



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 8 al 14 de junio 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

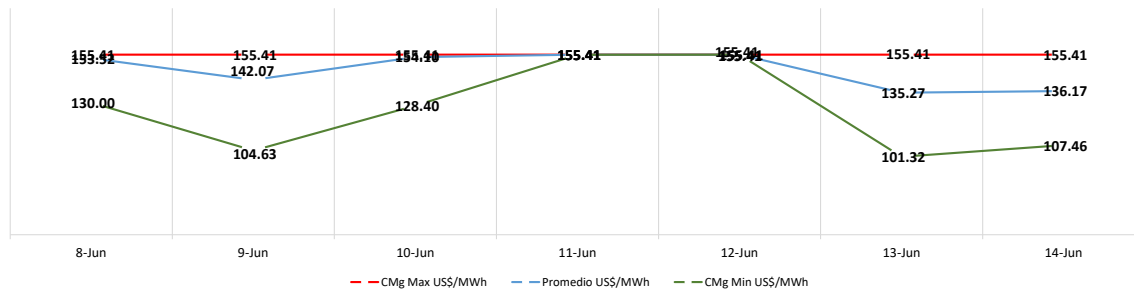
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

155.4

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

147.4

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

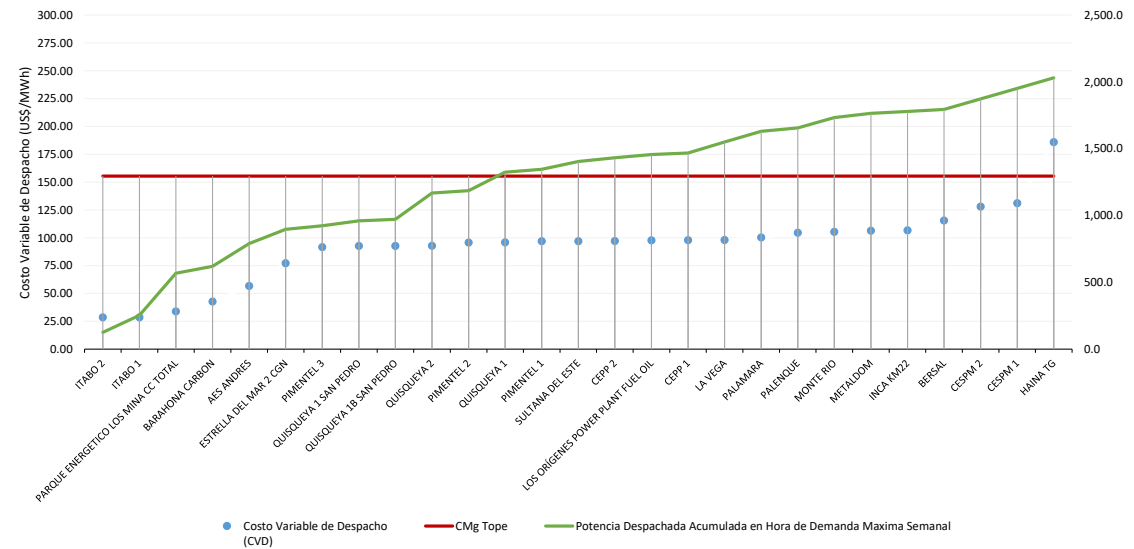


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	18/may. al 24/may.	25/may. al 31/may.	1/jun. al 7/jun.	8/jun. al 14/jun.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	60.18	58.34	54.65	53.27	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	77.71	73.70	68.64	70.48	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.64	2.58	2.42	2.39	
Carbon - US\$/Ton	56.53	54.00	50.31	49.40	

* 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)	Horas marginando (Horas)
1	ITABO 2	125.33	125.3	28.50	168	0.00
2	ITABO 1	127.47	252.8	28.60	165	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	315.00	567.8	33.84	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	52.52	620.3	42.73	168	0.00
5	AES ANDRES	169.57	789.9	56.68	80	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	107.00	896.9	77.20	168	0.00
7	PIMENTEL 3	26.76	923.7	91.64	168	0.00
8	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	36.47	960.1	92.68	168	0.00
9	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	12.18	972.3	92.68	159	0.00
10	QUISQUEYA 2	195.64	1,167.9	92.86	168	0.00
11	PIMENTEL 2	18.76	1,186.7	95.79	168	0.00
12	QUISQUEYA 1	137.66	1,324.4	95.95	168	0.00
13	PIMENTEL 1	22.10	1,346.5	96.90	168	0.00
14	SULTANA DEL ESTE	57.83	1,404.3	96.91	168	0.00
15	CEPP 2	27.77	1,432.1	97.09	168	0.00
16	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	24.00	1,456.1	97.71	168	0.00
17	CEPP 1	11.34	1,467.4	97.82	168	0.00
18	LA VEGA	83.38	1,550.8	97.99	168	0.00
19	PALAMARA	79.46	1,630.2	100.29	168	1.95
20	PALENQUE	25.00	1,655.2	104.62	151	5.15
21	MONTE RIO	77.63	1,732.9	105.40	157	7.95
22	METALDOM	32.40	1,765.3	106.44	166	0.72
23	INCA KM22	13.40	1,778.7	106.63	165	1.65
24	BERSAL	15.00	1,793.7	115.48	145	2.62
25	CESPM 2	79.51	1,873.2	128.05	140	8.88
26	CESPM 1	78.40	1,951.6	131.01	117	11.15
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 163.97 US\$/MWh						
27	HAINA TG	79.27	2,030.85	185.91	82	16.35
Horas de Desabastecimiento: 111.58						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	27,653.08	7.17%
Eólica	20,442.25	5.30%
Biomasa	5,001.48	1.30%
Solar	2,960.46	0.77%
Térmica	329,509.93	85.46%
Generado	385,567.20	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,448.79	13-Jun, periodo 21
Mínima Semanal	1,830.30	09-Jun, periodo 18

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

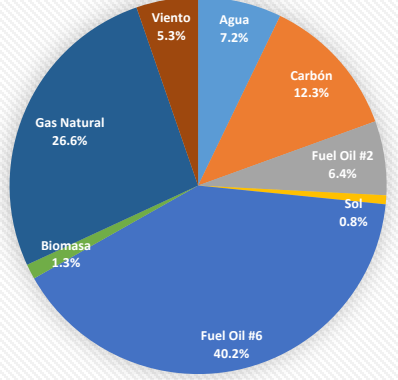
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- CESPM 3: 168 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
- HAINA TG: 168 horas por Orden Administrativa (IOA)
- MONTE RIO: 30 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 29 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 36 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Elctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do