



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 17 al 23 de agosto 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

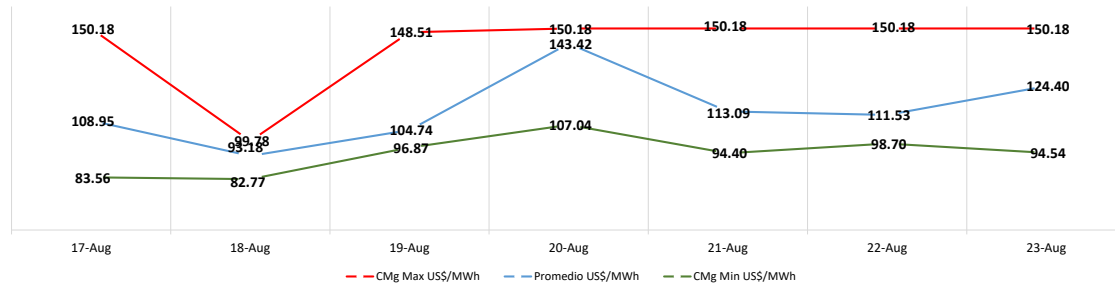
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

150.0

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

114.2

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

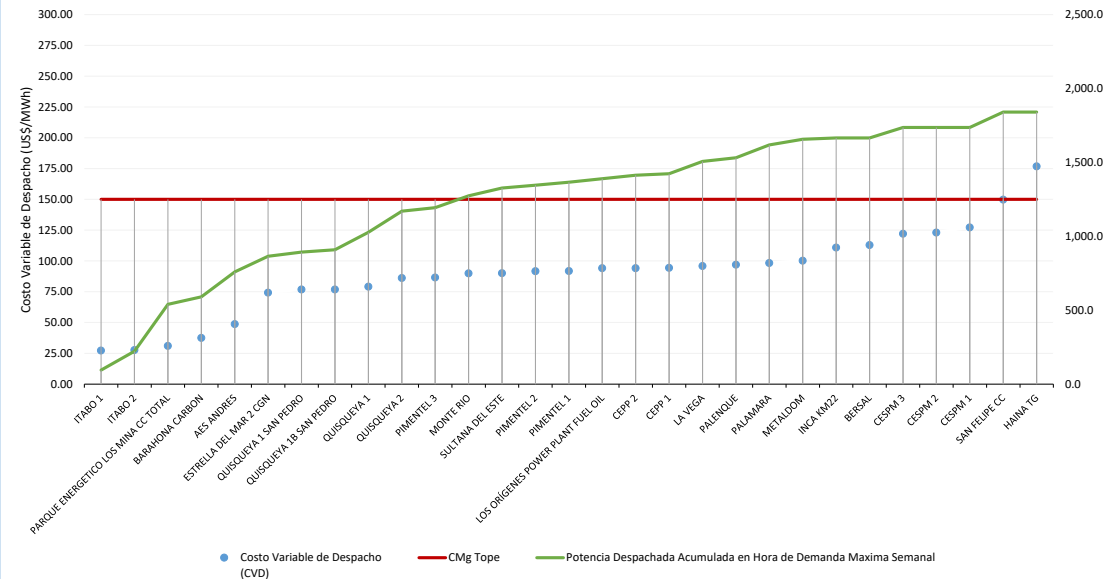


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	27/jul. al 2/ago.	3/ago. al 9/ago.	10/ago. al 16/ago.	17/ago. al 23/ago.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	56.95	45.50	42.93	43.98	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	73.89	68.94	70.23	70.89	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.23	2.10	2.17	2.18	
Carbon - US\$/Ton	54.01	51.99	50.44	49.36	

* 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 1	94.98	95.0	27.33	85	0.00	
2	ITABO 2	127.32	222.3	27.82	168	0.00	
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	317.00	539.3	31.19	168	0.00	
4	BARAHONA CARBON	50.86	590.2	37.69	168	0.00	
5	AES ANDRES	168.96	759.1	48.82	167	0.00	
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	106.00	865.1	74.31	168	0.00	
7	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	28.42	893.5	76.92	167	0.00	
8	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	15.10	908.6	76.92	167	0.00	
9	QUISQUEYA 2	118.32	1,027.0	79.22	168	0.00	
10	QUISQUEYA 1	143.50	1,170.5	86.29	168	0.97	
11	PIMENTEL 3	23.40	1,193.9	86.67	168	0.00	
12	MONTE RIO	79.60	1,273.5	90.10	152	4.40	
13	SULTANA DEL ESTE	53.54	1,327.0	90.20	107	2.22	
14	PIMENTEL 2	18.65	1,345.7	91.76	158	0.00	
15	PIMENTEL 1	20.78	1,366.4	91.88	160	0.00	
16	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	23.60	1,390.0	94.24	145	19.57	
17	CEPP 2	23.57	1,413.6	94.29	168	0.00	
18	CEPP 1	9.63	1,423.2	94.48	168	0.00	
19	LA VEGA	83.07	1,506.3	96.02	168	5.97	
20	PALENQUE	25.00	1,531.3	97.00	63	4.85	
21	PALAMARA	87.40	1,618.7	98.47	139	43.80	
22	METALDOM	37.51	1,656.2	100.27	87	16.17	
23	INCA KM22	8.86	1,665.1	110.96	72	15.97	
24	BERSAL		1,665.1	113.01	25	3.53	
25	CESPM 3	71.26	1,736.3	122.15	73	0.00	
26	CESPM 2		1,736.3	123.17	27	0.00	
27	CESPM 1		1,736.3	127.29	68	0.43	
28	SAN FELIPE CC	104.00	1,840.3	149.91	93	1.32	
		COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 150.03 US\$/MWh					
29	HAINA TG		1,840.33	176.87	17	29.97	
		Horas de Desabastecimiento: 18.85					

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,219.79	5.42%
Eólica	21,646.27	5.81%
Biomasa	5,052.26	1.36%
Solar	2,861.95	0.77%
Térmica	323,059.60	86.65%
Generado	372,839.87	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,498.84	20-Aug, periodo 24
Mínima Semanal	1,715.62	18-Aug, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

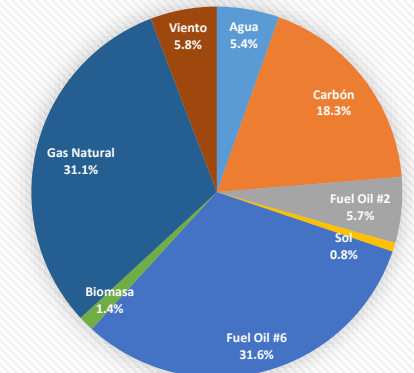
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- MONTE RIO: 18 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PALENQUE: 87 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 33 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 42 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- SULTANA DEL ESTE: 53 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do