



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 18 al 24 de mayo 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

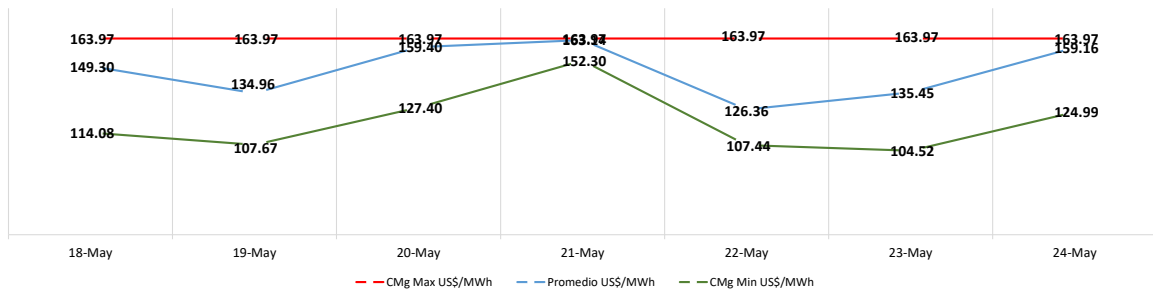
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

164.0

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

146.8

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

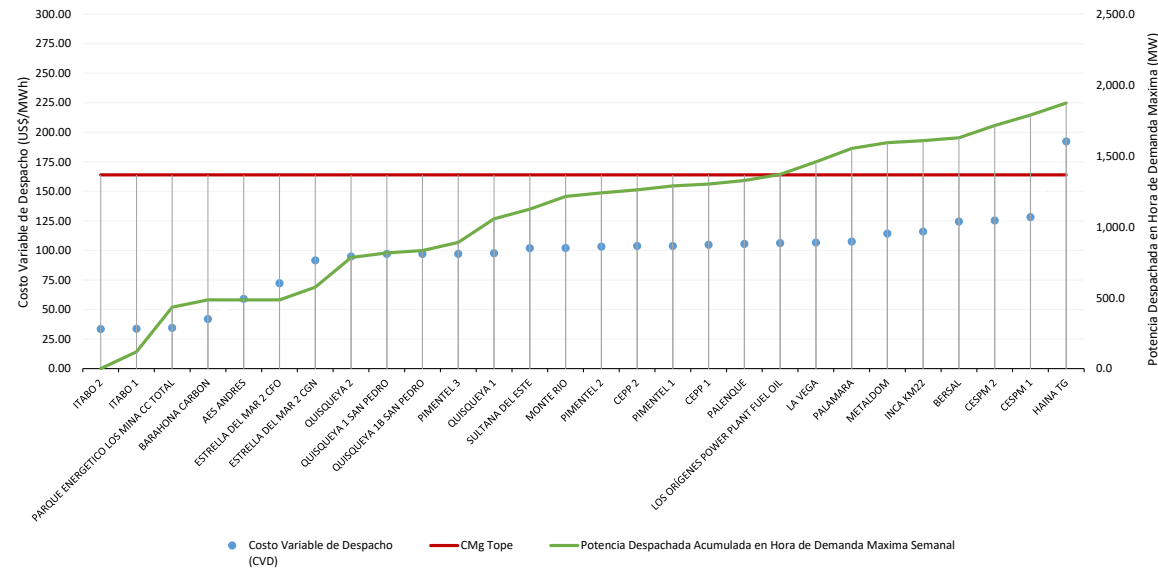


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	27/abr. al 3/may.	4/may. al 10/may.	11/may. al 17/may.	18/may. al 24/may.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	65.60	63.31	62.16	60.18	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	79.46	78.56	79.97	77.71	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.61	2.60	2.66	2.64	
Carbon - US\$/Ton	58.21	55.78	56.83	56.53	

* 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			33.41	67	0.00
2	ITABO 1	118.59	118.6	33.71	167	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	315.00	433.6	34.55	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.05	484.6	41.92	168	0.00
5	AES ANDRES		484.6	59.01	72	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO		484.6	72.25	3	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	89.54	574.2	91.63	168	0.00
8	QUISQUEYA 2	209.97	784.2	94.96	168	0.00
9	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	32.20	816.4	97.02	168	0.00
10	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	16.31	832.7	97.02	168	0.00
11	PIMENTEL 3	58.07	890.7	97.04	168	0.00
12	QUISQUEYA 1	166.03	1,056.8	97.64	168	0.00
13	SULTANA DEL ESTE	68.00	1,124.8	101.93	156	0.00
14	MONTE RIO	88.95	1,213.7	102.06	150	0.00
15	PIMENTEL 2	25.22	1,238.9	103.16	167	0.00
16	CEPP 2	21.57	1,260.5	103.79	168	0.00
17	PIMENTEL 1	28.11	1,288.6	103.80	167	0.00
18	CEPP 1	12.78	1,301.4	104.76	168	0.00
19	PALENQUE	25.00	1,326.4	105.49	116	0.00
20	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	43.54	1,369.9	106.30	166	1.22
21	LA VEGA	87.80	1,457.7	106.65	168	8.37
22	PALAMARA	95.29	1,553.0	107.47	160	13.48
23	METALDOM	40.90	1,593.9	114.24	147	3.53
24	INCA KM22	13.33	1,607.3	115.95	137	0.02
25	BERSAL	21.00	1,628.3	124.40	127	1.55
26	CESPM 2	85.42	1,713.7	125.35	168	12.13
27	CESPM 1	74.27	1,787.9	128.24	163	26.13

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 163.97 US\$/MWh

28	HAINA TG	85.32	1,873.26	192.23	97	37.67
----	----------	-------	----------	--------	----	-------

Horas de Desabastecimiento: 63.9

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	13,350.64	3.46%
Eólica	9,581.85	2.49%
Biomasa	2,945.94	0.76%
Solar	2,664.65	0.69%
Térmica	356,872.72	92.59%
Generado	385,415.80	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,465.67	20-May, periodo 20
Mínima Semanal	1,738.21	19-May, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

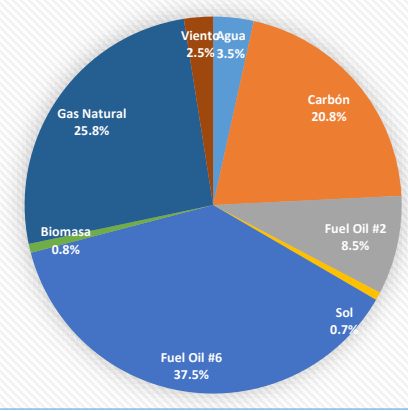
Notas:
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- CESPM 3: 168 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
- ITABO 2: 72 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
- MONTERIO: 26 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 39 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 50 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico 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]