



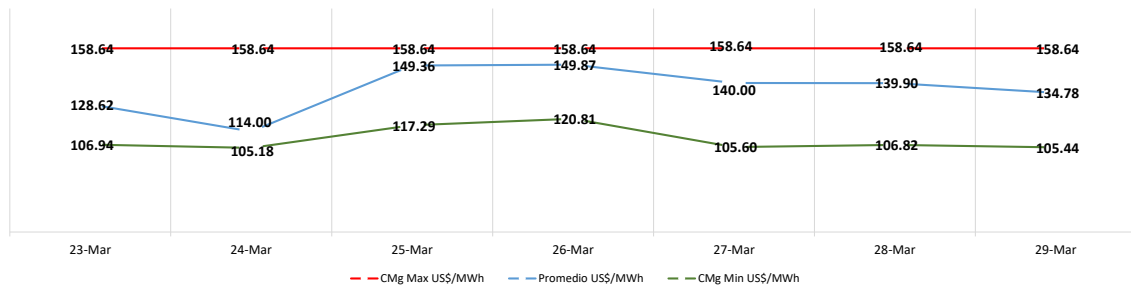
REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 23 al 29 de marzo 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	158.6	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	136.6
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	--------------

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

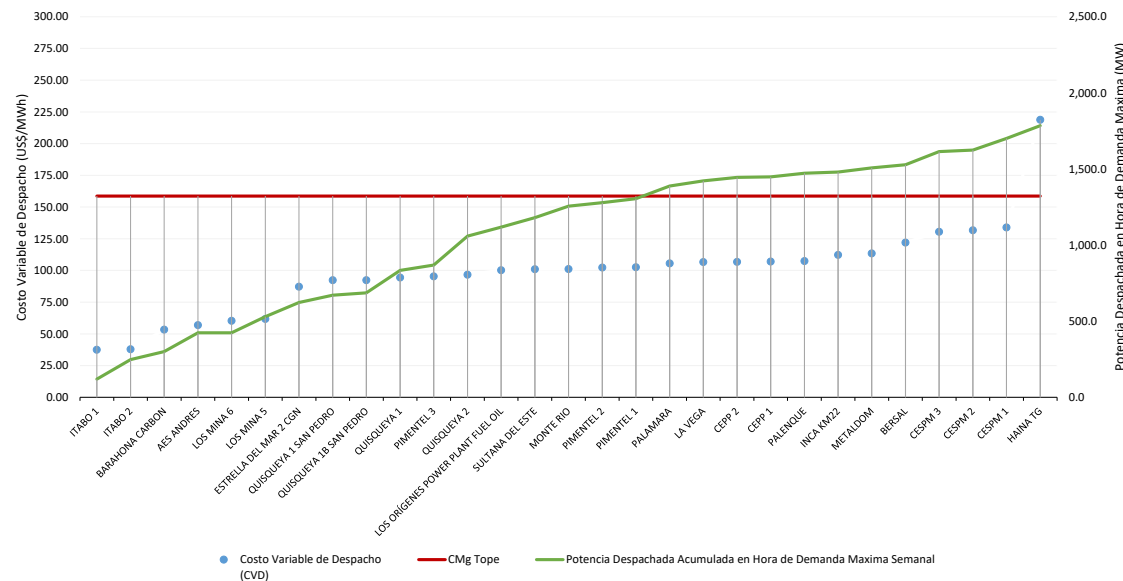


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	2/mar. al 8/mar.	9/mar. al 15/mar.	16/mar. al 22/mar.	23/mar. al 29/mar.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	64.82	64.19	63.13	63.56	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	77.10	75.89	75.75	75.79	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.86	2.81	2.82	2.72	
Carbon - US\$/Ton	73.66	71.77	68.78	66.14	

* 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	119.25	119.3	37.44	168	0.00
2	ITABO 2	128.17	247.4	37.82	159	0.00
3	BARAHONA CARBON	52.53	300.0	53.40	168	0.00
4	AES ANDRES	123.76	423.7	56.89	168	0.00
5	LOS MINA 6		423.7	60.35	133	0.00
6	LOS MINA 5	106.00	529.7	61.80	168	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	93.30	623.0	87.14	168	0.00
8	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	47.72	670.7	92.31	168	0.00
9	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	15.30	686.0	92.31	164	0.00
10	QUISQUEYA 1	147.49	833.5	94.44	168	0.00
11	PIMENTEL 3	35.45	869.0	95.29	168	0.00
12	QUISQUEYA 2	190.10	1,059.1	96.68	168	0.00
13	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	58.40	1,117.5	100.22	168	0.00
14	SULTANA DEL ESTE	63.35	1,180.8	100.93	163	0.00
15	MONTE RIO	74.84	1,255.7	101.04	158	0.00
16	PIMENTEL 2	23.29	1,279.0	102.22	158	0.00
17	PIMENTEL 1	26.13	1,305.1	102.59	153	0.00
18	PALAMARA	82.81	1,387.9	105.54	168	6.73
19	LA VEGA	33.58	1,421.5	106.62	167	9.87
20	CEPP 2	23.58	1,445.1	106.69	165	6.22
21	CEPP 1	3.21	1,448.3	106.99	142	0.02
22	PALENQUE	24.00	1,472.3	107.40	96	1.32
23	INCA KM22	8.03	1,480.3	112.25	129	3.37
24	METALDOM	26.92	1,507.2	113.48	120	0.00
25	BERSAL	21.00	1,528.2	121.95	101	4.07
26	CESPM 3	86.42	1,614.6	130.44	92	4.82
27	CESPM 2	9.40	1,624.0	131.69	162	7.33
28	CESPM 1	86.42	1,701.05	133.84	164	35.68
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 158.64 US\$/MWh						
29	HAINA TG	83.54	1,784.59	218.73	14	13.48
Horas de Desabastecimiento: 75.1						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	16,096.98	4.73%
Eólica	4,874.44	1.43%
Biomasa	4,964.72	1.46%
Solar	2,838.26	0.83%
Térmica	311,607.97	91.55%
Generado	340,382.37	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,228.83	27-Mar, periodo 21
Mínima Semanal	1,608.44	25-Mar, periodo 6

Notas y Eventos relevantes del SENI:

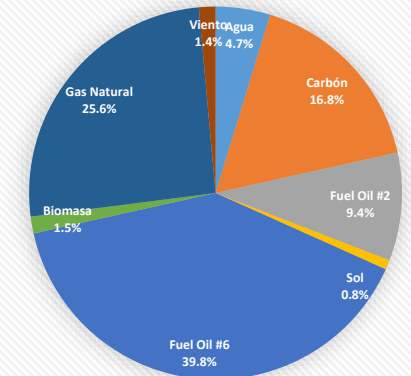
Notas:
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

Los Mina 7: fuera por mantenimiento correctivo.
Monte Rio: 12 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Pimentel 1: 41 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Pimentel 2: 52 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
San Felipe: 168 horas con Indisponibilidad por Gestión 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: gerenciamentoreo@sie.gov.do