



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 20 al 26 de abril 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

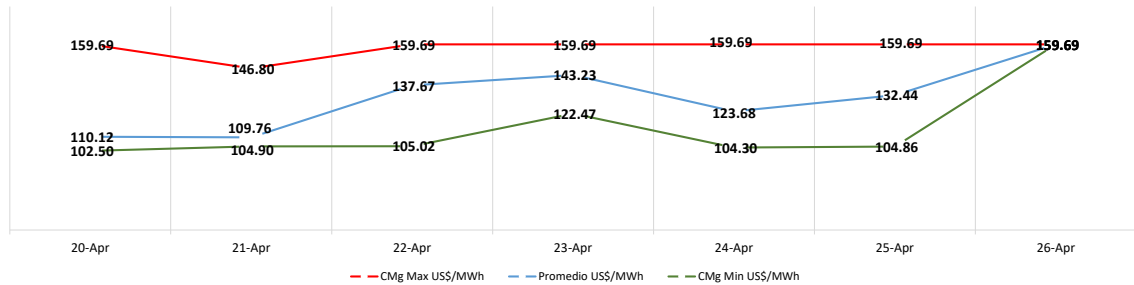
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

159.7

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

130.9

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

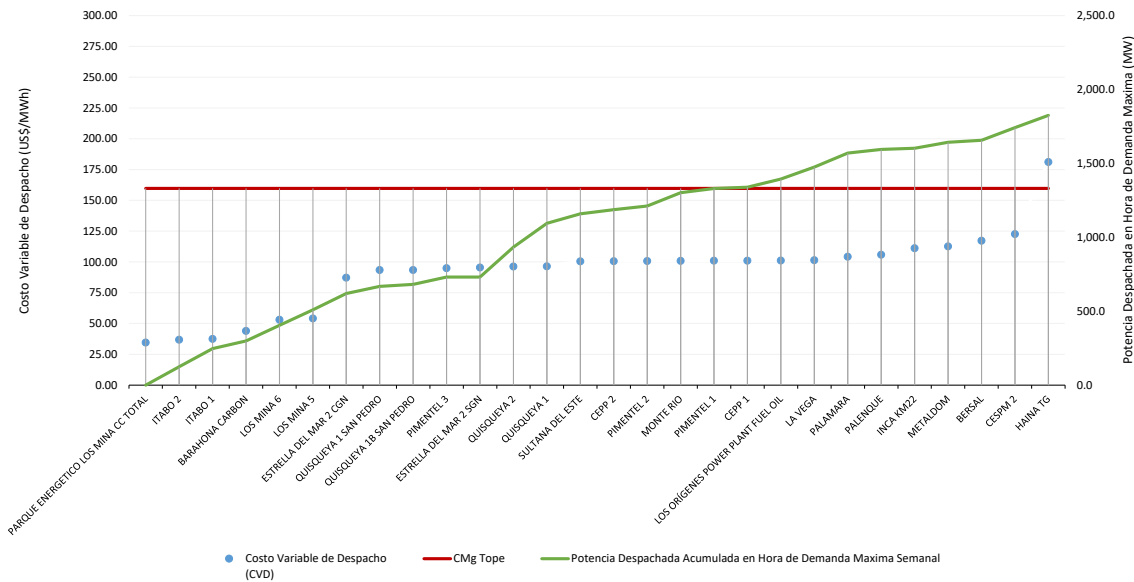


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	30/mar. al 5/abr.	6/abr. al 12/abr.	13/abr. al 19/abr.	20/abr. al 26/abr.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	64.93	66.41	65.26	67.24	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	76.90	79.13	79.02	80.17	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.68	2.69	2.54	2.52	
Carbon - US\$/Ton	60.46	53.22	57.77	60.28	

* 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			34.68	135	0.00
2	ITABO 2	124.95	125.0	37.02	160	0.00
3	ITABO 1	122.25	247.2	37.65	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.63	298.8	44.10	168	0.00
5	LOS MINA 6	106.00	404.8	53.20	33	0.00
6	LOS MINA 5	105.00	509.8	54.19	33	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	110.50	620.3	87.34	156	0.00
8	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	47.90	668.2	93.60	168	0.00
9	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.30	681.5	93.60	168	0.00
10	PIMENTEL 3	49.29	730.8	95.00	168	0.00
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		730.8	95.55	12	0.00
12	QUISQUEYA 2	202.67	933.5	96.40	168	0.00
13	QUISQUEYA 1	161.15	1,094.6	96.49	168	0.00
14	SULTANA DEL ESTE	63.78	1,158.4	100.55	128	0.00
15	CEPP 2	28.57	1,187.0	100.65	133	0.00
16	PIMENTEL 2	24.63	1,211.6	100.86	145	0.00
17	MONTE RIO	90.11	1,301.7	101.00	162	2.18
18	PIMENTEL 1	28.02	1,329.8	101.07	155	1.93
19	CEPP 1	9.72	1,339.5	101.11	145	2.10
20	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	55.10	1,394.6	101.27	168	0.00
21	LA VEGA	80.46	1,475.0	101.58	156	11.40
22	PALAMARA	94.24	1,569.3	104.35	160	35.77
23	PALENQUE	25.00	1,594.3	106.03	70	4.85
24	INCA KM22	8.03	1,602.3	111.25	107	8.93
25	METALDOM	40.43	1,642.7	112.78	103	0.20
26	BERSAL	13.50	1,656.2	117.28	89	0.02
27	CESPM 2	85.74	1,742.0	122.74	168	12.62
28	CESPM 1	86.44	1,828.4	124.17	164	23.87
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 158.64 US\$/MWh						
29	HAINA TG	82.95	1,824.92	181.19	56	26.33
Horas de Desabastecimiento: 37.8						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	15,449.58	4.32%
Eólica	11,689.21	3.27%
Biomasa	5,046.91	1.41%
Solar	3,110.50	0.87%
Térmica	322,467.19	90.13%
Generado	357,763.39	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,403.00	22-Apr, periodo 20
Mínima Semanal	1,467.66	20-Apr, periodo 8

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

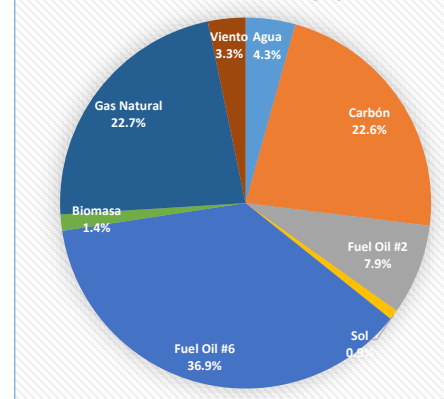
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

AES Andrés: 72 horas Indisponible por Mantenimiento Mayor (IMM).
CESPM 3: Indisponible por Mantenimiento Mayor (IMM).
Monte Rio: 18 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Pimentel 1: 42 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
Pimentel 2: 53 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: gerenciamentoreo@sie.gov.do