

Informe XM

Reunión extraordinaria

CNO

2024-10-17



Operación COP 16

Operación del Sistema

COP 16 octubre 21 al 01 de noviembre

Se realizaron reuniones con los agentes involucrados en el área Suroccidental:

CELSIA:

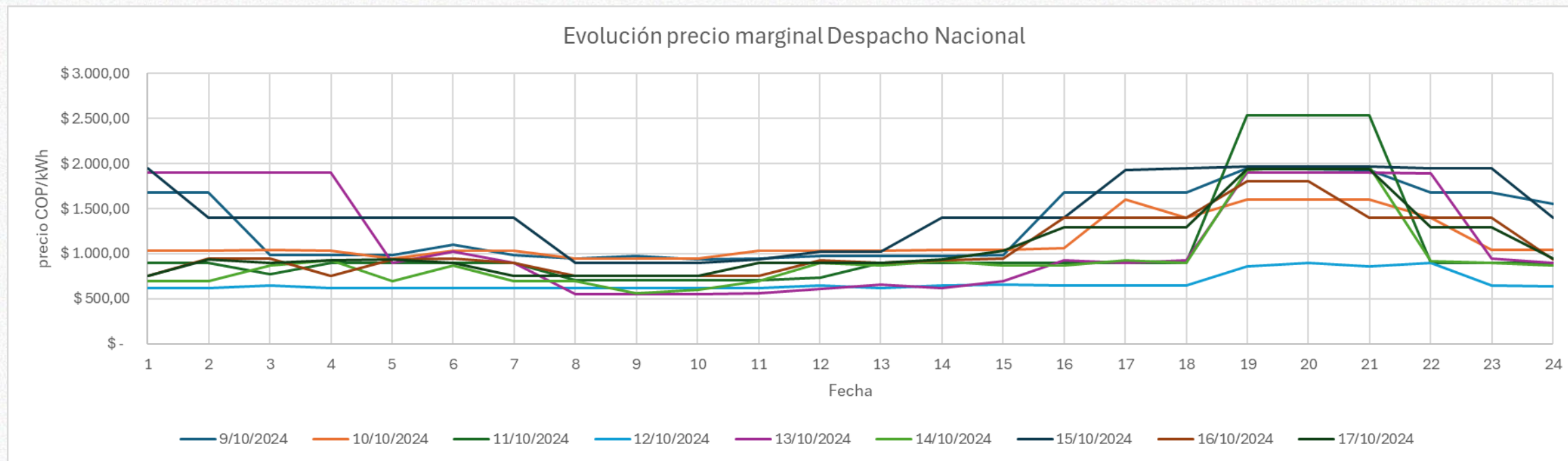
- Están reforzando las cuadrillas para atención de incidentes operativos.
- Se está realizando análisis eléctricos ante salidas de n-2
- Transformadores móviles
- Torres de emergencia en sitios estratégicos
- Personal en subestaciones críticas.

EMCALI:

- Se cuentan con cuadrillas de mantenimiento alrededor del Centro de Convenciones de Eventos del Pacífico.
- Revisión y limpieza de circuitos de distribución
- Se cuenta con reservas de equipos para reemplazo en caso de contingencias
- Personal disponible adicional para atender emergencias
- Revisión de los circuitos subterráneos y líneas aéreas en las zonas turísticas de influencia por los visitantes de la COP
- Coordinación con la Alcaldía para temas de seguridad

Balance de la aplicación del mecanismo de sostenimiento de la confiabilidad

Aplicación mecanismo sostenimiento confiabilidad



La Res CREG 101 056 de 2014 se aplicó desde el despacho del 10 de octubre para la operación del 11, dando como resultado ese día un precio de oferta ajustado de 2,536 \$/kWh

Evolución generación térmica y compras EVE

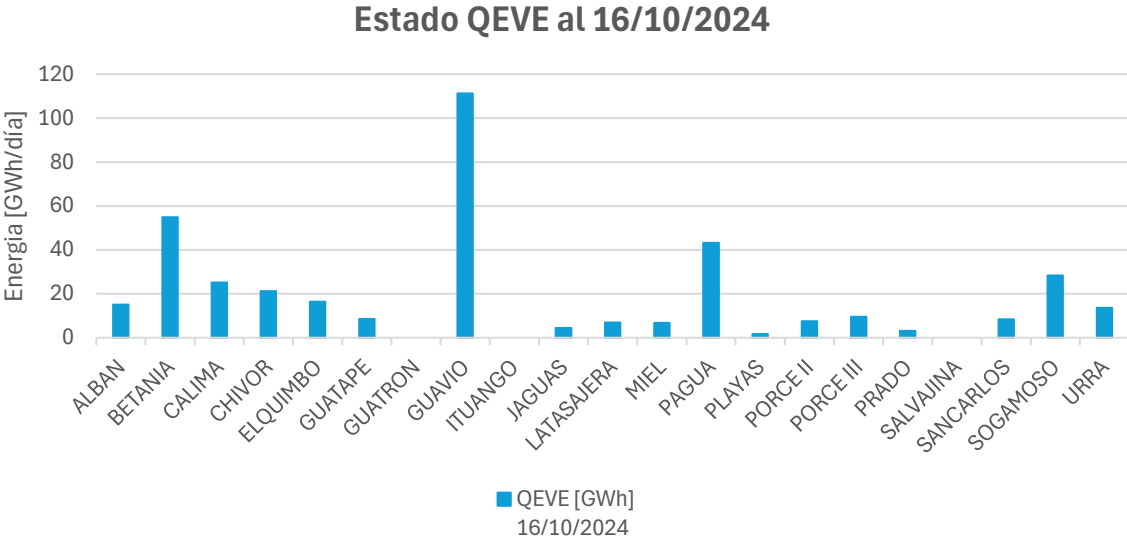
	GWh-día			
Fecha	Disponibilidad declarada G Térmica DC	Generación térmica real nacional	Compras de EVE	G Térmica adicional en preideal/ EVE
30/09/2024	110,0	94,7 (86%)	159,6	18%
1/10/2024	109,4	93,1 (85%)	60,6	9%
2/10/2024	109,2	95,8 (88%)	39,2	27%
3/10/2024	109,2	100,9 (92%)	48,7	19%
4/10/2024	109,4	96,5 (88%)	24,6	18%
5/10/2024	105,2	78,6 (75%)	32,8	35%
6/10/2024	103,4	74,7 (72%)	7,9	14%
7/10/2024	103,6	90,1 (87%)	17,9	6%
8/10/2024	98,2	90,4 (92%)	17,9	8%
9/10/2024	100,2	91,6 (91%)	44,2	7%
10/10/2024	100,6	87,5 (87%)	-	0%
11/10/2024	100,7	79,7 (79%)	57,2	22%
12/10/2024	104,4	55,7 (53%)	11,1	77%
13/10/2024	102,7	75,7 (74%)	21,3	68%
14/10/2024	104,5	78,1 (75%)	33,1	36%
15/10/2024	111,3	98,4 (88%)	35,0	12%
16/10/2024	116,7	96,2 (82%)	35,5	11%
17/10/2024	117,7		41,7	7%

Seguimiento Energía Vendida y Embalsada

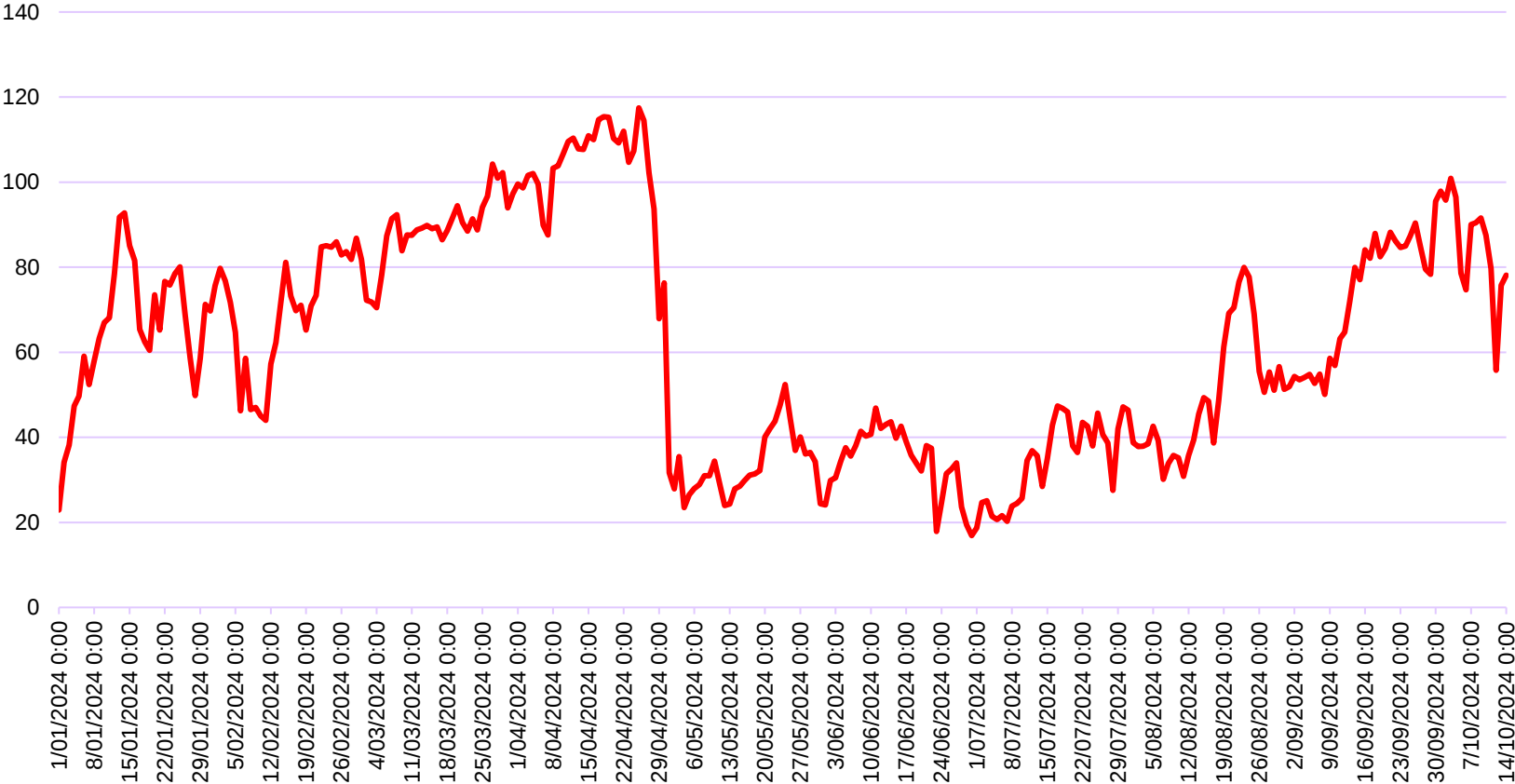
Recurso	NE Ref [GWh] 29/09/2024	NEP [GWh] 16/10/2024	NE [GWh] 16/10/2024	Dif NE - NE Ref [GWh]	Dif NE - NEP [GWh]	QEVE [GWh] 16/10/2024
ALBAN	4.02	0.00	20.44	16.42	20.44	15.01
BETANIA	78.74	5.60	76.54	-2.19	70.94	54.83
CALIMA	96.99	0.00	88.60	-8.39	88.60	25.14
CHIVOR	856.65	819.57	874.37	17.71	54.79	21.26
ELQUIMBO	358.63	246.67	362.77	4.14	116.11	16.35
GUATAPE	973.73	71.86	1091.39	117.65	1019.53	8.47
GUATRON	30.76	169.79	19.69	-11.07	-150.10	0.00
GUAVIO	776.72	906.54	915.26	138.54	8.72	111.24
ITUANGO	43.55	0.00	31.43	-12.12	31.43	0.00
JAGUAS	95.00	44.18	94.93	-0.07	50.75	4.41
LATASAJERA	115.55	0.00	174.54	58.99	174.54	6.96
MIEL	155.84	3.61	162.86	7.02	159.25	6.75
PAGUA	2495.00	2410.36	2477.46	-17.54	67.09	43.14
PLAYAS	13.87	7.44	17.32	3.45	9.88	1.64
PORCE II	28.03	0.00	29.34	1.31	29.34	7.55
PORCE III	93.31	0.00	95.96	2.65	95.96	9.61
PRADO	3.63	1.84	8.63	5.00	6.79	3.13
SALVAJINA	47.83	68.93	30.19	-17.64	-38.74	0.00
SANCARLOS	47.03	0.00	26.41	-20.61	26.41	8.36
SOGAMOSO	491.64	497.10	618.34	126.70	121.25	28.34
URRA	129.34	47.34	140.10	10.77	92.76	13.60

Cantidades de energía calculadas con FC de recurso

La cantidad de EVE acumulada a 16 de octubre en el SIN es 385.8 GWh

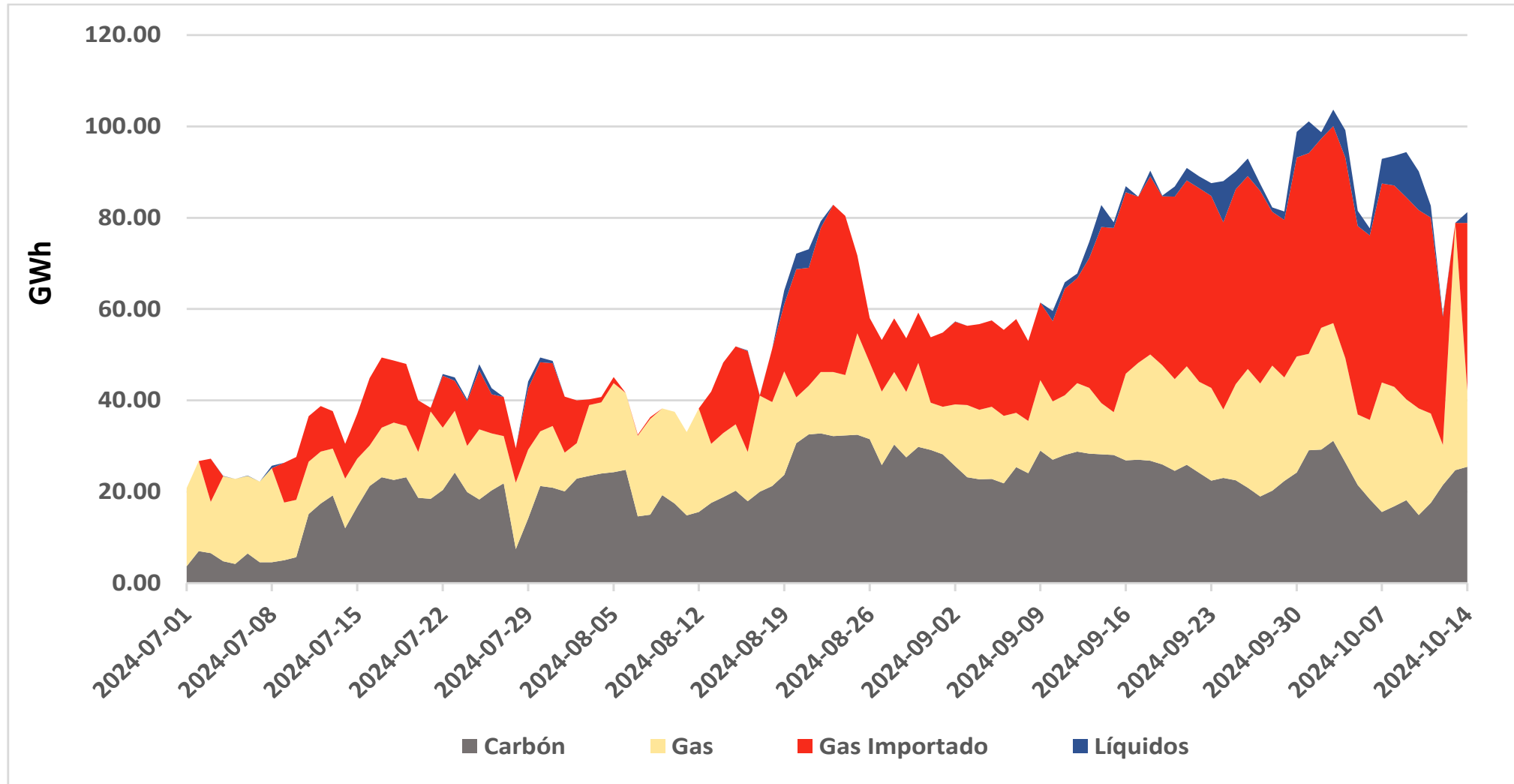


Evolución de la generación térmica



Mes	Prom Térmica (GWh/día)
Enero	64.66
Febrero	69.91
Marzo	89.04
Abril	103.66
Mayo	33.39
Junio	34.23
Julio	34.4
Agosto	49.37
Septiembre	72.64
Octubre	85.22

Evolución de la generación térmica despachada centralmente



Información actualizada el 2024 - 10 - 17

Información hasta: 2024 - 10 - 14

Estado gestiones mantenimiento planta de regasificación

Acciones recientes realizadas

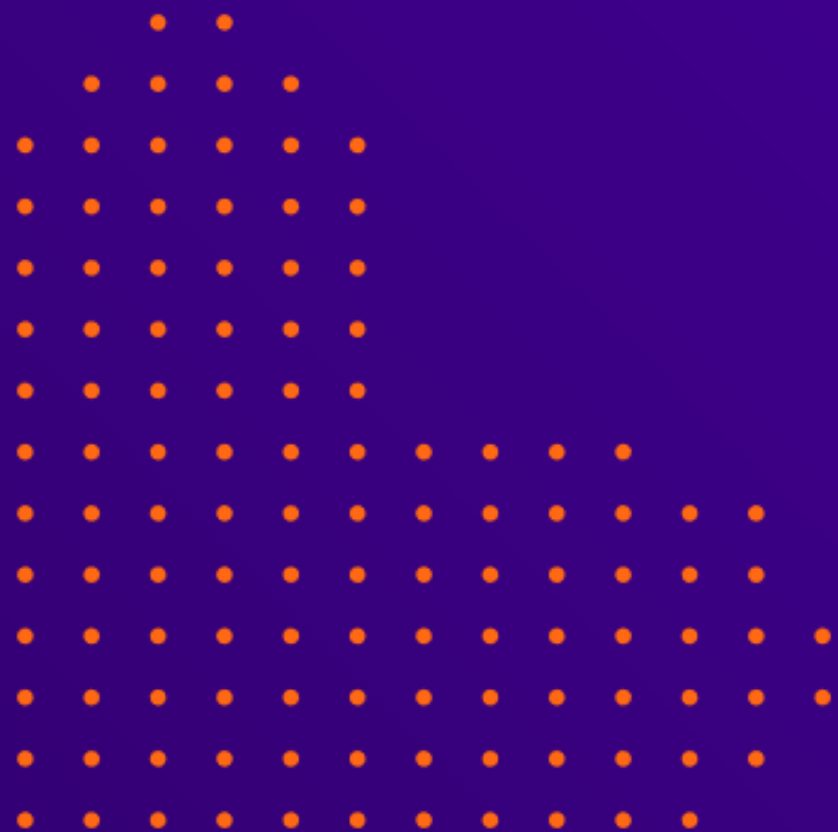
- Monitoreo disponibilidad plantas de generación-Balance eléctrico y Energético **(Indisponible Cartagena 1 - 14 de octubre-disponibilidad total en Cartagena 2 40 MW).**
- Desplazamiento del mantenimiento para llevarlo a cabo del 31 de octubre al 4 de noviembre **(ajuste balances eléctricos y energéticos de impacto).**
- Termocandelaria estará indisponible por mantenimiento del 31 de octubre al 4 de noviembre.
- Socialización de los resultados de los análisis eléctricos y energéticos en los foros del CNO eléctrico, CNO gas, CACSSE y participación de los ejercicios realizados en el COMI, con el fin de identificar las cantidades de gas disponibles para las plantas térmicas a gas del área Caribe 2, que mitiguen las señales de racionamiento identificadas.
- Reuniones con TEBSA y PRIME ENERGÍA TERMOFLORES, con el fin de revisar alternativas de despachos óptimos de consumos de gas, lo cual dependerá de las ofertas realizadas para cada uno de los días del mantenimiento y la normatividad aplicable.

Consumos de gas de Tebsa y Flores IV

Escenario	Requerimiento (GBTUD)			Consideraciones
	Flores VI	Tebsa	Total	
Escenario 1	0	96.89	96.89	Día Ordinario (Demanda <u>Máxima</u> - TBST Prioridad)
Escenario 2	0	96.89	96.89	Día Sábado (Demanda <u>Máxima</u> - TBST Prioridad)
Escenario 3	0	75.07	75.07	Día D/F (Demanda <u>Máxima</u> - TBST Prioridad)
Escenario 4	27.6	55.36	82.96	Día Ordinario (Demanda <u>Máxima</u> - TFL Prioridad)
Escenario 5	27.6	55.36	82.96	Día Sábado (Demanda <u>Máxima</u> - TFL Prioridad)
Escenario 6	27.6	En revisión	En revisión	Día D/F (Demanda <u>Máxima</u> - TFL Prioridad)

Los valores son estimados considerando que se tienen disponibles los activos de transporte y generación operando en las capacidades definidas al CND a la fecha, considerando los supuestos de demanda de energía eléctrica considerada para los análisis (demanda máxima por periodo y tipo de día) y con base en la información suministrada por los agentes.

El consumo de gas será el resultado del despacho de las plantas de generación en aplicación de la regulación vigente.



Sumamos energía,
sumamos pasión