



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 6 al 12 de abril 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

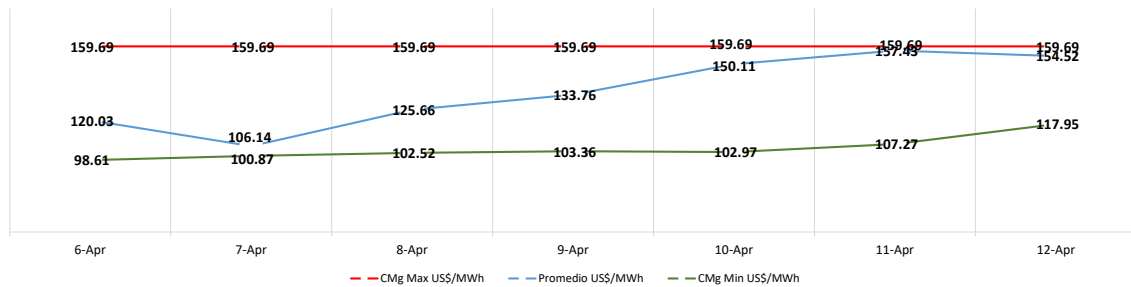
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

159.7

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

135.4

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

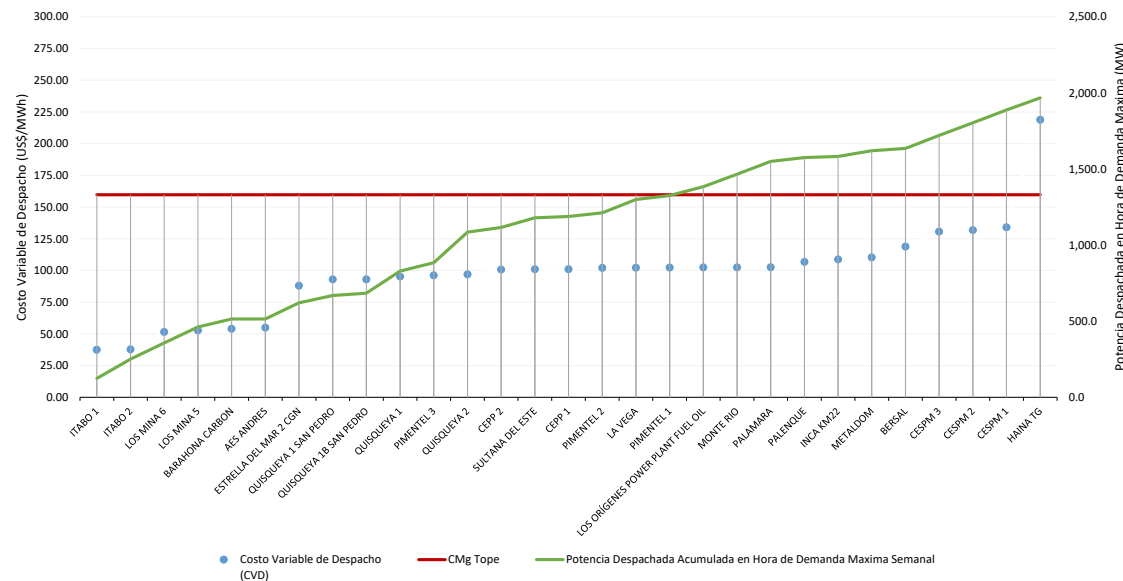


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	16/mar. al 22/mar.	23/mar. al 29/mar.	30/mar. al 5/abr.	6/abr. al 12/abr.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	63.13	63.56	64.93	66.41	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	75.75	75.79	76.90	79.13	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.82	2.72	2.68	2.69	
Carbon - US\$/Ton	68.78	66.14	60.46	53.22	

* 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

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	124.08	124.1	37.43	168	0.00
2	ITABO 2	126.56	250.6	37.79	168	0.00
3	LOS MINA 6	106.00	356.6	51.46	168	0.00
4	LOS MINA 5	105.00	461.6	52.70	168	0.00
5	BARAHONA CARBON	52.95	514.6	54.04	168	0.00
6	AES ANDRÉS		514.6	54.98	73	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	105.85	620.4	87.98	168	0.00
8	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	48.20	668.6	92.94	168	0.00
9	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	15.30	683.9	92.94	168	0.00
10	QUISQUEYA 1	145.04	829.0	95.24	168	0.00
11	PIMENTEL 3	54.91	883.9	96.14	167	0.00
12	QUISQUEYA 2	201.59	1,085.5	96.89	168	0.00
13	CEPP 2	30.07	1,115.6	100.70	168	1.80
14	SULTANA DEL ESTE	63.44	1,179.0	100.94	130	0.00
15	CEPP 1	9.29	1,188.3	100.98	165	5.60
16	PIMENTEL 2	24.05	1,212.3	102.06	137	0.00
17	LA VEGA	86.88	1,299.2	102.10	148	20.90
18	PIMENTEL 1	26.69	1,325.9	102.23	139	0.00
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	57.96	1,383.9	102.35	165	2.30
20	MONTE RIO	82.02	1,465.9	102.38	158	5.52
21	PALAMARA	83.72	1,549.6	102.53	147	9.72
22	PALENQUE	25.00	1,574.6	106.80	87	0.00
23	INCA KM22	8.14	1,582.7	108.69	111	3.72
24	METALDOM	36.89	1,619.6	110.32	109	0.97
25	BERSAL	15.00	1,634.6	118.76	94	7.25
26	CESPM 3	85.27	1,719.9	130.60	129	5.48
27	CESPM 2	83.29	1,803.2	131.85	61	1.23
28	CESPM 1	84.88	1,888.1	134.00	121	17.27
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 158.64 US\$/MWh						
29	HAINA TG	79.02	1,967.09	218.74	51	30.45
Horas de Desabastecimiento: 46.9						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	17,165.95	4.89%
Eólica	12,300.70	3.51%
Biomasa	4,956.54	1.41%
Solar	3,119.50	0.89%
Térmica	313,206.62	89.30%
Generado	350,749.31	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,352.04	10-Apr, periodo 20
Mínima Semanal	1,391.20	07-Apr, periodo 8

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

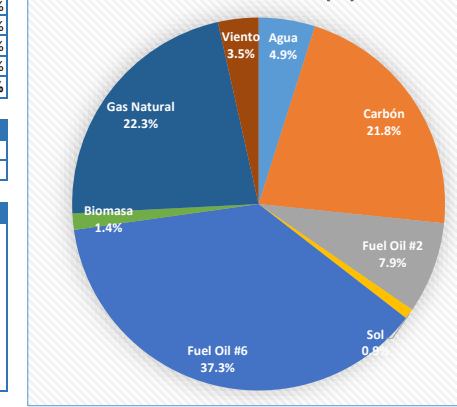
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

Los Mina 7: Indisponible por Mantenimiento Correctivo (IMC).
Monte Rio: 13 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Pimentel 1: 44 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Pimentel 2: 55 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.gob.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion>.

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do