



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 21 al 27 de septiembre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

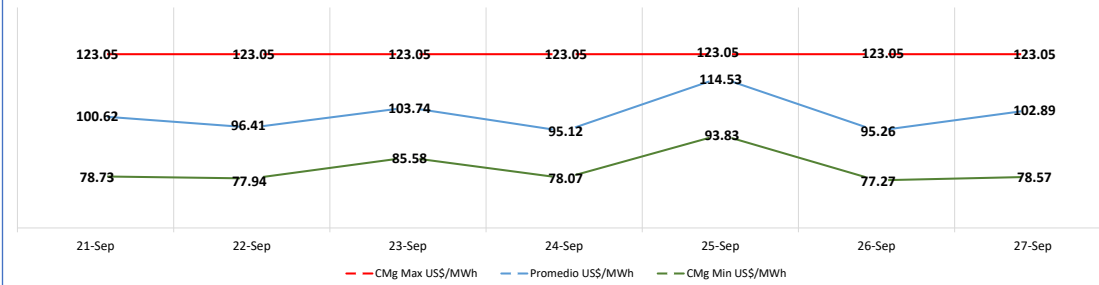
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

123.1

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

101.2

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL



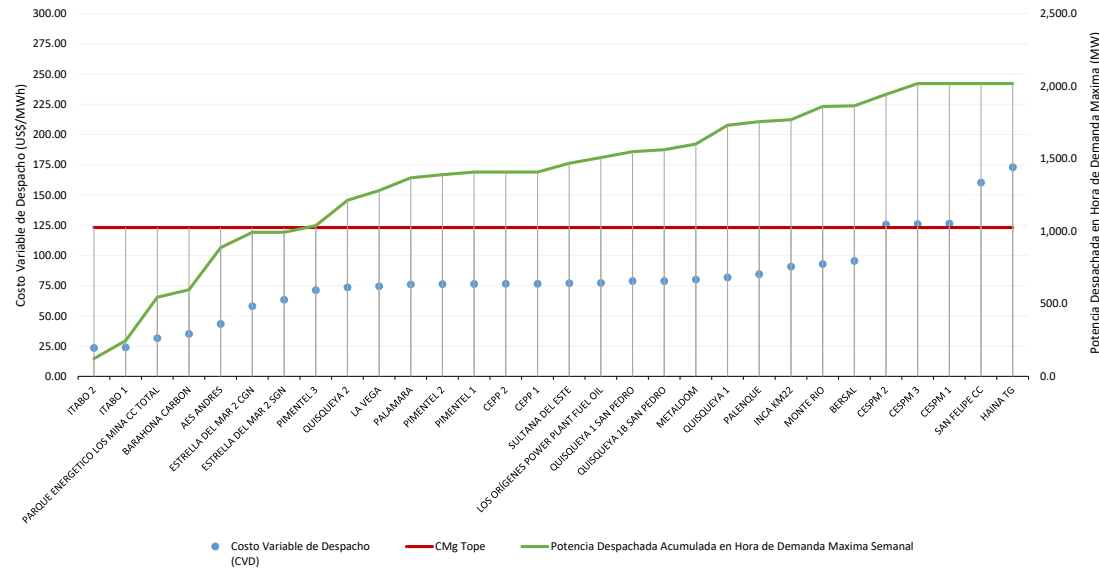
*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	31/ago. al 6/sep.	7/sep. al 13/sep.	14/sep. al 20/sep.	21/sep. al 27/sep.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	47.99	46.43	56.64	50.94	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	71.82	73.21	78.65	76.58	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.43	2.58	2.61	2.47	
Carbon - US\$/Ton	46.69	50.19	55.67	55.85	

* Promedio Semanal de Precios Platt's

* 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 (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	122.12	122.1	23.49	168	0.00
2	ITABO 1	123.46	245.6	23.89	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	299.00	544.6	31.47	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	52.04	596.6	35.02	168	0.00
5	AES ANDRES	290.80	887.4	43.22	152	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	105.30	992.7	57.95	167	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		992.7	63.21	1	0.00
8	PIMENTEL 3	46.12	1,038.8	71.16	149	0.00
9	QUISQUEYA 2	174.10	1,212.9	73.56	168	0.00
10	LA VEGA	67.65	1,280.6	74.51	168	0.00
11	PALAMARA	87.19	1,367.8	75.91	149	0.00
12	PIMENTEL 2	21.33	1,389.1	76.21	108	0.00
13	PIMENTEL 1	18.54	1,407.7	76.28	106	0.00
14	CEPP 2		1,407.7	76.48	124	0.00
15	CEPP 1		1,407.7	76.53	81	0.00
16	SULTANA DEL ESTE	60.45	1,468.1	77.03	144	0.00
17	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	39.80	1,507.9	77.21	133	0.00
18	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	40.37	1,548.3	78.74	164	0.08
19	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.81	1,562.1	78.74	164	0.00
20	METALDOM	38.81	1,600.9	79.95	94	0.00
21	QUISQUEYA 1	129.85	1,730.7	81.70	168	0.00
22	PALENQUE	24.00	1,754.7	84.44	76	11.87
23	INCA KM22	13.56	1,768.3	90.58	133	35.07
24	MONTE RIO	90.91	1,859.2	92.84	106	20.20
25	BERSAL	5.50	1,864.7	95.32	70	0.03

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 123.05 US\$/MWh

26	CESPM 2	77.96	1,942.67	125.44	118	0.00
27	CESPM 3	74.97	2,017.64	125.80	112	0.00
28	CESPM 1		2,017.64	126.24	164	0.02
29	SAN FELIPE CC		2,017.64	160.08	62	0.00
30	HAINA TG		2,017.64	172.83	22	39.13

Horas de Desabastecimiento: 53.17

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	25,882.23	6.61%
Eólica	3,905.46	1.00%
Biomasa	4,870.61	1.24%
Solar	2,629.60	0.67%
Térmica	354,229.27	90.48%
Generado	391,517.17	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,556.94	27-Sep, periodo 20
Mínima Semanal	1,776.84	22-Sep, periodo 8

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

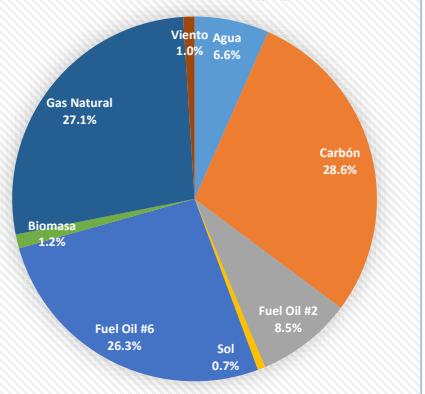
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- MONTE RIO: 4 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PALENQUE: 82 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 33 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 44 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.gob.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do