



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 18 al 24 de julio 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

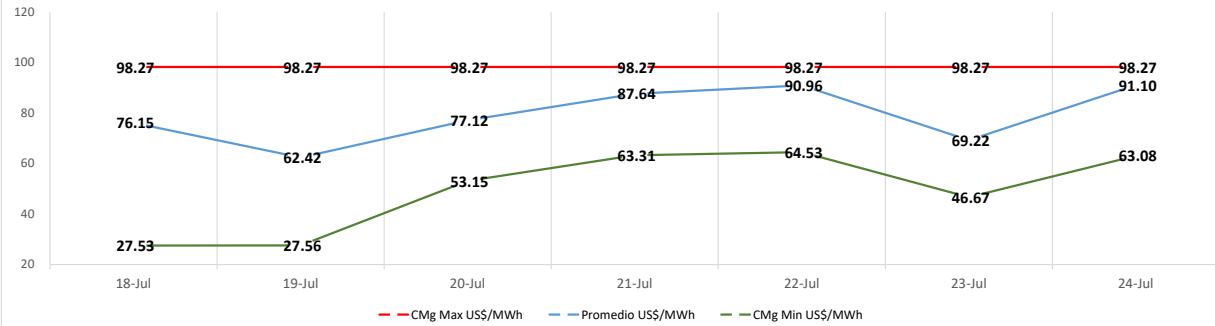
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

98.3

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

79.2

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

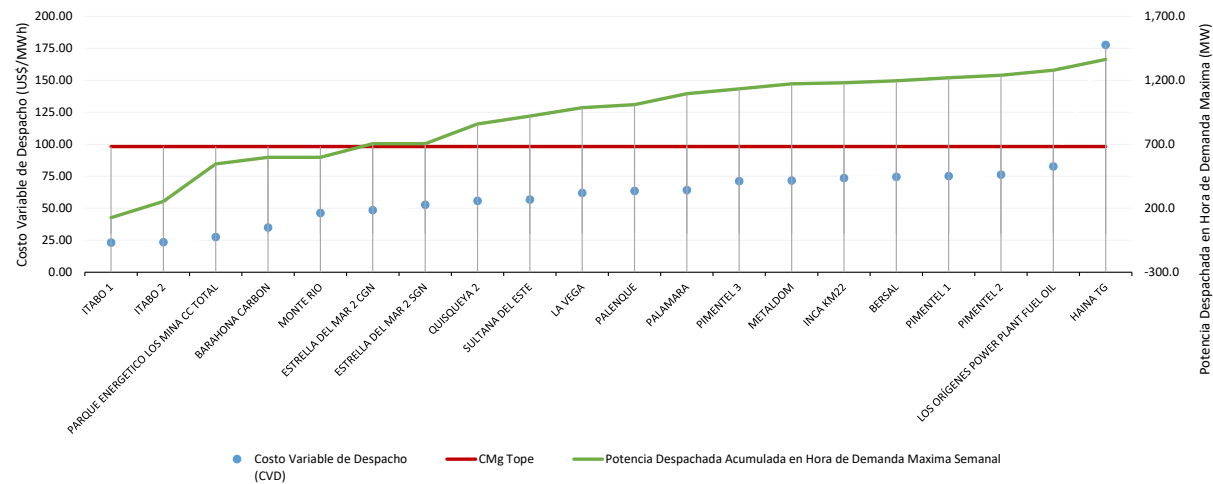


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	27/jun. al 3/jul.	4/jul. al 10/jul.	11/jul. al 17/jul.	18/jul. al 24/jul.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	34.59	39.08	37.31	36.88	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	42.26	43.86	43.46	44.77	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.72	1.82	1.74	1.72	
Carbon - US\$/Ton	47.71	50.44	51.52	51.62	

* 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

Orden	Unidad	Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal (MW)	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal (MW)	Costo Variable de Despacho (CVD) (US\$/MWh)	Horas despachadas	Horas marginando
1	ITABO 1	126.37	126.4	23.22	106	0.00
2	ITABO 2	127.65	254.02	23.43	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	293.00	547.02	27.56	168	7.68
4	BARAHONA CARBON	51.89	598.91	34.87	168	0.08
5	MONTE RIO		598.91	46.33	116	1.22
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	106.00	704.91	48.51	146	4.47
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		704.91	52.73	18	1.22
8	QUISQUEYA 2	154.52	859.43	55.76	168	0.00
9	SULTANA DEL ESTE	60.98	920.41	56.77	163	2.63
10	LA VEGA	65.87	986.28	61.96	155	17.03
11	PALENQUE	24.00	1,010.28	63.45	123	0.82
12	PALAMARA	85.41	1,095.69	64.16	141	13.97
13	PIMENTEL 3	37.70	1,133.39	71.25	168	0.00
14	METALDOM	39.28	1,172.67	71.65	112	14.03
15	INCA KM22	8.82	1,181.49	73.57	54	0.95
16	BERSAL	15.00	1,196.49	74.52	85	3.50
17	PIMENTEL 1	24.83	1,221.32	75.20	168	0.00
18	PIMENTEL 2	19.73	1,241.05	76.24	168	0.00
19	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	38.20	1,279.25	82.78	168	0.00
20	HAINA TG	85.00	1,364.25	177.76	86	39.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 98.27 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 61.4 horas

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,481.04	5.06%
Eólica	30,549.69	7.55%
Biomasa	3,691.87	0.91%
Solar	5,758.15	1.42%
Térmica	344,091.71	85.05%
Generado	404,572.46	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,577.02	20-Jul, periodo 22
Mínima Semanal	1,983.21	24-Jul, periodo 6

Notas y Eventos relevantes del SENI:

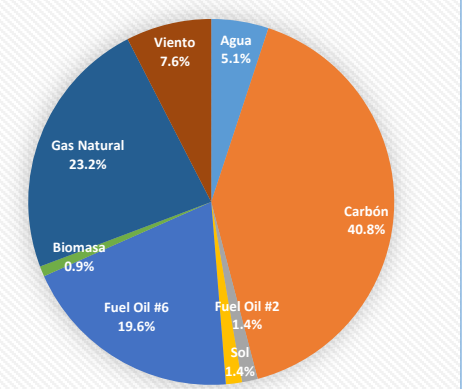
Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas)
Indisponibilidad por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), MONTE RIO (42), PALENQUE (98), SAN FELIPE (168), SULTANA DEL ESTE (13).
Indisponibilidad por Mantenimiento Programado: CESPM 1, 2, 3 (168), AES ANDRES (72).
Indisponibilidad por Orden Administrativa: LOS MINA 5 Y 6 (168), PELM CC PARCIAL (168), SAN PEDRO VAPOR (168), QUISQUEYA 1, 1B, 1 SAN PEDRO, 1B SAN PEDRO (168), HAINA TG (119), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (168), QUISQUEYA 1 FO, QUISQUEYA 1 SAN PEDRO (168).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sie.gob.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion-fiscalizacion-mercado-electrico-mayorista/estadisticas>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: [gerenciamentoreo@sie.gov.do]