



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 20 al 26 de julio 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

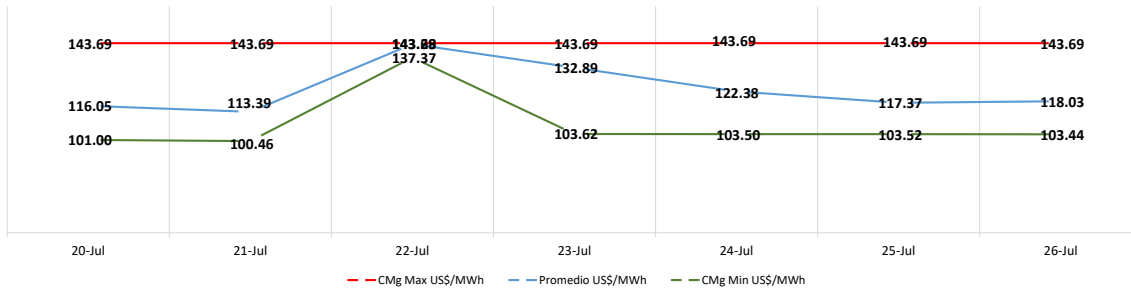
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

155.4

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

123.3

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

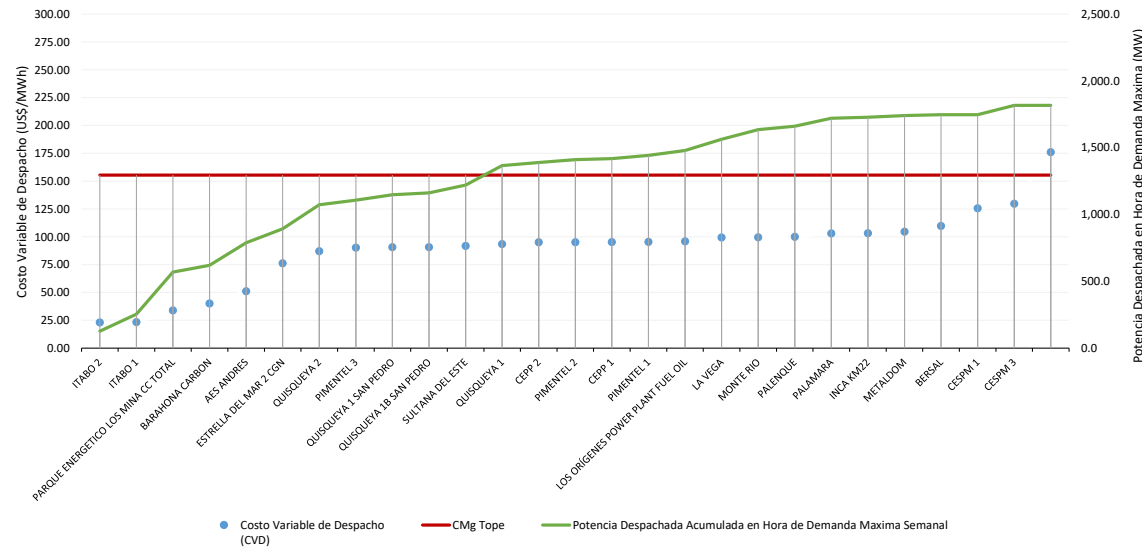


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	29/jun. al 5/jul.	6/jul. al 12/jul.	13/jul. al 19/jul.	20/jul. al 26/jul.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	61.68	62.10	56.41	56.69	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	74.36	75.37	73.51	73.92	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.31	2.47	2.38	2.29	
Carbon - US\$/Ton	46.41	49.38	52.64	51.96	

* 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

LISTA DE MÉRITO		Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Costo Variable de Despacho (CVD)	Horas despachadas	Horas marginando	
Orden	Unidad	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas	
1	ITABO 2	126.76	126.8	23.14	168	0.00	
2	ITABO 1	127.16	253.9	23.38	168	0.00	
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	316.00	569.9	33.96	168	0.00	
4	BARAHONA CARBON	50.58	620.5	40.06	168	0.00	
5	AES ANDRES	168.73	789.2	51.07	14	0.00	
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	103.40	892.6	76.24	168	0.00	
7	QUISQUEYA 2	180.16	1,072.8	87.01	166	0.00	
8	PIMENTEL 3	34.17	1,107.0	90.29	168	0.00	
9	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	40.62	1,147.6	90.66	168	0.00	
10	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	14.18	1,161.8	90.66	168	0.00	
11	SULTANA DEL ESTE	58.43	1,220.2	91.78	125	0.00	
12	QUISQUEYA 1	146.80	1,367.0	93.49	168	0.00	
13	CEPP 2	22.51	1,389.5	95.15	168	0.00	
14	PIMENTEL 2	20.99	1,410.5	95.19	148	0.00	
15	CEPP 1	8.17	1,418.7	95.24	159	0.00	
16	PIMENTEL 1	24.02	1,442.7	95.45	154	0.00	
17	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	37.10	1,479.8	95.92	168	0.00	
18	LA VEGA	82.90	1,562.7	99.36	168	3.88	
19	MONTE RIO	72.65	1,635.3	99.58	163	4.15	
20	PALENQUE	25.00	1,660.3	99.98	95	0.00	
21	PALAMARA	60.74	1,721.1	103.00	163	31.23	
22	INCA KM22	7.39	1,728.5	103.18	117	17.20	
23	METALDOM	12.44	1,740.9	104.58	109	2.60	
24	BERSAL	6.00	1,746.9	109.73	93	10.33	
25	CESPM 1		1,746.9	125.64	106	3.65	
26	CESPM 3	70.24	1,817.1	129.66	94	1.48	
		COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 163.97 US\$/MWh					
27	HAINA TG		1,817.14	176.03	39	62.67	
		Horas de Desabastecimiento: 30.8					

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,669.68	5.25%
Eólica	20,797.38	5.28%
Biomasa	4,883.67	1.24%
Solar	3,007.28	0.76%
Térmica	344,530.28	87.47%
Generado	393,888.29	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,543.34	26-Jul, periodo 20
Mínima Semanal	1,771.26	21-Jul, periodo 8

Notas y Eventos relevantes del SENI:

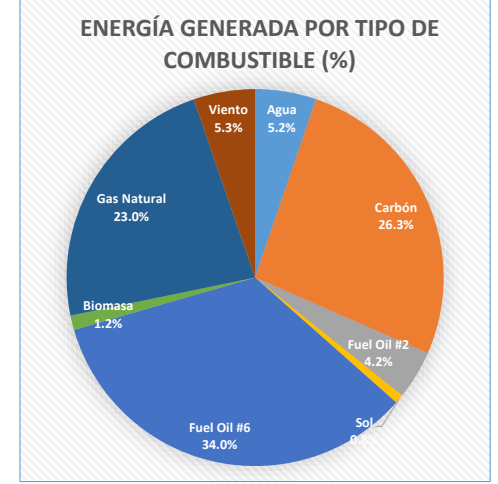
Notas:

Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- CESPM 2: 72 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
- MONTE RIO: 17 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 38 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 47 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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



Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do