



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 6 al 12 de julio 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

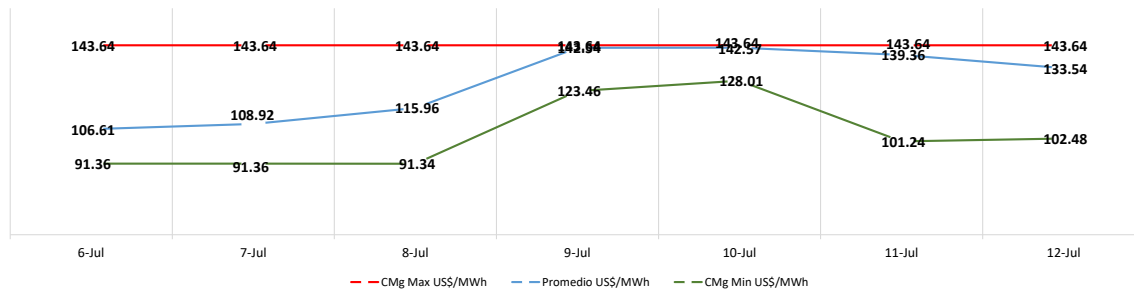
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

155.4

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

127.1

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

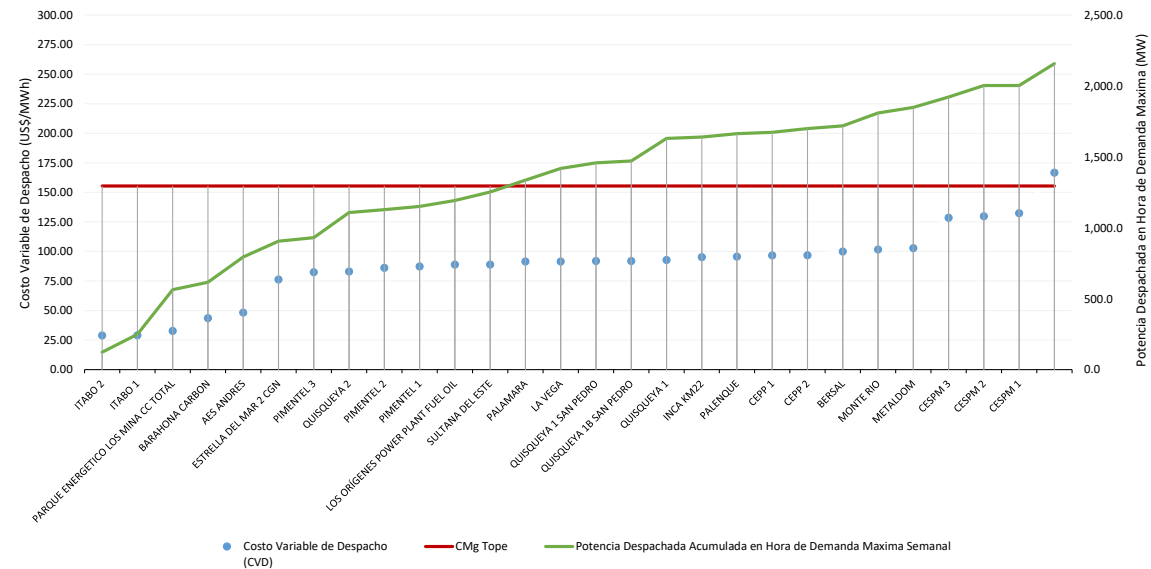


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	15/jun. al 21/jun.	22/jun. al 28/jun.	29/jun. al 5/jul.	6/jul. al 12/jul.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	55.24	59.96	61.68	62.10	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	70.65	74.60	74.36	75.37	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.34	2.33	2.31	2.47	
Carbon - US\$/Ton	48.85	46.47	46.41	49.38	

* 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	MW	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal (MW)	Costo Variable de Despacho (CVD) (US\$/MWh)	Horas despachadas	Horas marginando
1	ITABO 2	122.87	122.9	28.89	168	0.00
2	ITABO 1	125.96	248.8	28.99	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	315.00	563.8	32.80	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.93	615.8	43.47	158	0.00
5	AES ANDRES	178.81	794.6	48.24	153	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	111.00	905.6	76.31	168	0.00
7	PIMENTEL 3	24.80	930.4	82.46	168	0.00
8	QUISQUEYA 2	177.99	1,108.4	83.02	168	0.00
9	PIMENTEL 2	19.35	1,127.7	86.17	150	0.00
10	PIMENTEL 1	23.12	1,150.8	87.36	160	0.00
11	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	42.40	1,193.2	88.83	168	0.00
12	SULTANA DEL ESTE	59.59	1,252.8	88.86	144	0.00
13	PALAMARA	83.30	1,336.1	91.42	168	0.00
14	LA VEGA	82.50	1,418.6	91.52	126	0.00
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	39.98	1,458.6	91.91	166	0.00
16	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.28	1,471.9	91.91	167	0.00
17	QUISQUEYA 1	158.85	1,630.7	92.72	168	0.00
18	INCA KM22	9.20	1,639.9	95.26	150	20.15
19	PALENQUE	24.00	1,663.9	95.65	120	0.23
20	CEPP 1	9.25	1,673.2	96.61	150	5.55
21	CEPP 2	26.56	1,699.7	96.71	157	4.32
22	BERSAL	19.00	1,718.7	99.89	132	9.40
23	MONTE RIO	91.49	1,810.2	101.59	140	11.13
24	METALDOM	38.72	1,849.0	102.74	119	4.67
25	CESPM 3	73.93	1,922.9	128.54	135	0.00
26	CESPM 2	80.99	2,003.9	129.74	135	7.30
27	CESPM 1	2,003.9	132.42	132.42	20	2.45
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 163.97 US\$/MWh						
28	HAINA TG	76.96	2,157.79	166.63	101	39.10
Horas de Desabastecimiento: 63.7						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	21,446.19	5.45%
Eólica	24,406.58	6.21%
Biomasa	4,993.13	1.27%
Solar	3,051.03	0.78%
Térmica	339,265.13	86.29%
Generado	393,162.06	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,503.72	11-Jul, periodo 23
Mínima Semanal	1,702.65	07-Jul, periodo 8

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

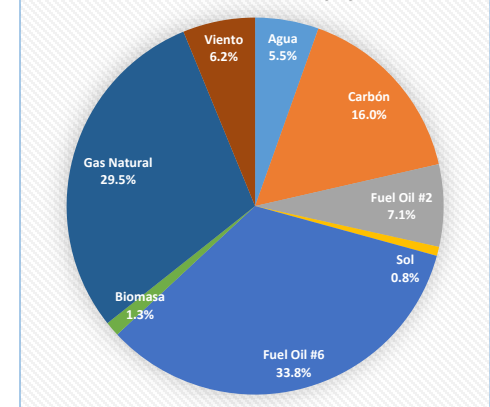
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

MONTE RIO: 30 horas por Gestion de Combustible (IGC)
 PIMENTEL 1: 24 horas por Gestion de Combustible (IGC)
 PIMENTEL 2: 34 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sise.gob.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion>.

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do