



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 30 de marzo al 5 de abril 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

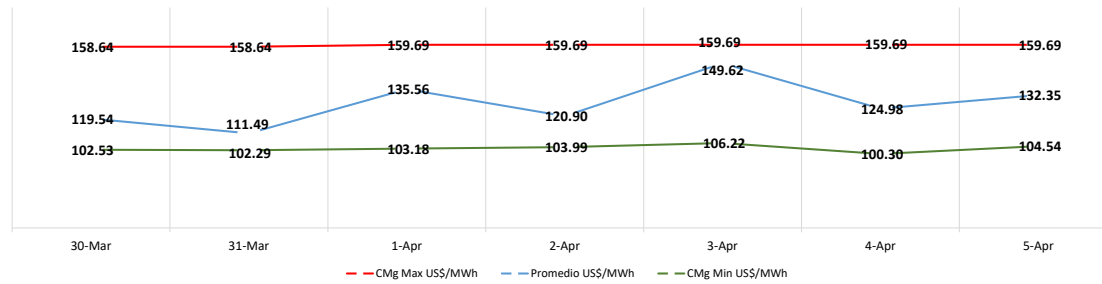
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

159.7

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

127.8

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

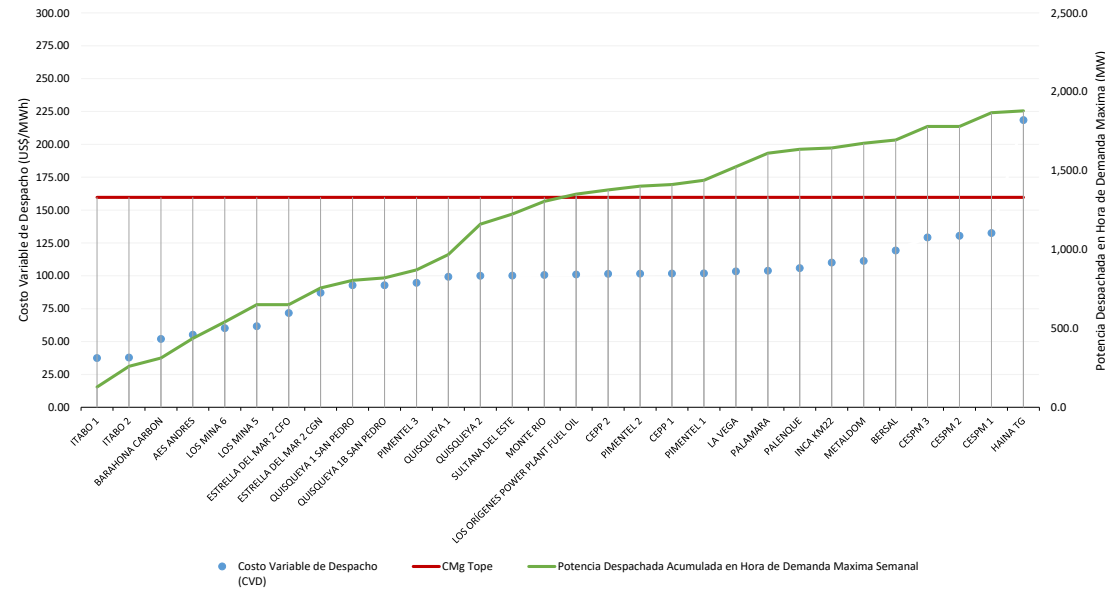


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	9/mar. al 15/mar.	16/mar. al 22/mar.	23/mar. al 29/mar.	30/mar. al 5/abr.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	64.19	63.13	63.56	64.93	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	75.89	75.75	75.79	76.90	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.81	2.82	2.72	2.68	
Carbon - US\$/Ton	71.77	68.78	66.14	60.46	

* 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	128.32	128.3	37.46	168	0.00
2	ITABO 2	130.75	259.1	37.84	168	0.00
3	BARAHONA CARBON	52.98	312.1	52.04	168	0.00
4	AES ANDRES	124.03	436.1	55.26	168	0.00
5	LOS MINA 6	105.00	541.1	60.25	168	0.00
6	LOS MINA 5	109.00	650.1	61.69	168	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO		650.1	71.68	39	0.00
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	105.86	755.9	87.14	168	0.00
9	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	48.63	804.6	92.87	153	0.00
10	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	15.30	819.9	92.87	146	0.00
11	PIMENTEL 3	51.00	870.9	94.75	168	0.00
12	QUISQUEYA 2	192.76	1,161.0	100.01	154	0.00
13	SULTANA DEL ESTE	63.41	1,224.4	100.15	126	0.00
14	MONTE RIO	81.25	1,305.7	100.60	148	0.52
15	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	45.40	1,351.1	100.98	163	2.77
16	CEPP 2	27.18	1,378.3	101.49	167	0.90
17	PIMENTEL 2	23.08	1,401.3	101.59	133	0.00
18	CEPP 1	10.15	1,411.5	101.81	167	0.42
19	PIMENTEL 1	27.12	1,438.6	101.92	147	0.00
20	LA VEGA	86.37	1,525.0	103.38	164	16.35
21	PALAMARA	85.73	1,610.7	103.92	159	42.67
22	PALLENQUE	25.00	1,635.7	105.89	65	0.00
23	INCA KM22	8.02	1,643.7	110.16	95	3.22
24	METALDOM	29.96	1,673.7	111.31	84	2.18
25	BERSAL	21.00	1,694.7	119.32	67	7.37
26	CESPM 3	85.54	1,780.2	129.22	168	11.42
27	CESPM 2		1,780.2	130.45	131	14.35
28	CESPM 1	86.46	1,866.7	132.59	89	11.58
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 158.64 US\$/MWh						
30	HAINA TG	12.39	1,879.07	218.52	19	35.48
Horas de Desabastecimiento: 75.1						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	16,844.06	5.18%
Eólica	8,752.18	2.69%
Biomasa	4,976.91	1.53%
Solar	2,966.34	0.91%
Térmica	291,396.08	89.68%
Generado	324,935.57	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,283.94	05-Apr, periodo 20
Mínima Semanal	1,405.17	31-Mar, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

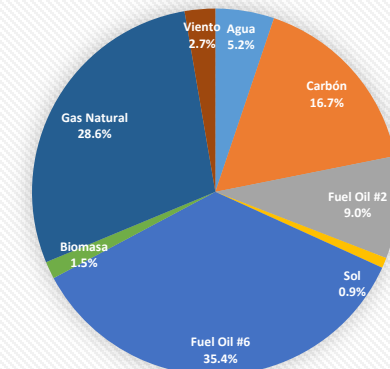
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

Monte Rio: 7 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Pimentel 1: 44 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Pimentel 2: 54 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]