



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 29 de junio al 5 de julio 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

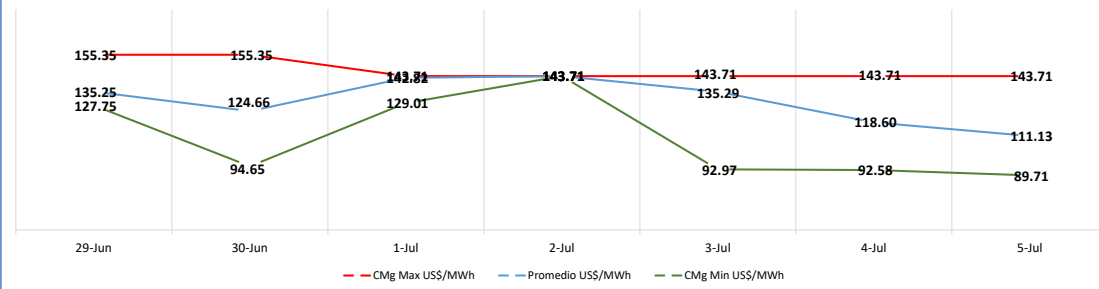
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

155.4

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

130.2

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

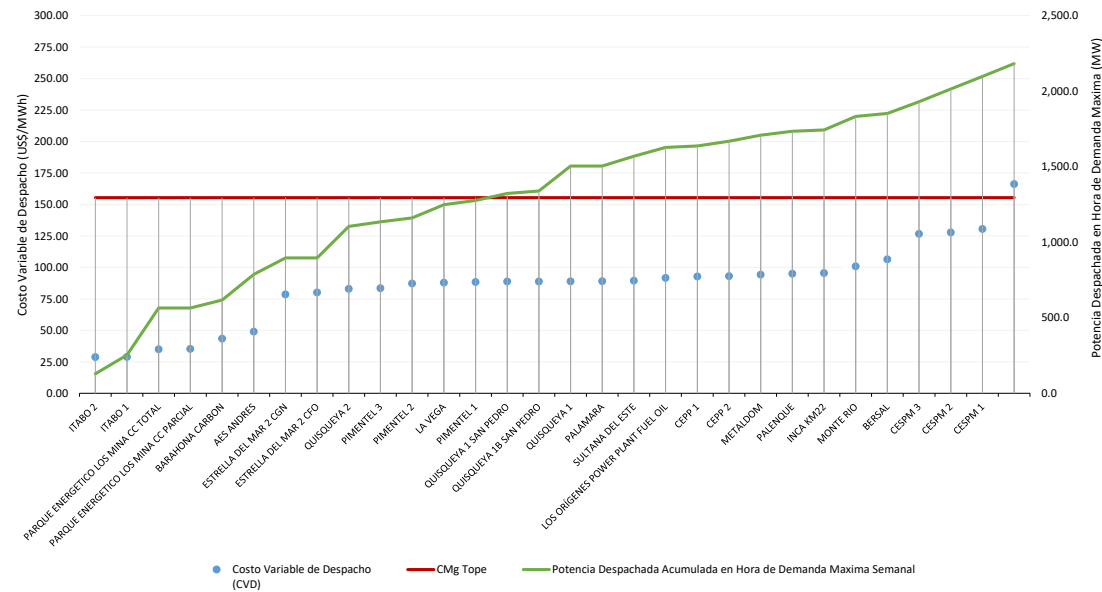


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	8/jun. al 14/jun.	15/jun. al 21/jun.	22/jun. al 28/jun.	29/jun. al 5/jul.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	53.27	55.24	59.96	61.68	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	70.48	70.65	74.60	74.36	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.39	2.34	2.33	2.31	
Carbon - US\$/Ton	49.40	48.85	46.47	46.41	

* 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	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Costo Variable de Despacho (CVD)	Horas despachadas	Horas marginando
		MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 2	128.91	128.9	28.84	168	0.00
2	ITABO 1	125.01	253.9	28.94	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	311.00	564.9	35.11	168	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		564.9	35.30	3	0.00
5	BARAHONA CARBON	52.76	617.7	43.48	160	0.00
6	AES ANDRES	169.18	786.9	49.09	167	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	109.20	896.1	78.65	164	0.00
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO		896.1	80.22	10	0.00
9	QUISQUEYA 2	208.37	1,104.4	83.02	168	0.00
10	PIMENTEL 3	30.84	1,135.3	83.60	168	0.00
11	PIMENTEL 2	25.14	1,160.4	87.32	164	0.00
12	LA VEGA	87.84	1,248.3	88.02	168	0.00
13	PIMENTEL 1	27.93	1,276.2	88.50	166	0.00
14	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	47.12	1,323.3	88.86	168	0.00
15	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	15.84	1,339.1	88.86	168	0.00
16	QUISQUEYA 1	165.22	1,504.4	88.99	168	0.00
17	PALAMARA		1,504.4	89.10	109	0.00
18	SULTANA DEL ESTE	64.82	1,569.2	89.48	157	0.00
19	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	58.70	1,627.9	91.74	168	3.10
20	CEPP 1	9.50	1,637.4	92.90	161	0.00
21	CEPP 2	30.82	1,668.2	93.10	161	7.70
22	METALDOM	40.93	1,709.1	94.33	157	7.08
23	PALENQUE	25.00	1,734.1	95.10	125	2.08
24	INCA KM22	9.22	1,743.4	95.58	152	2.62
25	MONTE RIO	90.01	1,833.4	100.99	145	2.37
26	BERSAL	19.00	1,852.4	106.50	112	0.12
27	CESPM 3	77.66	1,930.0	126.76	164	0.50
28	CESPM 2	84.33	2,014.4	127.95	168	4.83
29	CESPM 1	83.31	2,097.7	130.59	161	48.55
		COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 163.97 US\$/MWh				
30	HAINA TG	84.66	2,182.32	166.24	81	9.27
		Horas de Desabastecimiento: 79.78				

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,625.07	5.18%
Eólica	23,521.34	5.90%
Biomasa	5,009.73	1.26%
Solar	3,090.13	0.78%
Térmica	346,252.24	86.89%
Generado	398,498.51	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,518.18	01-Jul, periodo 23
Mínima Semanal	1,856.00	29-Jun, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

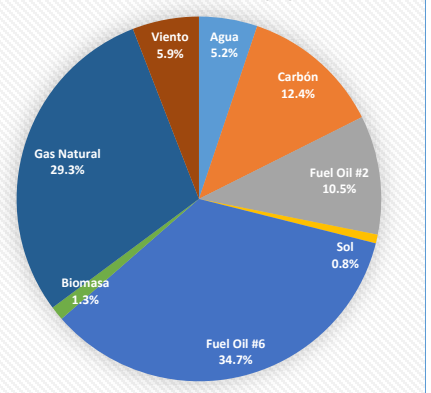
Notas:
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

MONTE RIO: 30 horas por Gestion de Combustible (IGC)
PIMENTEL 1: 29 horas por Gestion de Combustible (IGC)
PIMENTEL 2: 35 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>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do