



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 28 de noviembre al 4 de diciembre 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

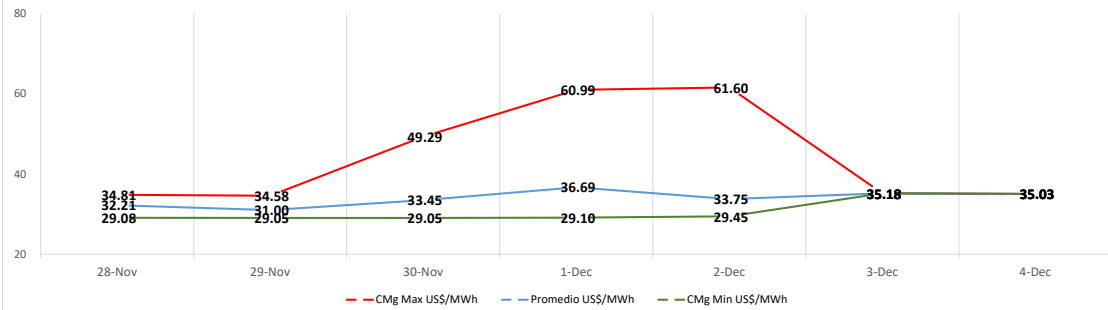
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

112.5

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

33.9

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

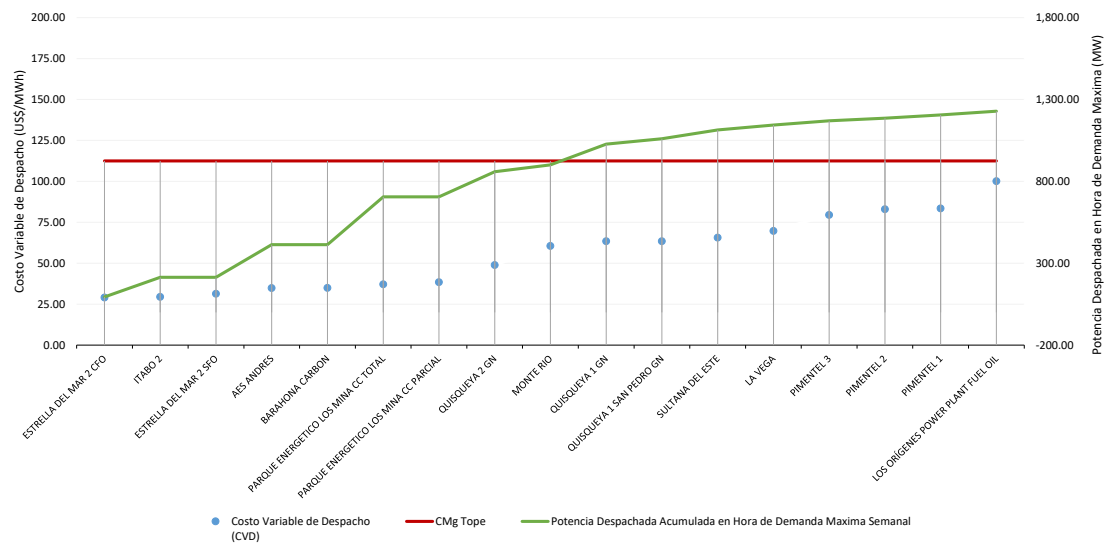


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible*	7/nov. al 13/nov.	14/nov. al 20/nov.	21/nov. al 27/nov.	28/nov. al 4/dic.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	39.49	40.34	43.44	42.84	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	45.80	46.96	51.09	51.67	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.96	2.67	2.79	2.72	
Carbon - US\$/Ton	54.24	54.73	54.78	56.89	

* Promedio Semanal de Precios Platt's

Oferta en la Hora de Demanda Máxima Semanal



RESUMEN DE POSTDESPECHO EN ORDEN DE MÉRITO DE UNIDADES TÉRMICAS DE GENERACIÓN

Orden	Unidad	Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal (MW)	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal (MW)	Costo Variable de Despacho (CVD) (US\$/MWh)	Horas despachadas	Horas marginando
1	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	94.20	94.20	29.08	115	0.00
2	ITABO 2	120.40	214.60	29.46	168	0.00
3	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	214.60	214.60	31.37	12	0.00
4	AES ANDRES	199.30	413.90	34.85	168	68.83
5	BARAHONA CARBON		413.90	34.94	140	13.03
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	292.00	705.90	37.16	165	0.00
7	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		705.90	38.45	3	0.00
8	QUISQUEYA 2 GN	152.70	858.60	48.91	168	0.00
9	MONTE RIO	41.80	900.40	60.51	7	54.83
10	QUISQUEYA 1 GN	126.90	1,027.30	63.44	168	0.00
11	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	32.60	1,059.90	63.44	82	9.00
12	SULTANA DEL ESTE	53.90	1,113.80	65.67	10	4.00
13	LA VEGA	30.30	1,144.10	69.74	28	0.00
14	PIMENTEL 3	26.00	1,170.10	79.49	168	0.00
15	PIMENTEL 2	15.90	1,186.00	82.94	167	2.67
16	PIMENTEL 1	19.50	1,205.50	83.48	159	1.43
17	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	23.00	1,228.50	100.15	144	14.20

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 112.48 US\$/MWh

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	27,887.85	7.39%
Eólica	16,514.73	4.38%
Biomasa	5,114.14	1.36%
Solar	4,942.17	1.31%
Térmica	322,948.09	85.57%
Generado	377,406.98	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,407.00	02-Dec, periodo 20
Mínima Semanal	1,666.68	30-Nov, periodo 6

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas).

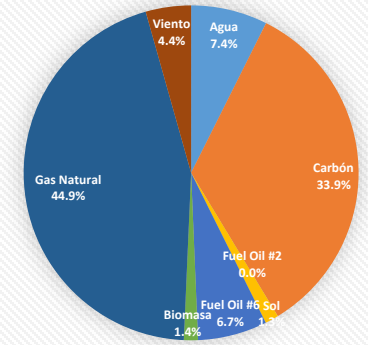
Por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), SAN FELIPE (168), MONTE RIO (29), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168).

Por Mantenimiento Mayor: ITABO 1 (168).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sie.gov.do/siebre-nosotros/departamentos/direcciones/fiscalizacion-mercado-electrico-mayorista/estadisticas>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do