



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 5 al 11 de diciembre 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

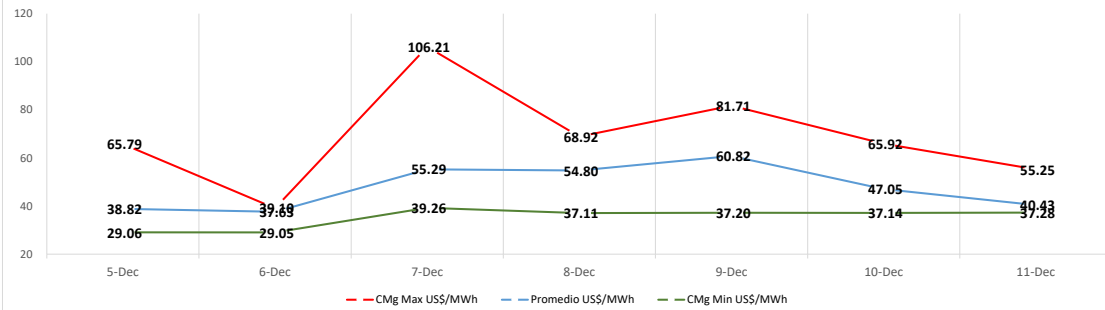
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

112.5

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

47.8

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

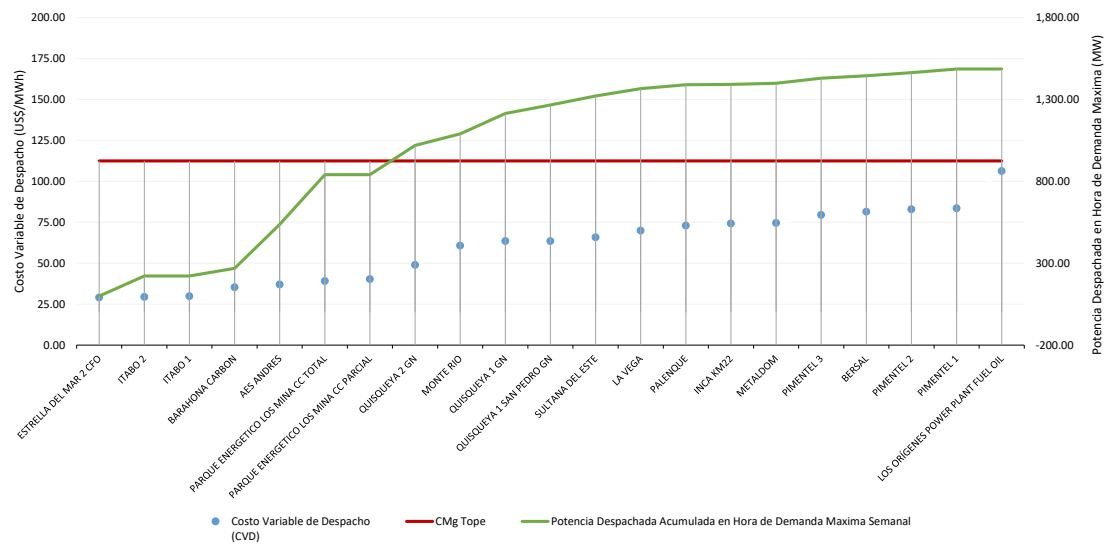


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible*	14/nov. al 20/nov.	21/nov. al 27/nov.	28/nov. al 4/dic.	5/dic. al 11/dic.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	40.34	43.44	42.84	42.59	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	46.96	51.09	51.67	53.47	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.67	2.79	2.72	2.48	
Carbon - US\$/Ton	54.73	54.78	56.89	59.20	

* Promedio Semanal de Precios Platt's

Oferta en la Hora de Demanda Máxima Semanal



RESUMEN DE POSTDESPACHO 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	99.40	99.40	29.04	156	0.00
2	ITABO 2	123.06	222.46	29.48	168	0.00
3	ITABO 1		222.46	29.90	1	0.00
4	BARAHONA CARBON	46.54	269.00	35.34	168	0.00
5	AES ANDRES	268.03	537.03	37.07	168	62.00
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	303.60	840.63	39.08	149	33.23
7	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		840.63	40.35	19	2.22
8	QUISQUEYA 2 GN	179.12	1,019.75	49.03	163	10.28
9	MONTE RIO	70.16	1,089.91	60.72	56	19.32
10	QUISQUEYA 1 GN	125.20	1,215.11	63.56	168	0.00
11	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	50.90	1,266.01	63.56	53	12.28
12	SULTANA DEL ESTE	55.18	1,321.19	65.80	31	11.83
13	LA VEGA	45.24	1,366.43	69.93	51	8.58
14	PALENQUE	24.00	1,390.43	72.98	8	0.02
15	INCA KM22	1.83	1,392.26	74.34	8	0.00
16	METALDOM	6.50	1,398.76	74.56	9	1.88
17	PIMENTEL 3	31.34	1,430.10	79.53	168	0.00
18	BERSAL	15.00	1,445.10	81.47	3	3.67
19	PIMENTEL 2	18.71	1,463.81	82.98	143	0.00
20	PIMENTEL 1	22.29	1,486.10	83.56	95	0.00
21	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL		1,486.10	106.31	98	2.60

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

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	26,095.85	6.89%
Eólica	8,940.06	2.36%
Biomasa	5,057.14	1.33%
Solar	4,885.53	1.29%
Térmica	333,952.98	88.13%
Generado	378,931.56	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,460.19	07-Dec, periodo 20
Mínima Semanal	1,718.54	07-Dec, periodo 6

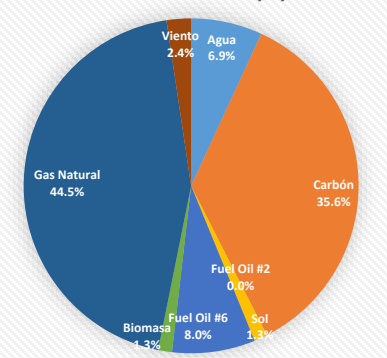
Notas y Eventos relevantes del SENI:

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).
Unidades en Prueba (horas, potencia).
Adecuación a Gas Natural: CESPM 1, 2, 3 (168, 300)

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