



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 4 al 10 de mayo 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

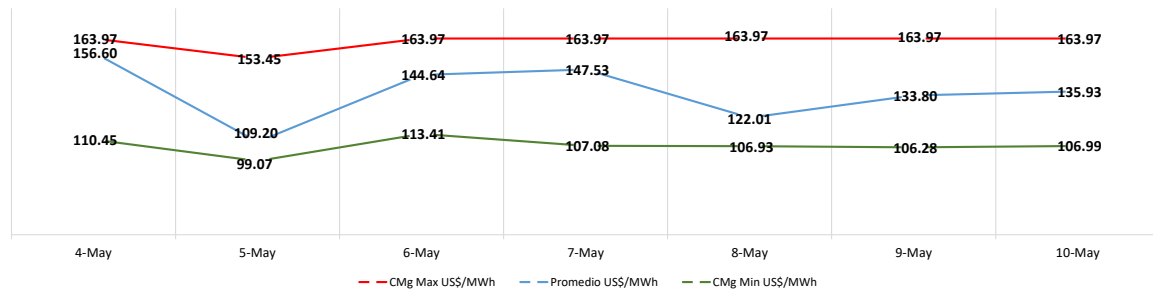
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

164.0

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

135.7

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

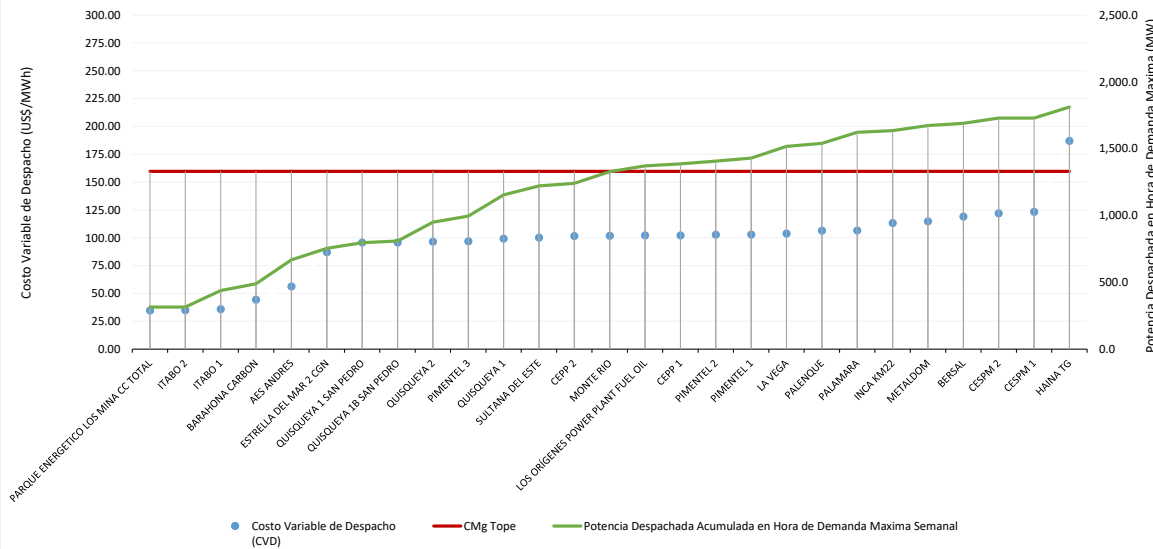


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	13/abr. al 19/abr.	20/abr. al 26/abr.	27/abr. al 3/may.	4/may. al 10/may.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	65.26	67.24	65.60	63.31	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	79.02	80.17	79.46	78.56	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.54	2.52	2.61	2.60	
Carbon - US\$/Ton	57.77	60.28	58.21	55.78	

* 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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	315.00	315.0	34.64	168	0.00
2	ITABO 2		315.0	34.93	49	0.00
3	ITABO 1	123.17	438.2	35.88	162	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.29	489.5	44.36	168	0.00
5	AES ANDRES	178.84	668.3	56.25	110	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	86.90	755.2	87.07	168	0.00
7	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	40.68	795.9	95.78	168	0.00
8	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.30	809.2	95.78	168	0.00
9	QUISQUEYA 2	141.52	950.7	96.47	168	0.00
10	PIMENTEL 3	44.76	995.5	96.75	168	0.00
11	QUISQUEYA 1	158.89	1,154.4	99.20	168	0.00
12	SULTANA DEL ESTE	68.00	1,222.4	100.21	130	0.00
13	CEPP 2	18.63	1,241.0	101.52	162	0.08
14	MONTE RIO	87.28	1,328.3	101.88	156	3.33
15	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	43.70	1,372.0	102.14	164	6.63
16	CEPP 1	14.69	1,386.7	102.15	155	0.15
17	PIMENTEL 2	20.06	1,406.7	102.69	147	0.00
18	PIMENTEL 1	23.66	1,430.4	102.91	145	0.00
19	LA VEGA	86.50	1,516.9	103.83	159	2.73
20	PALENQUE	24.00	1,540.9	106.32	93	8.25
21	PALAMARA	81.85	1,622.7	106.53	152	30.63
22	INCA KM22	13.27	1,636.0	113.24	118	5.43
23	METALDOM	38.02	1,674.0	114.75	116	3.90
24	BERSAL	16.00	1,690.0	119.11	101	2.88
25	CESPM 2	39.22	1,729.2	121.90	80	14.20
26	CESPM 1		1,729.2	123.33	79	13.37
				COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 163.97 US\$/MWh		
27	HAINA TG	82.82	1,812.05	186.90	58	35.67
				Horas de Desabastecimiento: 38.7		

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	15,136.65	4.04%
Eólica	17,631.12	4.71%
Biomasa	5,008.08	1.34%
Solar	3,100.38	0.83%
Térmica	333,383.20	89.08%
Generado	374,259.43	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,536.28	07-May, periodo 21
Mínima Semanal	1,605.59	05-May, periodo 7

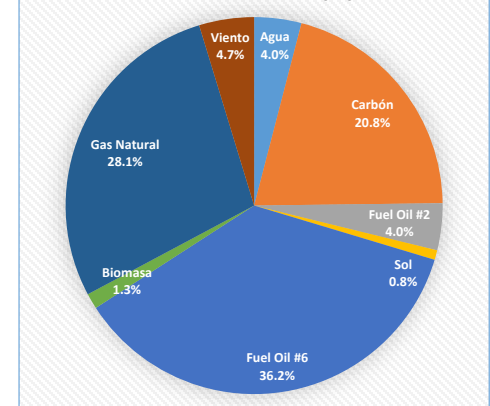
Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:
CESPM 3: 168 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
ITABO 2: 119 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
PIMENTEL 1: 45 horas por Gestion de Combustible (IGC)
PIMENTEL 2: 56 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