caso 1	29.9	32.8
Caso 2	46.4	56.4
Caso 3	47.0	63.2
Caso 4	32.3	34.9
Caso 5	27.4	27.5
Caso 6	43.8	49.1
Caso 7	43.7	58.9
Caso 8	29.7	31.0
Caso 9	24.7	26.6
Caso 10	40.8	43.1
Caso 11	43.1	57.9
Caso 12	28.0	28.5
Disponibilidad Térmica	83.9	94.6



Resultados

Caso	Inicio Verano 2020-2021
1	70.3%
2	82.7%
3	83.0%
4	82.3%
5	70.2%
6	82.8%
7	82.7%
8	82.2%
9	69.8%
10	82.4%
11	83.1%
12	82.2%



Conclusiones y recomendaciones

Con los supuestos considerados (aportes, demanda, entrada de proyectos de generación, etc.), las simulaciones muestran que la demanda es atendida cumpliendo los criterios de confiabilidad establecidos en la regulación vigente. Los análisis realizados no consideran eventos de alto impacto y baja probabilidad de ocurrencia sobre elementos de la infraestructura del sector energético.



Para el verano 2020-2021, ante condiciones de hidrología establecidas de acuerdo con el **panorama climático indicado por el IDEAM y las agencias internacionales**, como las presentadas en los casos de hidrología 1, 2 y 3, el promedio de la generación térmica durante el verano, considerando el escenario más alto de demanda, puede alcanzar un valor de 63 GWh/día.



Desviaciones considerables en los supuestos considerados, conllevarían consigo la necesidad de medidas adicionales para garantizar la atención de la demanda con los niveles de confiabilidad requeridos, tales como: incentivar la entrada de autogeneración y cogeneración al sistema, esquemas de respuesta de demanda, entre otros, que permitan administrar adecuadamente la incertidumbre y los riesgos en la atención confiable de la demanda que se puedan presentar para el verano 2020-2021

Análisis Energético para diferentes escenarios de entrada de proyectos

Objetivo

Analizar la suficiencia energética de los recursos del SIN para afrontar los veranos 2021-2022, 2022-2023 y 2023-2024 ante diferentes escenarios de entrada proyectos de generación.



Demanda

Importaciones

Escenario Resultante UPME

No se consideran



Análisis Estocástico

Horizonte 5 años

- Escenario 1** Portafolio de proyectos actualizado.
- Escenario 2** Portafolio de proyectos actualizado más un año de atraso de Ituango.
- Escenario 3** Portafolio de proyectos actualizado más dos años de atraso de Ituango.
- Escenario 4** Portafolio de proyectos actualizado más dos años de atraso de Ituango y un año de atraso de S/E Colectora 500 KV.



Portafolio proyectos considerados

2020: 351.8MW

2021: 353 MW

2022: 2208 MW

2023: 1567 MW

Proyectos que ya han iniciado trámite ante XM según lo establecido en el Acuerdo CNO 1214:

- PCH Barrancas 5 MW
- PCH Cauyá 2 MW

- Parque Bayunca 3 MW
- Bosques Solares Los Llanos 2 y 3 39.8 MW

- PCH La Chorrera 15 MW

- Doña Juana 10 MW
- INCAUCA 50 MW

- BS Los Llanos 4 y 5 37,8 MW
- Granja Solar Belmonte 6,25 MW
- El Camelo 9,9 MW
- Guajira I 20 MW
- Polo Nuevo 9,9 MW

Proyectos con Obligaciones de Energía Firme (CxC y CLPE):

- Campano 99,9 MW
- Cartago 99,9 MW
- San Felipe 90 MW

- Termosolo 2 80MW
- Tesorito 197,8 MW
- CC Candelaria 241 MW

- Windpeshi 200 MW

- **Ituango** 1200 MW

- Alpha 212 MW
- Tumawind 200 MW
- Beta 280 MW
- Chemesky 100 MW
- Camelia 250 MW
- Casa Eléctrica 180 MW
- Acacia 2 80 MW
- Apotolorru 75 MW

- Termosolo 1 148 MW
- Termocaribe 3 42 MW

Proyectos asignados en la subasta de reconfiguración 2020-2021 y 2021-2022:

- Termoyopal 1 y 2 50 MW
- Termocentro 133,8 MW

*Los demás proyectos asignados ya se venían considerando en el modelo.
Paipa 4
Cucuana
Tequendama biogas

Proyectos con Obligaciones de Energía Firme (CxC y CLPE):

- El Paso 68 MW

- Termoyopal 5 50 MW

- Latam Solar 150 MW

- **Jagüey** 22 MW
- **Rubiales** 22 MW



Resultados análisis estocásticos

Periodo de Verano	Escenarios	Serie 95 PSS	Operación por debajo de CAR	Valor del Embalse al inicio del verano	Valor mínimo del embalse durante del verano	Aportes Hídricos Promedio en Invierno GWh/día	Aportes Hídricos Promedio en Verano GWh/día	Generación Térmica Promedio en Invierno GWh/día	Generación Térmica Promedio en Verano GWh/día	Meses en Gen. Térmica Máxima
Verano 21-22	Portafolio de proyectos actualizado	Serie 0014	5 meses	71,1%	22,35%	196,6	72,8	43,1	86,7	5 meses
		Serie 0032	1 mes	63,7%	25,63%	173,2	89,5	64,6	86,0	1 mes
		Serie 0041	4 meses	52,5%	25,63%	148,2	101,4	77,7	84,8	4 meses
		Serie 0073	1 mes	56,2%	26,21%	156,2	109,4	69,3	75,6	-
		Serie 0078	3 meses	61,7%	19,73%	171,3	81,2	64,7	85,5	3 meses
	Un año de atraso de Ituango	Serie 0014	4 meses	78,1%	21,72%	197,1	66,5	47,9	84,0	4 meses
		Serie 0032	1 mes	67,1%	24,58%	173,1	80,2	66,5	85,8	2 meses
		Serie 0041	3 meses	53,0%	25,63%	147,9	94,4	78,5	87,9	6 meses
		Serie 0073	1 mes	56,2%	26,02%	155,5	98,0	70,8	81,4	1 mes
		Serie 0078	4 meses	65,3%	16,25%	171,2	75,5	66,3	82,8	4 meses

Periodo de Verano	Escenarios	Serie 95 PSS	Operación por debajo de CAR	Valor del Embalse al inicio del verano	Valor mínimo del embalse durante del verano	Aportes Hídricos Promedio en Invierno GWh/día	Aportes Hídricos Promedio en Verano GWh/día	Generación Térmica Promedio en Invierno GWh/día	Generación Térmica Promedio en Verano GWh/día	Meses en Gen. Térmica Máxima
Verano 22-23	Un año de atraso de Ituango	Serie 0014	-	61,6%	26,03%	181,8	141,7	65,4	47,5	-
		Serie 0027	7 meses	47,9%	22,05%	143,5	93,1	82,5	100,6	5 meses
		Serie 0040	-	65,9%	25,63%	189,4	125,5	51,7	60,4	-
		Serie 0077	-	59,9%	26,21%	186,9	120,3	55,1	67,6	-
		Serie 0079	1 mes	61,7%	26,21%	187,0	93,0	54,1	90,0	1 mes
	Dos años de atraso de Ituango	Serie 0014	1 mes	62,8%	26,2%	181,6	126,7	65,6	50,9	-
		Serie 0027	6 meses	53,3%	22,9%	143,9	79,6	84,0	101,6	4 meses
		Serie 0040	-	65,2%	28,7%	190,3	108,9	49,3	70,6	-
		Serie 0077	1 mes	63,7%	25,6%	187,4	104,3	56,6	69,6	-
		Serie 0079	3 meses	64,2%	25,5%	187,4	82,4	53,7	91,9	2 mes

Resultados análisis estocásticos

Periodo de Verano	Escenarios	Serie 95 PSS	Operación por debajo de CAR	Valor del Embalse al inicio del verano	Valor mínimo del embalse durante del verano	Aportes Hídricos Promedio en Invierno GWh/día	Aportes Hídricos Promedio en Verano GWh/día	Generación Térmica Promedio en Invierno GWh/día	Generación Térmica Promedio en Verano GWh/día	Meses en Gen. Térmica Máxima
Verano 23 - 24	Portafolio de proyectos actualizado	Serie 0032	1 mes	55,0%	26,2%	178,9	101,5	57,8	75,6	-
		Serie 0045	-	76,3%	26,2%	234,1	99,6	30,0	55,3	-
		Serie 0063	-	56,2%	25,6%	213,7	95,1	40,5	80,3	-
		Serie 0077	-	62,6%	25,6%	217,6	110,6	35,1	58,0	-
		Serie 0093	-	60,4%	26,2%	219,0	148,9	44,1	36,9	-
	Dos años de atraso de Ituango	Serie 0032	2 meses	58,0%	25,4%	156,8	88,2	75,6	88,4	1 mes
		Serie 0045	1 mes	61,5%	25,6%	205,1	89,2	48,2	83,1	-
		Serie 0063	3 meses	55,9%	25,6%	176,3	83,8	64,2	95,2	2 meses
		Serie 0077	1 mes	60,6%	26,2%	185,2	96,3	56,8	80,2	-
		Serie 0093	2 meses	58,3%	24,6%	177,2	119,4	62,1	61,2	1 mes
	Dos años de atraso de Ituango + un año atraso S/E Colectora 500 KK	Serie 0032	2 meses	61,1%	24,2%	157,6	88,2	75,7	90,9	1 mes
		Serie 0045	1 mes	62,3%	26,2%	204,7	89,1	49,5	90,3	1 mes
		Serie 0063	3 meses	56,2%	25,6%	176,7	83,7	67,9	102,4	4 meses
		Serie 0077	1 mes	58,5%	25,6%	187,1	96,2	55,5	91,8	2 meses
		Serie 0093	3 meses	58,9%	25,0%	177,9	119,8	65,1	67,5	1 mes



Análisis Determinístico independiente para cada uno de los veranos

Hidrología

Hidrología deficitaria tipo Niño que corresponde a la hidrología histórica Agosto 2015 - Julio 2017

Inicio de la Simulación

Las simulaciones tienen un horizonte de 2 años, iniciando en el mes de agosto ya que los fenómenos climáticos tipo Niño se consolidan en el segundo semestre y su certeza de ocurrencia se define luego del cruce de la barrera de predictibilidad.

Tres simulaciones independientes para cada uno de los veranos:

Periodos de Verano	Descripción
2021-2022	Agosto 2021 a Julio 2023: hidrología histórica del periodo Agosto 2015 - Julio 2017.
2022-2023	Agosto 2022 a Julio 2024: hidrología histórica del periodo Agosto 2015 - Julio 2017.
2023-2024	Agosto 2023 a Julio 2025: hidrología histórica del periodo Agosto 2015 - Julio 2017

Condición Inicial

Como condición inicial del embalse agregado del SIN, se consideraron los valores históricos para el 01 de agosto, desde el año 2000 hasta el año 2020, y se seleccionaron los siguientes:

Nivel de Embalse a 01-Agosto	Descripción
56%	Corresponde al percentil 5 de los valores históricos desde 2000 hasta el 2020
63%	Corresponde al percentil 20 de los valores históricos desde 2000 hasta el 2020
72%	Corresponde al percentil 50 de los valores históricos desde 2000 hasta el 2020



Resumen de resultados determinísticos

Ver 21-22

Escenario	Descripción	Condición inicial 01-Ago	Termica (GWh/día)			Embalse SIN	
			Ago-nov 2021	Disponibilidad*	Dic 21 - Abr 22		
Escenario 1	Portafolio de proyectos actualizado	56%	82,90	91,80	82,80	95,30	67%
		63%	81,00		77,50		73%
		72%	71,90		74,80		75%

Verano 22-23

Escenario	Descripción	Condición inicial 01-Ago	Termica (GWh/día)			Embalse SIN	
			Ago-nov 2022	Disponibilidad*	Dic 22 - Abr 23		
Escenario 1	Portafolio de proyectos actualizado	56%	69,22	95,41	73,05	104,41	66%
		63%	68,41		66,65		72%
		72%	57,70		64,50		74%
Escenario 2	Un año de atraso de Ituango	56%	86,45		91,10		65%
		63%	83,92		85,78		70%
		72%	71,96		84,68		71%
Escenario 3	Dos años de atraso de Ituango	56%	86,38		93,07		65%
		63%	84,19		88,55		70%
		72%	79,97		85,53		76%

Verano 23-24

Escenario	Descripción	Condición inicial 01-Ago	Termica (GWh/día)			Embalse SIN	
			Ago-nov 2023	Disponibilidad*	Dic 23 - Abr 24		
Escenario 1	Portafolio de proyectos actualizado	56%	73,92	104,67	63,53	109,05	70%
		63%	66,71		61,64		72%
		72%	58,73		58,47		75%
Escenario 3	Dos años de atraso de Ituango	56%	87,92		83,20		66%
		63%	85,59		79,89		71%
		72%	75,98		76,32		74%
Escenario 4	Dos años de atraso de Ituango + Un año de atraso de Colectora 500 kV	56%	91,62		92,47		65%
		63%	90,21		86,53		71%
		72%	81,38		83,71		75%

*Disponibilidad calculada por el modelo considerando los índices de indisponibilidad



Conclusiones y recomendaciones

En condiciones normales de operación y con los supuestos considerados, **ante el atraso de Ituango, se evidencia la necesidad de administrar adecuadamente los recursos del sistema en caso de presentarse eventos de bajos aportes** → es necesario gestionar los recursos de generación y transmisión del SIN durante los meses de invierno **para lograr contar con el embalsamiento requerido para afrontar los meses de bajos aportes, diciembre a marzo**, de forma que se pueda atender la demanda de forma confiable, segura y económica.

Ante la incertidumbre y retraso en la entrada de Ituango y una eventual ocurrencia de fenómenos climáticos tipo Niño en los siguientes periodos de verano, la confiabilidad del SIN queda dependiente de una **elevada exigencia del parque térmico y del manejo de las reservas de embalse** → poco margen de maniobra desde el punto de vista energético, representando una vulnerabilidad en la atención de la demanda.

En caso de que los proyectos de generación no puedan cumplir con las fechas consideradas en los análisis, representaría un **riesgo de déficit energético para el SIN**, a la vez que una exigencia al parque de generación térmica del país y a las reservas hídricas con el fin utilizar los distintos recursos para la atención de la demanda.

Independiente a la gestión de la entrada de proyectos, el panorama de desarrollo de los mismos **sugiere la necesidad de señales claras al mercado de gestionar las reservas de embalses** que garanticen los más altos niveles posibles al inicio de cada estación de verano para los próximos años.

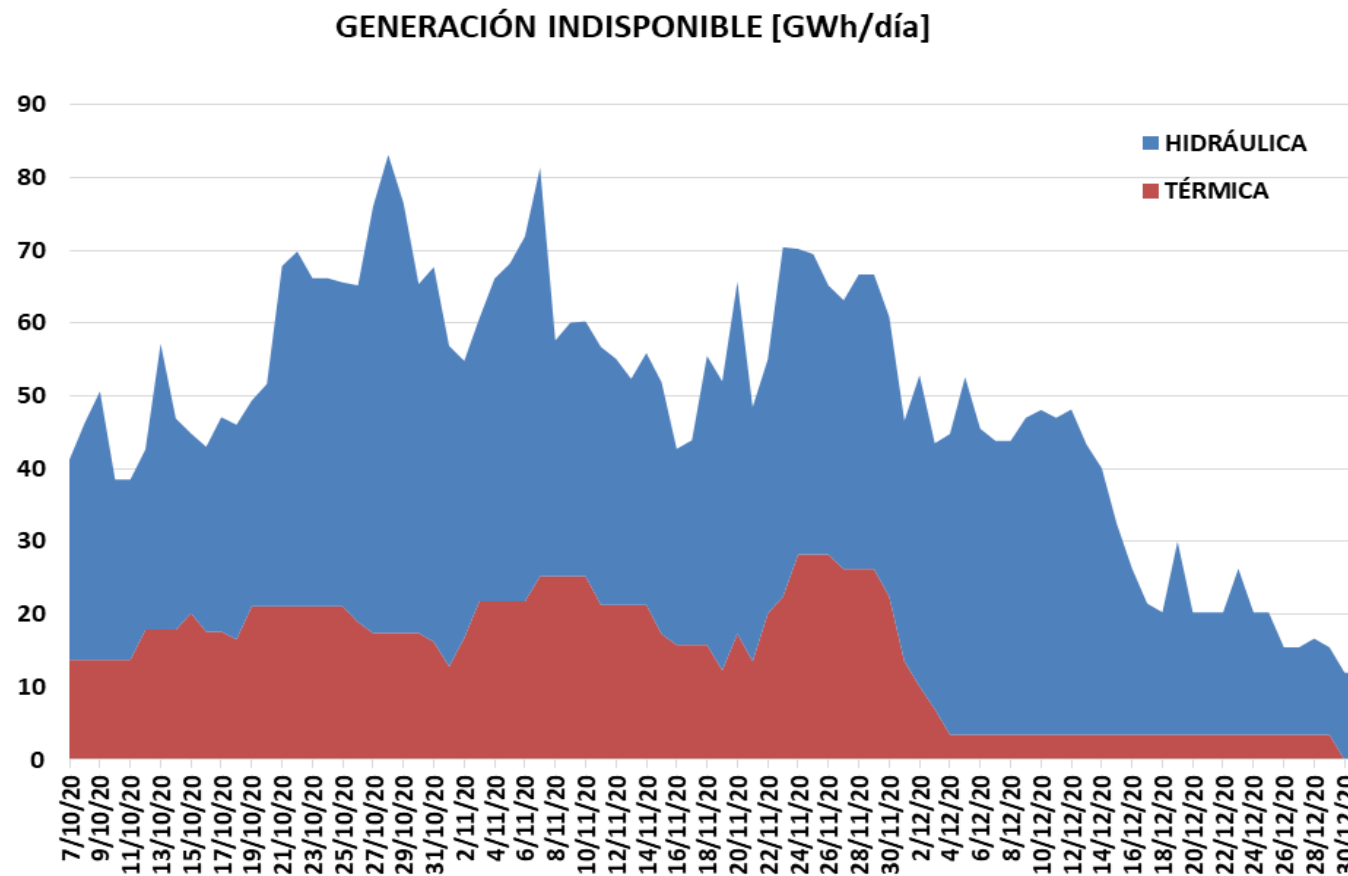


Matenimientos

Mantenimientos de Generación
Mantenimientos de Red

Mantenimientos de Generación

Se presentan los mantenimientos en los recursos de generación del SIN que pueden tener afectación en el consumo de gas natural y que han sido solicitados por los agentes o se encuentran en estado aprobado o en ejecución en el Sistema Nacional de Consignaciones SNC. periodo: 07/10/2020 a 31/12/2020.



Mantenimientos de Generación Térmica

Periodo: 07/10/2020 a 30/11/2020.

UNIDAD	TIPO	FECHA INICIAL	FECHA FINAL	ESTADO ACTUAL	MW INDISPONIBLES
TERMOCANDELARIA 1	TÉRMICA	29/09/2020 0:00	20/11/2020 23:59	EnEjecucion	157
TEBSA 24	TÉRMICA	01/10/2020 0:00	14/11/2020 23:59	EnEjecucion	167
TERMOCENTRO 1	TÉRMICA	01/10/2020 7:00	31/10/2020 17:00	EnEjecucion	97
TERMOCENTRO 3	TÉRMICA	01/10/2020 7:00	31/10/2020 0:00	EnEjecucion	50
ZIPAEMG 2	TÉRMICA	02/10/2020 0:00	11/10/2020 23:59	EnEjecucion	35
CARTAGENA 3	TÉRMICA	05/10/2020 0:00	02/12/2020 23:59	EnEjecucion	66
GUAJIRA 1	TÉRMICA	12/10/2020 0:00	14/10/2020 23:59	Solicitada	145
ZIPAEMG 5	TÉRMICA	12/10/2020 0:00	26/10/2020 23:59	Solicitada	63
PROELECTRICA 1	TÉRMICA	15/10/2020 0:00	25/10/2020 23:59	Solicitada	45
PROELECTRICA 2	TÉRMICA	15/10/2020 0:00	25/10/2020 23:59	Solicitada	45
TERMOSIERRA 1	TÉRMICA	15/10/2020 7:00	15/10/2020 17:00	Solicitada	150
TERMODORADA 1	TÉRMICA	16/10/2020 7:00	16/10/2020 17:00	Solicitada	44
TERMODORADA 1	TÉRMICA	17/10/2020 7:00	17/10/2020 17:00	Solicitada	44
GUAJIRA 2	TÉRMICA	19/10/2020 0:00	18/11/2020 23:59	Solicitada	145
TERMODORADA 1	TÉRMICA	19/10/2020 7:00	31/10/2020 17:00	Solicitada	44
GECELCA 3	TÉRMICA	02/11/2020 0:00	10/11/2020 23:59	Solicitada	164
ZIPAEMG 3	TÉRMICA	03/11/2020 0:00	15/11/2020 23:59	Solicitada	63
TERMOCENTRO 2	TÉRMICA	03/11/2020 7:00	03/12/2020 17:00	Solicitada	96
TERMOCENTRO 3	TÉRMICA	03/11/2020 7:00	03/12/2020 17:00	Solicitada	50
TERMOSIERRA 2	TÉRMICA	07/11/2020 7:00	01/12/2020 23:00	Solicitada	144
GUAJIRA 1	TÉRMICA	20/11/2020 0:00	29/12/2020 23:59	Solicitada	145
ZIPAEMG 4	TÉRMICA	20/11/2020 0:00	02/12/2020 23:59	Solicitada	64
GECELCA 32	TÉRMICA	22/11/2020 0:00	30/11/2020 23:59	Solicitada	273
TEBSA 12	TÉRMICA	23/11/2020 0:00	27/11/2020 23:59	Solicitada	97
TERMOVALLE 1	TÉRMICA	24/11/2020 0:00	27/11/2020 0:00	Solicitada	241
TERMOCANDELARIA 2	TÉRMICA	27/11/2020 7:00	29/11/2020 17:00	Solicitada	157
TEBSA 11	TÉRMICA	28/11/2020 0:00	30/11/2020 23:59	Solicitada	97

Mantenimientos de Generación Hidráulica



Periodo: 07/10/2020 a 30/11/2020.

UNIDAD	TIPO	FECHA INICIAL	FECHA FINAL	ESTADO ACTUAL	MW INDISPONIBLES
SALVAJINA 1	HIDRÁULICA	19/09/2020 0:00	04/12/2020 23:59	EnEjecucion	125
BAJO ANCHICAYA 3	HIDRÁULICA	01/10/2020 0:00	12/10/2020 23:59	Aprobada	24
CHIVOR 1	HIDRÁULICA	02/10/2020 8:00	15/12/2020 17:00	EnEjecucion	125
LA GUACA 3	HIDRÁULICA	05/10/2020 0:00	09/10/2020 23:59	EnEjecucion	108
PARAISO 2	HIDRÁULICA	05/10/2020 0:00	09/10/2020 23:59	EnEjecucion	92
SAN FRANCISCO 3	HIDRÁULICA	05/10/2020 0:00	13/10/2020 22:00	Aprobada	45
BETANIA 2	HIDRÁULICA	05/10/2020 7:00	14/10/2020 23:59	EnEjecucion	180
GUATAPE 2	HIDRÁULICA	05/10/2020 7:00	06/12/2020 17:00	Aprobada	70
SALTO II 2	HIDRÁULICA	05/10/2020 7:00	16/10/2020 17:00	EnEjecucion	35
JAGUAS 1	HIDRÁULICA	06/10/2020 7:00	08/10/2020 17:00	EnEjecucion	85
PORCE II 1	HIDRÁULICA	07/10/2020 7:00	07/10/2020 22:00	EnEjecucion	135
CHIVOR 7	HIDRÁULICA	07/10/2020 8:00	07/10/2020 17:00	Aprobada	125
GUATAPE 4	HIDRÁULICA	08/10/2020 7:00	08/10/2020 17:00	Aprobada	70
SOGAMOSO 3	HIDRÁULICA	08/10/2020 7:00	13/10/2020 17:00	Aprobada	273
CHIVOR 8	HIDRÁULICA	08/10/2020 8:00	08/10/2020 17:00	Aprobada	125
LA TASAJERA 1	HIDRÁULICA	09/10/2020 7:00	09/10/2020 16:00	Aprobada	102
LA TASAJERA 2	HIDRÁULICA	09/10/2020 7:00	09/10/2020 16:00	Aprobada	102
LA TASAJERA 3	HIDRÁULICA	09/10/2020 7:00	09/10/2020 16:00	Aprobada	102
SAN CARLOS 8	HIDRÁULICA	09/10/2020 7:00	31/10/2020 17:00	Aprobada	155
EL QUIMBO 2	HIDRÁULICA	12/10/2020 21:00	29/10/2020 17:00	Solicitada	200
BAJO ANCHICAYA 4	HIDRÁULICA	13/10/2020 0:00	24/10/2020 23:59	Solicitada	24
GUAVIO 3	HIDRÁULICA	13/10/2020 0:00	20/10/2020 23:59	Solicitada	250
SAN CARLOS 4	HIDRÁULICA	13/10/2020 7:00	13/10/2020 17:00	Solicitada	155
GUADALUPE 34	HIDRÁULICA	14/10/2020 7:00	16/10/2020 22:00	Solicitada	45
CUCUANA 2	HIDRÁULICA	16/10/2020 0:00	25/10/2020 23:59	Solicitada	29
GUAVIO 2	HIDRÁULICA	16/10/2020 21:00	17/10/2020 21:00	Solicitada	250
GUAVIO 1	HIDRÁULICA	18/10/2020 0:00	18/10/2020 23:59	Solicitada	250
LA GUACA 2	HIDRÁULICA	19/10/2020 6:00	19/10/2020 16:00	Solicitada	108
PARAISO 1	HIDRÁULICA	19/10/2020 6:00	19/10/2020 16:00	Solicitada	92
GUATAPE 5	HIDRÁULICA	20/10/2020 7:00	02/11/2020 17:00	Solicitada	70
GUATAPE 6	HIDRÁULICA	20/10/2020 7:00	22/10/2020 17:00	Solicitada	70

35



Mantenimientos de Generación Hidráulica



Periodo: 07/10/2020 a 30/11/2020.

SAN CARLOS 7	HIDRÁULICA	20/10/2020 7:00	31/10/2020 17:00	Solicitada	155
GUAVIO 3	HIDRÁULICA	21/10/2020 0:00	03/11/2020 23:59	Solicitada	250
PORCE III 2	HIDRÁULICA	21/10/2020 7:00	09/11/2020 17:00	Solicitada	175
CHIVOR 1	HIDRÁULICA	21/10/2020 8:00	15/12/2020 17:00	Solicitada	125
CHIVOR 2	HIDRÁULICA	21/10/2020 8:00	15/12/2020 17:00	Solicitada	125
CHIVOR 3	HIDRÁULICA	21/10/2020 8:00	15/12/2020 17:00	Solicitada	125
CHIVOR 4	HIDRÁULICA	21/10/2020 8:00	15/12/2020 17:00	Solicitada	125
URRA 1	HIDRÁULICA	22/10/2020 7:10	22/10/2020 17:00	Solicitada	83
LA TASAJERA 3	HIDRÁULICA	26/10/2020 7:00	30/10/2020 17:00	Solicitada	102
GUATAPE 7	HIDRÁULICA	27/10/2020 7:00	29/10/2020 22:00	Solicitada	70
GUATAPE 8	HIDRÁULICA	27/10/2020 7:00	07/11/2020 17:00	Solicitada	70
LA GUACA 1	HIDRÁULICA	27/10/2020 7:00	11/11/2020 0:00	Solicitada	108
PARAISO 3	HIDRÁULICA	27/10/2020 7:00	11/11/2020 0:00	Solicitada	92
PORCE III 1	HIDRÁULICA	27/10/2020 7:00	29/10/2020 17:00	Solicitada	175
GUAVIO 5	HIDRÁULICA	27/10/2020 21:00	28/10/2020 21:00	Solicitada	250
GUADALUPE 32	HIDRÁULICA	28/10/2020 7:00	28/10/2020 16:00	Solicitada	45
ESCUELA DE MINAS 3	HIDRÁULICA	28/10/2020 22:00	29/10/2020 6:00	Solicitada	18
GUAVIO 2	HIDRÁULICA	30/10/2020 21:00	31/10/2020 21:00	Solicitada	250
GUAVIO 1	HIDRÁULICA	01/11/2020 0:00	01/11/2020 23:59	Solicitada	250
PLAYAS 2	HIDRÁULICA	03/11/2020 7:00	15/11/2020 17:00	Solicitada	69
SALTO II 2	HIDRÁULICA	03/11/2020 7:00	03/11/2020 17:00	Solicitada	35
GUADALUPE 31	HIDRÁULICA	04/11/2020 4:00	07/11/2020 22:00	Solicitada	45
GUADALUPE 32	HIDRÁULICA	04/11/2020 4:00	07/11/2020 22:00	Solicitada	45
GUADALUPE 33	HIDRÁULICA	04/11/2020 4:00	07/11/2020 22:00	Solicitada	45
GUADALUPE 34	HIDRÁULICA	04/11/2020 4:00	07/11/2020 22:00	Solicitada	45
GUADALUPE 35	HIDRÁULICA	04/11/2020 4:00	07/11/2020 22:00	Solicitada	45
GUADALUPE 36	HIDRÁULICA	04/11/2020 4:00	07/11/2020 22:00	Solicitada	45
GUADALUPE 41	HIDRÁULICA	04/11/2020 4:00	07/11/2020 22:00	Solicitada	68
GUADALUPE 42	HIDRÁULICA	04/11/2020 4:00	07/11/2020 22:00	Solicitada	67
GUADALUPE 43	HIDRÁULICA	04/11/2020 4:00	07/11/2020 22:00	Solicitada	68
TRONERAS 1	HIDRÁULICA	04/11/2020 4:00	07/11/2020 22:00	Solicitada	20
TRONERAS 2	HIDRÁULICA	04/11/2020 4:00	07/11/2020 22:00	Solicitada	20

Mantenimientos de Generación Hidráulica

Periodo: 07/10/2020 a 30/11/2020.



JAGUAS 2	HIDRÁULICA	05/11/2020 7:00	16/11/2020 17:00	Solicitada	85
SAN CARLOS 8	HIDRÁULICA	06/11/2020 7:00	06/11/2020 17:00	Solicitada	155
GUAVIO 2	HIDRÁULICA	06/11/2020 21:00	07/11/2020 21:00	Solicitada	250
SAN CARLOS 7	HIDRÁULICA	07/11/2020 7:00	07/11/2020 17:00	Solicitada	155
LA TASAJERA 2	HIDRÁULICA	09/11/2020 7:00	13/11/2020 17:00	Solicitada	102
DARIO VALENCIA SAMPER 5	HIDRÁULICA	10/11/2020 7:00	10/11/2020 17:00	Solicitada	50
MIEL I 3	HIDRÁULICA	10/11/2020 7:00	12/11/2020 17:00	Solicitada	132
LA GUACA 1	HIDRÁULICA	11/11/2020 0:00	18/11/2020 23:59	Solicitada	108
PARAISO 3	HIDRÁULICA	11/11/2020 0:00	18/11/2020 23:59	Solicitada	92
GUADALUPE 43	HIDRÁULICA	11/11/2020 7:00	11/11/2020 16:00	Solicitada	68
PRADO 2	HIDRÁULICA	13/11/2020 0:00	22/11/2020 23:59	Solicitada	17
GUAVIO 4	HIDRÁULICA	13/11/2020 21:00	14/11/2020 21:00	Solicitada	250
GUAVIO 1	HIDRÁULICA	15/11/2020 0:00	15/11/2020 23:59	Solicitada	250
DARIO VALENCIA SAMPER 1	HIDRÁULICA	17/11/2020 7:00	17/11/2020 17:00	Solicitada	50
URRA 4	HIDRÁULICA	17/11/2020 7:00	20/11/2020 17:00	Solicitada	85
CALIMA 1	HIDRÁULICA	18/11/2020 0:00	12/12/2020 23:59	Solicitada	33
CALIMA 2	HIDRÁULICA	18/11/2020 0:00	12/12/2020 23:59	Solicitada	33
CALIMA 3	HIDRÁULICA	18/11/2020 0:00	12/12/2020 23:59	Solicitada	33
CALIMA 4	HIDRÁULICA	18/11/2020 0:00	12/12/2020 23:59	Solicitada	33
BETANIA 3	HIDRÁULICA	18/11/2020 7:00	20/11/2020 17:00	Solicitada	180
GUADALUPE 31	HIDRÁULICA	18/11/2020 7:00	20/11/2020 22:00	Solicitada	45
PORCE III 3	HIDRÁULICA	18/11/2020 7:00	30/11/2020 22:00	Solicitada	175
LA GUACA 3	HIDRÁULICA	19/11/2020 6:00	19/11/2020 16:00	Solicitada	108
PARAISO 2	HIDRÁULICA	19/11/2020 6:00	19/11/2020 16:00	Solicitada	92
GUAVIO 2	HIDRÁULICA	19/11/2020 21:00	20/11/2020 21:00	Solicitada	250
SAN CARLOS 5	HIDRÁULICA	20/11/2020 7:00	05/12/2020 17:00	Solicitada	155
SAN CARLOS 6	HIDRÁULICA	20/11/2020 7:00	11/12/2020 17:00	Solicitada	155
GUAVIO 5	HIDRÁULICA	22/11/2020 21:00	23/11/2020 21:00	Solicitada	250
ESMERALDA 1	HIDRÁULICA	23/11/2020 5:00	25/11/2020 0:00	Solicitada	15
ESMERALDA 2	HIDRÁULICA	23/11/2020 5:00	25/11/2020 0:00	Solicitada	15

Mantenimientos de Generación Hidráulica



BETANIA 1	HIDRÁULICA	23/11/2020 7:00	25/11/2020 17:00	Solicitada	180
LA TASAJERA 1	HIDRÁULICA	23/11/2020 7:00	27/11/2020 17:00	Solicitada	102
GUAVIO 4	HIDRÁULICA	27/11/2020 21:00	28/11/2020 21:00	Solicitada	250
GUAVIO 1	HIDRÁULICA	29/11/2020 0:00	29/11/2020 23:59	Solicitada	250
SAN FRANCISCO 1	HIDRÁULICA	30/11/2020 6:00	02/12/2020 22:00	Solicitada	45
DARIO VALENCIA SAMPER 2	HIDRÁULICA	30/11/2020 7:00	30/11/2020 17:00	Solicitada	50
PLAYAS 1	HIDRÁULICA	30/11/2020 7:00	12/12/2020 17:00	Solicitada	69

Mantenimientos de Transmisión

oct-2020	Breve descripción del mantenimiento:		Indisponibilidad del Circuito Porce III Cerromatoso 1 500 kV.
	Fecha de iniciación:	12/09/2020	
	Fecha de Terminación:		Probabilidad -15 de octubre
	Restricción estimada:	Incremento de la generación del área Caribe por disminución del límite de importación del área.	
	Breve descripción del mantenimiento:		AP Línea Fundación Sabanalarga 1 220 kV
	Fecha de iniciación:	07-08-09-10/10/2020	
	Fecha de Terminación:		07-08-09-10/10/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Termonorte o Guajira	
	Breve descripción del mantenimiento:		AP Línea Guajira Cuestecitas 1 220 kV
	Fecha de iniciación:	08/10/2020	
	Fecha de Terminación:		08/10/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Termonorte o Guajira	
	Breve descripción del mantenimiento:		AP Transformador Sabanalarga 2 450 MVA 500/220/34.5 kV
	Fecha de iniciación:	12/10/2020	
	Fecha de Terminación:		12/10/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en el área Caribe 2.	
	Breve descripción del mantenimiento:		AP Transformador Cartagena 4 150 MVA 230/66/13.78 kV
	Fecha de iniciación:	12/10/2020	
	Fecha de Terminación:		12/10/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Proelectrica.	
	Breve descripción del mantenimiento:		AP Circuito Bolívar Cartagena 1 220 kV
	Fecha de iniciación:	16/10/2020	
	Fecha de Terminación:		16/10/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Cartagena, Proelectrica o Candelaria.	

Mantenimientos de Transmisión


	Breve descripción del mantenimiento:								
	Fecha de iniciación:								AP Transformador Termoflores II 2 150 MVA 220/110/13.8 kV
	Fecha de Terminación:	18/10/2020							
	Restricción estimada:		18/10/2020						
		Probabilidad de requerimiento de generación en Flores 1, Flores IV o Tebsa 110 kV							
	Breve descripción del mantenimiento:								AP Circuitos Fundación El Copey 1 220 kV y Fundación Sabanalarga 2 220 kV
	Fecha de iniciación:	18/10/2020							
	Fecha de Terminación:		18/10/2020						
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Termonorte o Guajira							
	Breve descripción del mantenimiento:								AP Línea Guajira Termocol 1 220 kV
	Fecha de iniciación:	21/10/2020							
	Fecha de Terminación:		21/10/2020						
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Termonorte o Guajira							
	Breve descripción del mantenimiento:								AP Circuitos Caracolí Nueva Barranquilla 1, Nueva Barranquilla Sabanalarga 1 y Tebsa Sabanalarga 3 220 kV
	Fecha de iniciación:	22/10/2020							
	Fecha de Terminación:		25/10/2020						
	Restricción estimada:	Probabilidad de limitación de la generación de Tebsa							
	Breve descripción del mantenimiento:								AP Circuito El Copey La Loma 1 500 kV
	Fecha de iniciación:	24/10/2020							
	Fecha de Terminación:		24/10/2020						
	Restricción estimada:	Probabilidad de incremento de la generación del área Caribe por disminución del límite de importación del área.							



Mantenimientos de Transmisión

Breve descripción del mantenimiento:	AP Transformador Termoflores II 1 150 MVA 220/110/13.8 kV				
Fecha de iniciación:	24/10/2020				
Fecha de Terminación:		03/11/2020			
Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Flores 1, Flores IV o Tebsa 110 kV				
Breve descripción del mantenimiento:	AP Líneas Caracolí Silencio 1 y 2 110 kV				
Fecha de iniciación:	25/10/2020				
Fecha de Terminación:		25/10/2020			
Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Flores 1, Flores IV o Tebsa 110 kV				
Breve descripción del mantenimiento:	AP Línea Santa Marta Termocol 1 220 kV				
Fecha de iniciación:	26-27-28/10/2020				
Fecha de Terminación:		26-27-28/10/2020			
Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Termonorte o Guajira				
Breve descripción del mantenimiento:	AP Línea Caracolí Silencio 2 110 kV				
Fecha de iniciación:	26/10/2020				
Fecha de Terminación:		26/10/2020			
Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Flores 1, Flores IV o Tebsa 110 kV				
Breve descripción del mantenimiento:	AP Circuito Bolívar Cartagena 1 220 kV				
Fecha de iniciación:	27/10/2020				
Fecha de Terminación:		27/10/2020			
Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Cartagena, Proelectrica o Candelaria.				
Breve descripción del mantenimiento:	RD Subestación Termoflores 220 kV				
Fecha de iniciación:	29/10/2020				
Fecha de Terminación:		29/10/2020			
Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Flores 1, Flores IV o Tebsa 110 kV				

Mantenimientos de Transmisión

	Breve descripción del mantenimiento:			AP Circuitos Tebsa Sabanalarga 1 y 2 220 kV			
	Fecha de iniciación:	29-30/10/2020					
	Fecha de Terminación:		29-30/10/2020				
	Restricción estimada:	Probabilidad de limitación de la generación de Tebsa					
	Breve descripción del mantenimiento:			AP Circuito Chinu Cerromatoso 1 500 kV			
	Fecha de iniciación:	31/10/2020					
	Fecha de Terminación:		31/10/2020				
	Restricción estimada:	Probabilidad de incremento de la generación del área Caribe por disminución del límite de importación del área.					

Mantenimientos de Transmisión

nov-2020	Breve descripción del mantenimiento:		RD Subestación Termoflores 220 kV
	Fecha de iniciación:	01-02/11/2020	
	Fecha de Terminación:		01-02/11/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Flores 1, Flores IV o Tebsa 110 kV	
	Breve descripción del mantenimiento:		AP Circuito Chinu Cerromatoso 1 500 kV
	Fecha de iniciación:	01-02-03-04/11/2020	
	Fecha de Terminación:		01-02-03-04/11/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de incremento de la generación del área Caribe por disminución del límite de importación del área.	
	Breve descripción del mantenimiento:		AP Transformador Tebsa 2 100 MVA 220/110 kV/13.8 KV
	Fecha de iniciación:	01/11/2020	
	Fecha de Terminación:		01/11/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Flores 1, Flores IV o Tebsa 110 kV	
	Breve descripción del mantenimiento:		AP Línea Caracolí Silencio 1 110 kV
	Fecha de iniciación:	01/11/2020	
	Fecha de Terminación:		01/11/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Flores 1, Flores IV o Tebsa 110 kV	
	Breve descripción del mantenimiento:		AP Circuito Cartagena Termocandelaria 2 220 kV
	Fecha de iniciación:	05-06/11/2020	
	Fecha de Terminación:		05-06/11/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Cartagena, Proelectrica o Candelaria.	
	Breve descripción del mantenimiento:		AP Línea Guajira Santa Marta 2 220 kV
	Fecha de iniciación:	06/11/2020	
	Fecha de Terminación:		06/11/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Termonorte o Guajira	

Mantenimientos de Transmisión



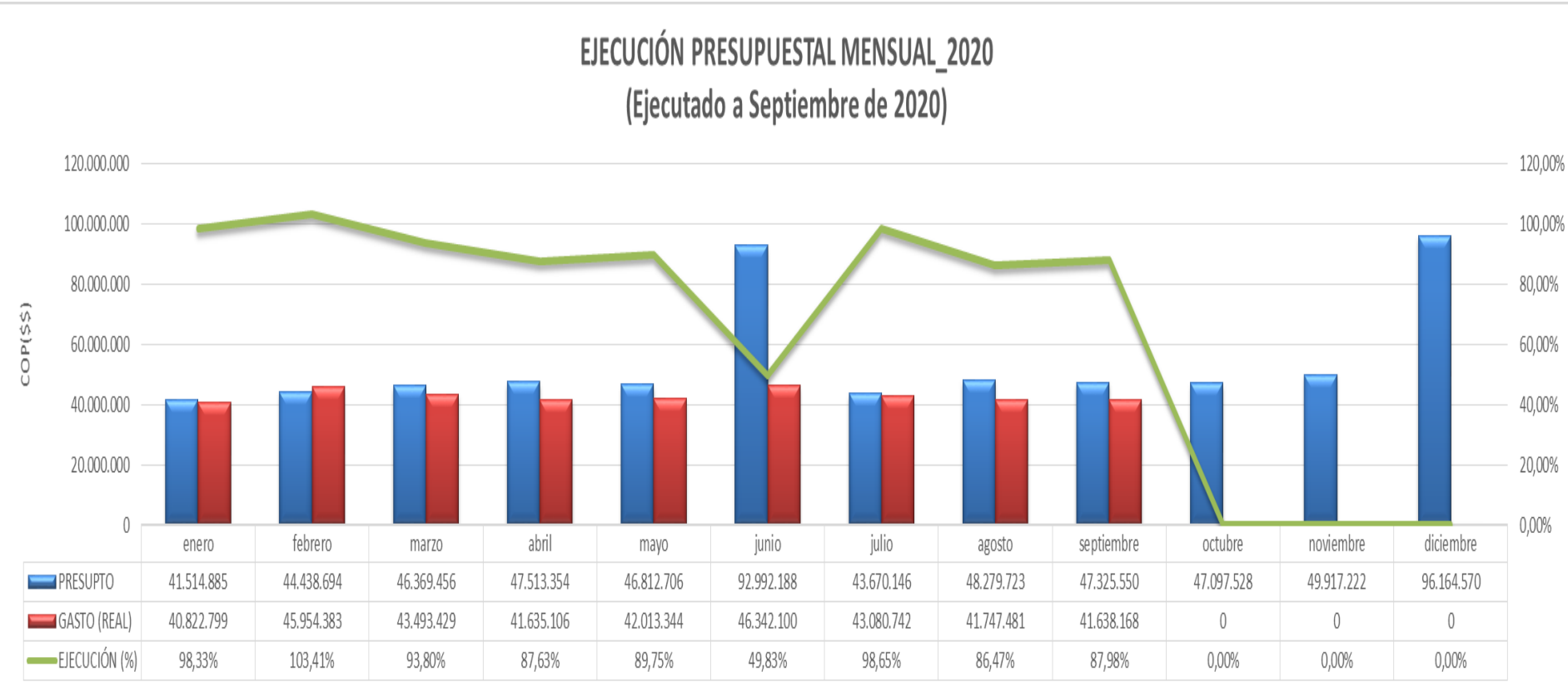
	Breve descripción del mantenimiento:		AP Línea Fundación Sabanalarga 3 220 kV
	Fecha de iniciación:	09/11/2020	
	Fecha de Terminación:		09/11/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Termonorte o Guajira	
	Breve descripción del mantenimiento:		AP Líneas Guajira Termocol 1 y Guajira Santa Marta 2 220 kV
	Fecha de iniciación:	10/11/2020	
	Fecha de Terminación:		13/11/2020
	Restricción estimada:	Probabilidad de requerimiento de generación en Termonorte o Guajira	



15 AÑOS >>> Sumando energías

3. INFORME SECRETARIO TÉCNICO

3.1. Seguimiento a la ejecución presupuestal 2020.

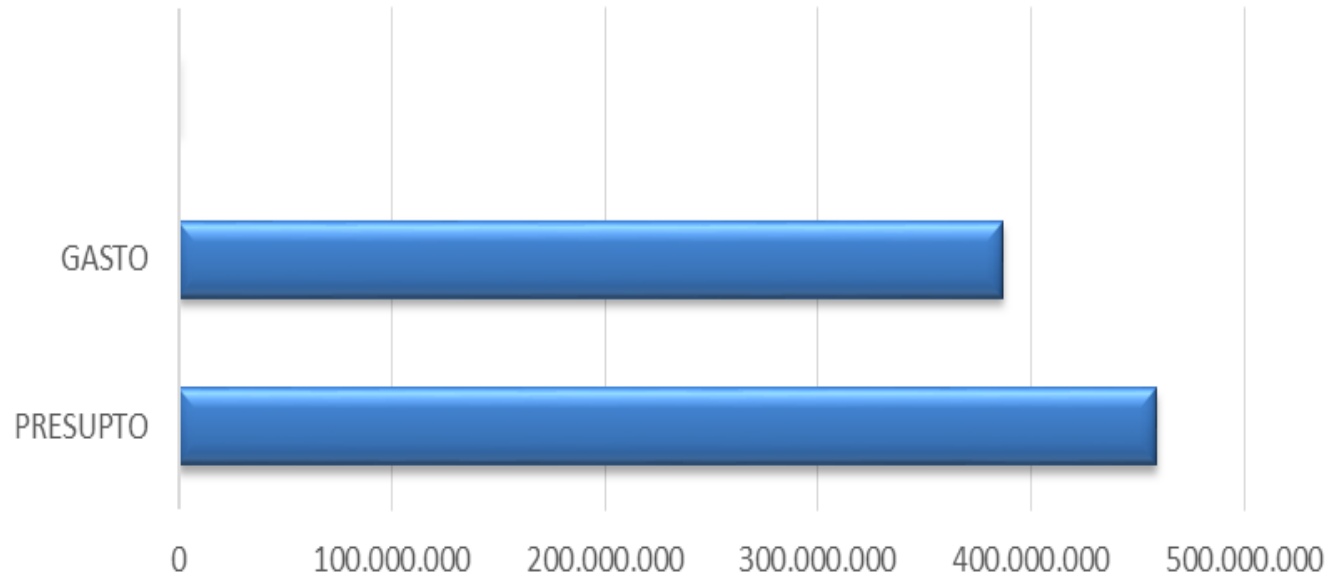


Comentarios a la ejecución presupuestal (trabajo en casa).

Menor ejecución presupuestal mes de agosto. Obedece a menores gastos principalmente, entre otros, a (i) Aseo, cafetería, (ii) Gastos de viaje, (iii) Gastos de reuniones, (iv) Mensajería, correos, (v) Herramientas reuniones virtuales (pago de licencia de Microsoft Teams se realizó en julio-20) e (vi) IVA.

Menor ejecución presupuestal mes de septiembre. Obedece a menores gastos principalmente, entre otros, a (i) Aseo, cafetería, (ii) Gastos de viajes, (iii) Gastos de reuniones, (iii) Mensajería, correos, (iv) Herramientas reuniones virtuales (pago de licencia de Microsoft Teams se realizó en julio-20), (v) IVA e (vi) Imprevistos.

ACUMULADO A SEPTIEMBRE-2020



	PRESUPTO	GASTO	
■ ACUMULADO A SEPTIEMBRE-2020	458.916.704	386.727.552	84,27%

3.2. Estado temas revisados conjuntamente por CREG y CNOGas.

Consideraciones generales. A continuación se presenta el estado de los temas del Plan de Trabajo CNOGas 2020 revisados conjuntamente con la CREG en la sesión CREG-CNOGas realizada en el mes de febrero de 2020. No se han realizado nuevas reuniones.

Plan de Trabajo temas CNOGas_2020 - Indicativo

PLAN DE TRABAJO TEMAS CNOGas_2020 - INDICATIVO					
ITEM	DESCRIPCIÓN COMPROMISOS	RESPONSABLE	PRIORIDAD	PERÍODO FINALIZACIÓN	ESTADO @ 08-octubre-20
1.1	Modificación Resolución CREG107-2017 (Artículo 24-Certificado Entrada en Operación)	CREG	Seguimiento	PRIMER TRIMESTRE 2020	Pendiente
1.2	Protocolo operativo de medición, modificación parcial del RUT-NTC 6167 (Resol. CREG-123-2017).	CREG	Seguimiento	PRIMER TRIMESTRE 2020	Pendiente
1.3	Costos Unidades Constructivas, Conexiones a SNT's (Resol. CREG129-2018).	CREG	Seguimiento	PRIMER TRIMESTRE 2020	Pendiente
2.1	Protocolo Operativo según Decreto 2345 de 2015. Asignación de gas demanda esencial (Resol. CREG-043-2017).	MME-CREG	1	PRIMER SEMESTRE 2020	Pendiente
2.2	Protocolo coordinación gas-electricidad-Horarios ciclos de nominación.	CNOGAS-CNOE	1	PRIMER TRIMESTRE 2020	En desarrollo
2.3	Determinación energía puntos transferencia custodia	CNOGAS	1	SEGUNDO SEMESTRE 2020	Pendiente
2.4	Plan Integral de Calidad de Gas Natural.	CNOGAS	1	SEGUNDO SEMESTRE 2020	Pendiente-Aplazadas pruebas
2.5	Sistema Internacional de Unidades	CNOGas	2	SEGUNDO SEMESTRE 2020	Pendiente
2.6	Revisión modelos de los Acuerdos Operativos de Balance.	CNOGAS	3	SEGUNDO SEMESTRE 2020	Pendiente
2.7	Protocolo-Guía aplicación aspectos Resolución CREG124-2017-	CNOGas	1	PRIMER TRIMESTRE 2020	Pendiente revisión final

3.3. Otros temas de interés.

- ❑ **Acuerdo confidencialidad CNOGas-Bolsa Mercantil de Colombia.** A finales del mes de agosto del año en curso se suscribió el Acuerdo de confidencialidad entre el CNOGas y la Bolsa Mercantil de Colombia que permitirá disponer de información de mantenimientos por la Bolsa Mercantil de Colombia (Gestor del Mercado) y participar en las sesiones COMI's y al CNOGas contar con información operativa y transaccional. Como mecanismo de operativizar el Acuerdo, se realizaron los registros respectivos en el SIMI y SEGAS.
- ❑ **Reunión CACSSE No 155.** El 02 de septiembre de 2020 se realizó la reunión CACSSE No 155, con presentaciones del IDEAM, XM, Gestor del Mercado, CNOEléctrico y CNOGas.
- ❑ **Comunicaciones mantenimiento terminal de regasificación-FSRU.** Mediante comunicación con radicado No 202044018896-1 XM del 24 de septiembre del año en curso XM solicitó a SPEC la reprogramación del mantenimiento inicialmente programado entre el 03 y 07 de octubre de 2020 en la FSRU. SPEC en comunicación con radicado No 3.50-0003417 del 25 de septiembre informó la reprogramación de dicho mantenimiento para el período 05 a 09 de diciembre de 2020.
- ❑ **Fusión empresas Grupo Canacol.** Mediante comunicación del 29 de septiembre del año en curso Canacol Energy informó acerca de fusión de empresas de Canacol.

☐ Comunicación a UPME_Recomendaciones a consultas oferentes. Mediante comunicación CNOGas-199-2020 del 29 de septiembre del presente año el CNOGas remitió las recomendaciones a las consultas realizadas por las firmas interesadas.

☐ Comunicación a Worley Colombia. Mediante comunicación CNOGas-200-2020 del 30 de septiembre del año en curso, se dio respuesta a solicitud de la firma Worley Colombia acerca de consulta sobre los aspectos que no permitieron su selección en el proceso de firmas auditoras según Resolución CREG107-2017 llevado a cabo por el CNOGas en el período marzo-junio de 2020.

6016 – 11

CITese 202044018896-1 XM
MEDELLIN-SEP 24 - 2020
ORIGEN:6016 VIA:11

Doctor

JOSÉ CASTRO

Gerente General

SOCIEDAD PORTUARIA EL CAYAO S.A. E.S.P. – SPEC LNG

Carrera 2 No. 11-41 Torre Grupo Área Oficina 1106

Correo electrónico: Jose.castro@speclng.com

Cartagena, Colombia

Asunto: Solicitud reprogramación mantenimiento Planta de Regasificación de Cartagena (FSRU Planta 1) Octubre 3 al 7 de 2020.

Respetado doctor Castro:

Teniendo en cuenta las condiciones actuales del Sistema Eléctrico del área Caribe por indisponibilidad del Circuito Porce III - Cerromatoso 500 kV por AMI – acto mal intencionado, se ocasiona una limitación en las transferencias habituales de energía entre el interior del País y la Costa Norte, situación que genera un mayor requerimiento de las plantas de generación del Caribe colombiano para preservar la confiabilidad y la atención segura de la demanda de energía eléctrica del área.

Con base en lo anterior y considerando los resultados del balance energético realizado por XM al tener en cuenta el mantenimiento programado por la Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. – SPEC LNG en la Planta de Regasificación de Cartagena (**FSRU Planta 1**) del 3 al 7 de octubre, identificamos lo siguiente:

- Indisponibilidad de 43,25% (1.408 MW) de la generación del área Caribe.
- Limitación de la disponibilidad de la generación del área Caribe al 56.75% según lo reportado por los agentes, con la cual no sería posible garantizar un límite de importación seguro del área si se llegase a materializar la indisponibilidad de un enlace adicional a 500 kV entre el interior del País y la Costa Norte y se tendría que recurrir a un racionamiento programado en los periodos de demanda máxima de los días ordinarios en los cuales está programado la ejecución del mantenimiento de la planta de regasificación.

- Bajo margen de generación para cubrir indisponibilidades en las plantas de generación y desviaciones de la demanda de energía del área Caribe.

Por lo anterior, solicitamos reprogramar los trabajos que se tienen programados en la Planta de Regasificación de Cartagena (**FSRU Planta 1**) del 3 al 7 de octubre de 2020, hasta que se tengan disponibles los tres enlaces entre el interior del país y el área Caribe, con el objetivo de mitigar los riesgos identificados para la atención segura de la demanda de energía del área Caribe.

Agradecemos mucho su disposición y gestión para atender esta solicitud y quedamos atentos a aclarar lo que consideren pertinente, tal como lo discutimos en nuestra reunión de hoy.

Cordialmente,



DIEGO FELIPE GARCÍA GÓMEZ
Director Programación de la Operación

Copias:

- Dr. Alberto Olarte Aguirre, Secretario Técnico Consejo Nacional de Operación – CNO. Correo electrónico: aolarte@cno.org.co
- Dr. Fredi López, Secretario Técnico del Consejo Nacional de Operación de Gas Correo electrónico: secretariotecnico@cnogas.org.co
- Dr. Cristian Andrés Díaz Duran, Asesor Especializado Dirección de Hidrocarburos Ministerio de Minas y Energía.
Correo electrónico: cadiaz@minenergia.gov.co
- Dr. Diego Alejandro Ossa Urrea, Superintendente Delegado para Energía y Gas Combustible, Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios – SSPD Correo electrónico: daossa@superservicios.gov.co

Elaboró y Aprobó: Diego Felipe García Gómez

3.50-0003417

Cartagena de Indias, D.T. y C., 25 de septiembre 2020

Doctor
Diego Felipe Garcia Gomez
Director de Programación de la Operación
XM
Calle 12 Sur 18 – 168
Medellin

Asunto: Oficio No. 202044018896-1 del 24/09/2020 recibido vía email por SPEC LNG el 24/09/2020 – Solicitud reprogramación mantenimiento Planta de Regasificación de Cartagena (FSRU Planta 1) Octubre 3 al 7 de 2020.

Respetado Doctor Garcia:

En atención a su comunicación del asunto, en la cual se solicita a la Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. (SPEC LNG) reprogramar los trabajos de mantenimiento que se tienen programados en el terminal portuario de regasificación del 3 al 7 de octubre del 2020, nos permitimos dar respuesta, en los siguientes términos:

Para garantizar la continuidad y calidad en la prestación del servicio de infraestructura del terminal portuario de regasificación a los Generadores Termicos ("GT"), es necesario adelantar actividades de mantenimiento, que podrían implicar que tanto la Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (por sus siglas en inglés FSRU) como el resto del terminal se encuentren fuera de servicio e indisponibles durante el periodo de mantenimiento. Así mismo, las actividades de mantenimiento son ejecutadas por técnicos internacionales, quienes tienen una alta demanda ante el incremento de mantenimientos a nivel internacional derivados de la situación global del Covid-19. Así las cosas, la programación de las actividades de dichos técnicos y la coordinación logística para su ingreso y estadía en Colombia debe efectuarse con suficiente anticipación.

Teniendo en cuenta las actuales circunstancias del país, lo manifestado por XM en su comunicación del asunto y en las reuniones extraordinarias del Comité de Coordinación de Mantenimientos e Intervenciones - Comi celebradas los días 17 y 21 de septiembre del 2020, las ventanas disponibles para el mantenimiento de la FSRU entre los meses de noviembre a diciembre del 2020 acordadas con el CNOgas y XM en las reuniones del 24 de septiembre del 2020 donde se revisaron los mantenimientos del sector gas y eléctrico, y luego de realizar grandes esfuerzos para conseguir una nueva disponibilidad de técnicos especializados, SPEC LNG en su compromiso de respaldar la generación térmica para brindar confiabilidad al sistema de energía eléctrica en Colombia, informa

que estaría en disposición de reprogramar el mantenimiento para los días del 5 al 9 de diciembre de 2020.

Con el fin de poder reprogramar el mantenimiento, debemos asegurar que sí podríamos ejecutarlo en la fecha aquí mencionada, considerando las situaciones del sistema de energía. Resaltamos la importancia de llevar a cabo estas actividades de mantenimiento para esa fecha, teniendo en cuenta entre otras razones, que: (i) es la última ventana en el 2020 para realizar el mantenimiento anual de la FSRU de acuerdo a la disponibilidad de los técnicos especializados; (ii) a partir de la segunda quincena de diciembre del 2020 históricamente se presenta el inicio de la temporada seca en el país y por ende, una necesidad mayor de generación térmica y su correspondientes suministro de gas natural; y, (iii) el no realizar el mantenimiento de la FSRU antes de esa fecha podría representar un riesgo adicional para el sistema, próximos a afrontar la siguiente época de verano.

En ese sentido, respetuosamente le solicitamos a XM que nos confirme a más tardar el lunes, 28 de septiembre en horas de la mañana si es posible que se ejecute este mantenimiento en las nuevas fechas aquí indicadas, considerando la situación antes descrita, para efectos que SPEC LNG pueda realizar todas las gestiones correspondientes a la mayor brevedad.

Cordialmente,

Jose María Castro Martelo
Gerente General
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.

PCD: 3.50.2/3.50.0.2

- Dr. Alberto Olarte Aguirre, Secretario Técnico Consejo Nacional de Operación – CNO.
Correo electrónico: aolarte@cno.org.co
- Dr. Fredi López, Secretario Técnico del Consejo Nacional de Operación de Gas.
Correo electrónico: secretariotecnico@cnogas.org.co
- Dr. Cristian Andrés Díaz Duran, Asesor Especializado Dirección de Hidrocarburos Ministerio de Minas y Energía. Correo electrónico: cadiaz@minenergia.gov.co
- Dr. Diego Alejandro Ossa Urrea, Superintendente Delegado para Energía y Gas Combustible, Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios – SSPD
Correo electrónico: daossa@superservicios.gov.co



Bogotá D.C., 29 de septiembre de 2020

Señores

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL

CNO-Gas

Referencia: Notificación Fusión Empresas Canacol

Estimados señores:

En mi calidad de representante legal de **CANACOL ENERGY COLOMBIA S.A.S.** ("CECSAS", en calidad de Sociedad Absorbente), debidamente constituida bajo las leyes de la República de Colombia, identificada con N.I.T No. 830.095.563-3, a través de la presente comunicación me permito informarles que el pasado 21 de julio de 2020 se celebró el Compromiso de Fusión Internacional entre **CECSAS, SHONA ENERGY GmbH y GEOPRODUCTION OIL AND GAS GmbH** (en calidad de sociedades absorbidas).

Las sociedades **SHONA ENERGY GmbH y GEOPRODUCTION OIL AND GAS GmbH**, se disolverán sin liquidarse, al igual que sus correspondientes sucursales en Colombia y por tanto **CECSAS** se subrogará en las obligaciones, contratos y beneficios que a éstas les corresponden. Para mayor claridad, **CECSAS** asumirá la calidad de Vendedor dentro de el/los Contrato(s) de Suministro de Gas Natural suscrito(s) por **GEOPRODUCTION OIL AND GAS COMPANY OF COLOMBIA**.

Para todos los efectos, se considerará como Fecha Efectiva de Fusión, la fecha de registro en el certificado de existencia y representación legal, que será la fecha en que la reforma de los estatutos de la Sociedad Absorbente quedará efectivamente registrada en el Registro Mercantil.

Cualquier duda en relación con la presente comunicación, con gusto será atendida en los siguientes correos electrónicos: avalenzuela@canacolenergy.com / emedina@canacolenergy.com

Cordialmente,

Andrés Valenzuela Pachón
Representante legal
CANACOL ENERGY COLOMBIA S.A.S.

Bogotá D.C., 17 de septiembre de 2020

WP-BD-LET-031-20-09-15

Sres.

CNO-Gas

Consejo Nacional de Operación de Gas Natural

Atn: Fredi E. López Sierra

Secretario Técnico CON Gas

ASUNTO: Solicitud de copia de informe de evaluación proceso de selección firmas auditoras según lo previsto en el Artículo 23 de la Resolución CREG107 de 2017.

Por medio de la presente, de manera atenta y respetuosa, solicitamos copia del informe de evaluación de requisitos para los procesos:

- (i) Terminal de regasificación: Se solicitaron aclaraciones las cuales fueron enviadas el 27 de mayo de 2020.
- (ii) Transporte de hidrocarburos por ductos: No se recibió ningún correo solicitando aclaraciones al proceso.

La solicitud la hacemos debido a que nuestra compañía aplicó a los dos procesos, y quisiéramos conocer el resultado de nuestro esfuerzo, para implementar acciones de mejora, siguiendo los lineamientos de nuestro sistema de calidad interno.

Gracias por su atención y quedamos atentos a su respuesta.

Cordialmente,

Edgar Arturo Portilla

Representante legal

Worley Colombia



Consejo Nacional de Operación
de Gas Natural

Bogotá D.C., 30 de septiembre de 2020

CNOGas-200-2020

Señor
Edgar Arturo Portilla
Representante legal
Worley Colombia
Ciudad

Asunto: Su comunicación WP-BD-LET-031-20-09-15 del 17 de septiembre de 2020. Solicitud de copia de informe de evaluación proceso de selección firmas auditoras según lo previsto en el Artículo 23 de la Resolución CREG107 de 2017.

Respetado señor Portilla,

Analizada la solicitud realizada por Worley Colombia en comunicación del asunto recibida por el Consejo Nacional de Operación de Gas Natural a través de correo electrónico del 20 de septiembre del año en curso, y revisados los diferentes aspectos asociados con la presentación de documentos, solicitud de aclaraciones y cargue de documentos en la plataforma del CNOGas por Worley, nos permitimos relacionar los siguientes documentos que fueron aportados por esa Sociedad en cumplimiento de los requisitos establecidos en los Términos del proceso al cual se presentó WORLEY, y las evaluaciones que se hicieron en relación con los mismos, que sustentan el pronunciamiento final de este Consejo, que conllevaron a que Worley no cumpliera con la totalidad de los parámetros y consideraciones establecidos en los Términos del proceso en consulta:

- ❖ Contrario a lo manifestado por Worley en la comunicación del asunto, la comunicación CNOGas-108-2020 del 12 de mayo de 2020 correspondía a aclaraciones para experiencias en la especialidad de transporte de hidrocarburos por ductos y no para la terminal del Pacífico. Esto se puede evidenciar en el párrafo de la comunicación del CNOGas que menciona: *“Las certificaciones requeridas en los literales i, ii y iii. del presente numeral 2.2.1, se podrán presentar en comunicación suscrita por representante legal o por el mismo funcionario certificador de las empresas contratantes. No se requiere adjuntar las certificaciones ajustadas”*, numeral que en los Términos y Condiciones corresponde con la especialidad Transporte de hidrocarburos por ductos.
- ❖ Presentó documento sin apostillar, con solicitud de exención en la comunicación WP-BD-LET-021-20-05-20 del 26 de mayo, la cual no fue aceptada por cuanto vulneraba lo previsto en los Términos y Condiciones del proceso.
- ❖ Presentó certificaciones de trabajos no ejecutados por Worley Colombia. Los Términos y Condiciones exigían que para este caso debería conformarse un



*Consejo Nacional de Operación
de Gas Natural*

consorcio o unión temporal para aceptar experiencias de filiales o matriz (por ejemplo, presentó experiencia de WORLEY SERVICES PTY LTD-Australia

- ❖ Para la experiencia en planta de regasificación, los documentos cargados en la plataforma del CNOGas, correspondían exactamente a los mismos documentos cargados para la experiencia en transporte de hidrocarburos por ductos, lo que invalidaba la experiencia para terminal de regasificación.

En los términos anteriores damos respuesta a la solicitud de Worley.

Cordial saludo.

Original Firmado

FREDI E. LÓPEZ SIERRA.
Secretario Técnico CNOGas.

4. TEMAS APROBACIÓN

4.1. Proyecto de presupuesto Costos y Gastos CNOGas 2021.

El proyecto de presupuesto CNOGas 2021 se basa en las siguientes consideraciones y supuestos:

- ❖ Presupuesto 2020 ejecutado (real) a septiembre de 2020 y proyectado octubre, noviembre y diciembre de 2020.
- ❖ Índice de Precios al Consumidor (IPC) para el año 2020: 2,50% (supuesto).
- ❖ Salario Mínimo Legal Mensual Vigente (SMLMV) para el año 2020: 5,0% (supuesto).
- ❖ Reuniones plenarias Ordinarias CNOGas: 3 virtuales y 3 presenciales (propuesta).
- ❖ Normalización laboral a partir de enero de 2021 (supuesto).
- ❖ Escenarios para definir el aporte de las empresas miembros del CNOGas basados en la actual reglamentación de conformación del CNOGas, Resolución UMPE No 086 del 13 de marzo de 2020 (14 empresas).
- ❖ Estudio Plan de calidad_Modificación parcial al RUT (COP\$66MM sin IVA).

Esquema de pagos del aporte de cada miembro del Consejo:

- ❖ Primer pago en enero de 2021 para el período enero-abril.
- ❖ Segundo pago en mayo de 2021 para el período mayo-diciembre.

No se considera el efecto de la probable publicación en firme del proyecto de Decreto del Ministerio de Minas y Energía de febrero de 2016 “Por el cual se modifica el Decreto Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía, 1073 de 2015, en relación con la conformación del Consejo Nacional de Operación de Gas, CNO”.

Proyección ejecución presupuestal 2020

PROYECCIÓN EJECUCIÓN PRESUPUESTAL 2020

DESCRIPCIÓN		PRESUPUESTO 2020 EJECUCIÓN A SEPTIEMBRE	PRESUPUESTO 2020 PROYECCIÓN OCT-DIC	TOTAL PRESUPUESTO A DIC-2020	VARIACIÓN (%) (Ejecución VS Ppto)	
A	GASTOS GENERALES					
	Subtotal gastos generales	PRESUPUESTO	98.207.328	43.287.207	141.494.536	-35,24%
		EJECUCIÓN/PROYECCIÓN	75.628.646	28.992.762	104.621.408	
B	HONORARIOS					
	Subtotal honorarios	PRESUPUESTO	292.195.742	149.055.362	441.251.104	-17,79%
		EJECUCIÓN/PROYECCIÓN	258.860.808	115.749.082	374.609.890	
C	IVA - OTROS GASTOS					
	Subtotal IVA-Otros gastos	PRESUPUESTO	68.513.634	32.966.751	101.480.385	-25,51%
		EJECUCIÓN/PROYECCIÓN	52.238.098	28.613.520	80.851.618	
	TOTAL	PRESUPUESTO	458.916.704	225.309.320	684.226.024	-22,17%
		EJECUCIÓN/PROYECCIÓN	386.727.552	173.355.364	560.082.916	
DIFERENCIA			-\$ 72.189.152	-\$ 51.953.956	-\$ 124.143.108	

Comentarios generales. Se presentó reducción en la ejecución presupuestal-Ejecución atípica-asociado con las medidas Gubernamentales para combatir el efecto COVID-19, para los períodos enero-septiembre y proyectado octubre-diciembre de 2020 (rubros más sensibles):

GASTOS GENERALES. Menor ejecución en los rubros: (i) gastos de viaje (\$8,30MM), (ii) gastos de reuniones (\$21,80MM), (iii) elementos de oficina (\$2,21MM)

HONORARIOS. Menor ejecución en el rubro (i) Estudios-Honorarios-Gastos (\$66MM sin IVA).

IVA-OTROS GASTOS. Menor ejecución en los rubros: (i) IVA (18.20 MM) e (ii) Imprevistos (\$2,45 MM).

Excedentes asociados a la ejecución presupuestal 2020 (\$124,14MM).

Proyección excedente año 2020

ESTIMACIÓN EXCEDENTES AÑO 2020.

DESCRIPCIÓN	VALOR (COP)	COMENTARIOS
SALDO AGOSTO 2020_DAVIVIENDA	\$ 287.894.451	Información de Davivienda
GASTOS SEPTIEMBRE 2020_Ejecutado	\$ 41.638.168	
GASTOS PROYECTADOS PRESUPUESTO OCTUBRE-DICIEMBRE 2020	\$ 173.355.364	Proyectado ejecutar
SALDO DAVIVIENDA A DICIEMBRE 2020	\$ 72.900.919	
APORTES - CANACOL Y TERMOVALLE	\$ 64.149.217	Canacol y Termovalle realizaron el pago. No incluido en saldo Davivienda
TOTAL SALDO A DICIEMBRE DE 2020	\$ 137.050.136	Excedente estimado

Comentarios generales

EXCEDENTE AÑO 2020. El excedente proyectado a diciembre de 2020 considera los siguientes rubros: (i) excedente ocasionado por la ejecución presupuestal del año 2020, (ii) excedentes de períodos anteriores (2019) y (iii) rendimientos financieros año 2020.

Notas generales

El excedente real 2019 fue de \$91.600.176, de los cuales se tomaron \$85.500.000 aplicados al aporte del año 2020.

Proyección presupuesto CNOGas 2021.

PROYECTO PRESUPUESTO 2021

Escenario Base_Incrementos anuales IPC (2,50%), SMLMV (5,00%)

DESCRIPCIÓN		PRESUPUESTO 2020 EJECUCIÓN A SEPTIEMBRE	PRESUPUESTO 2020 PROYECCIÓN OCT-DIC	TOTAL PRESUPUESTO A DIC- 2020	PROYECTO PRESUPUESTO 2021	VARIACIÓN (%) (Ppto2021 VS Ppto 2020)	
A	GASTOS GENERALES						
	Subtotal gastos generales	PRESUPUESTO	98.207.328	43.287.207	141.494.536	132.610.637	-6,28%
		EJECUCIÓN/PROYECCIÓN	75.628.646	28.992.762	104.621.408		26,75%
B	HONORARIOS						
	Subtotal honorarios	PRESUPUESTO	292.195.742	149.055.362	441.251.104	443.087.494	0,42%
		EJECUCIÓN/PROYECCIÓN	258.860.808	115.749.082	374.609.890		18,28%
C	IVA - OTROS GASTOS						
	Subtotal IVA-Otros gastos	PRESUPUESTO	68.513.634	32.966.751	101.480.385	100.233.434	-1,23%
		EJECUCIÓN/PROYECCIÓN	52.238.098	28.613.520	80.851.618		23,97%
TOTAL		PRESUPUESTO	458.916.704	225.309.320	684.226.024	675.931.565	-1,21%
		EJECUCIÓN/PROYECCIÓN	386.727.552	173.355.364	560.082.916		20,68%

Comentarios generales

❑ El valor total del presupuesto proyectado para el año 2021 (\$675.931.565) frente al presupuesto aprobado para el año 2020 (\$684.226.024) es ligeramente inferior en 1.21%.

❑ En relación con el proyecto de presupuesto para el año 2021, los rubros correspondientes a (i) gastos generales e (ii) IVA-Otros gastos disminuyeron en relación con los mismos rubros del presupuesto del año 2020 (principalmente: gastos de viajes y gastos de reuniones). Para el rubro honorarios, se presenta un mayor valor correspondiente al 0,42%, asociado a los incrementos por SMLMV e IPC de los rubros: honorarios auxiliar administrativo y página “herramienta mantenimiento”, respectivamente

Aportes miembros CNOGas 2021.

ESTIMACIÓN APORTES MIEMBROS CNOGas AÑO 2021								
Excedente proyectado 2020	\$	137.050.136				Cuota 2020	\$	42.766.145
APORTES MIEMBROS CNOGas 2021								
		Esc. 1	Esc. 2	Esc. 3	Esc. 4	Esc. 5	Esc. 6	
		100%	90%	75%	50%	25%	0%	
Proyecto Presupuesto 2021	\$	675.931.565	\$ 675.931.565	\$ 675.931.565	\$ 675.931.565	\$ 675.931.565	\$ 675.931.565	\$ 675.931.565
Excedente 2020_Aplicado	\$	137.050.136	\$ 123.345.123	\$ 102.787.602	\$ 68.525.068	\$ 34.262.534		\$ 0
Presupuesto neto proyectado 2021	\$	538.881.428	\$ 552.586.442	\$ 573.143.962	\$ 607.406.497	\$ 641.669.031	\$ 675.931.565	
Aporte 2021_miembros CNOGas	\$	38.491.531	\$ 39.470.460	\$ 40.938.854	\$ 43.386.178	\$ 45.833.502	\$ 48.280.826	
Incremento porcentual		-10,00%	-7,71%	-4,27%	1,45%	7,17%	12,89%	
Reserva presupuestal 2021	\$	0	\$ 13.705.014	\$ 34.262.534	\$ 68.525.068	\$ 102.787.602	\$ 137.050.136	

Recomendaciones

- Aporte miembros CNOGas_2021.** Se recomienda aprobar un aporte de \$39.470.460 correspondiente al escenario 2, con una disminución del 7,71% en relación con la cuota de 2020, que además permitirá disponer de reserva en el 2021 del orden de \$13.705.014 para contingencias. Aporte calculado con 14 empresas miembros del CNOGas (situación actual).
- Esquema de pagos_2021.** Se recomienda un esquema de pagos que cubra eventuales cambios en la composición del CNOGas a partir del 30 de abril de 2021:
 - ❖ \$13.156.820 como aporte que cubra el período enero-abril de 2021, facturables en enero de 2021.
 - ❖ \$26.313.640 como aporte que cubra el período mayo-diciembre de 2021, facturables en mayo de 2021.
- Reajuste aportes_2021.** De publicarse en firme el Decreto del Ministerio de Minas y Energía modificando el número de empresas miembros del CNOGas, se ajustará la cuota de aporte y se procederá a facturar la suma faltante a las empresas que permanezcan en el CNOGas (Cuota extraordinaria).

5. TEMAS INFORMATIVOS

5.1. Proceso selección firmas auditoras_ Resolución CREG107-2017.

Comentarios generales. El Artículo 23 de la Resolución CREG107-2017, establece la responsabilidad del CNOGas de seleccionar un listado de firmas auditoras a los proyectos identificados por la UPME que se ejecuten (i) bajo procesos de selección o (ii) a través del transportador incumbente. A continuación hitos de este proceso.

❑ Mediante comunicación CNOGas-133-2020 del 12 de junio de 2020, se notificó a la CREG con copia a la UPME acerca de la declaratoria de desierto del proceso para selección de firmas auditoras según lo previsto en la Resolución CREG107-2017 desarrollado por el CNOGas entre marzo y junio de 2020.

❑ Mediante las comunicaciones (i) CREG con radicado No S-2020-004279 del 11 de agosto de 2020 la Comisión invitó al CNOGas a realizar un nuevo proceso para selección de firmas auditoras según lo previsto en la Resolución CREG107-2017 y (ii) UPME con radicado No 20201700037341 del 20 de agosto de 2020 se remitió al CNOGas los parámetros y consideraciones para iniciar el nuevo proceso.

❑ El Secretario Técnico, con la autorización del CNOGas, estructuró el comité para el acompañamiento durante todo el proceso de revisión, evaluación, etc., conformado de la siguiente manera: (i) Nora Palomo, evaluación jurídica, (ii) Yazmin Rodríguez, evaluación financiera, (iii) Andrés Soto, evaluación técnica; concretó los Términos y Condiciones del proceso basado en los parámetros y consideraciones remitidos por la UPME y dio inicio al proceso.

Algunas notas del proceso:

- ❖ Sondeo de mercado con 14 firmas para identificar interés en participar.
- ❖ Publicación de avisos del proceso en las páginas web de la CREG, UPME.
- ❖ Publicación de los Términos y Condiciones y cronograma del proceso en la página web del CNOGas.
- ❖ Inicio del proceso el 11 de septiembre de 2020.
- ❖ Realización de audiencia informativa el 17 de septiembre de 2020, con amplia participación.
- ❖ Recibo de solicitudes de aclaración de 10 firmas interesadas.
- ❖ Remisión el 29 de septiembre de 2020 a la UPME de las recomendaciones en respuesta a las solicitudes de las firmas interesadas.
- ❖ Hito relevantes siguientes:
 - 06 de octubre de 2020. Plazo para respuesta UPME. El 05 de octubre la UPME remitió en comunicación radicado No 20201700046951 respuesta a recomendaciones del CNOGas.
 - 12 de octubre de 2020. Publicación de los Términos y Condiciones modificados en versión final.
 - 06 de noviembre de 2020. Recibo de la información (oferta) de las firmas interesadas.
 - Hasta 30 de noviembre de 2020. Evaluación de la información (oferta) presentada por las firmas interesadas.
 - Hasta 04 de diciembre de 2020. Remisión a CREG con copia a la UPME del resultado del nuevo proceso.

6. PROPOSICIONES Y VARIOS