



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 25 al 31 de julio 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

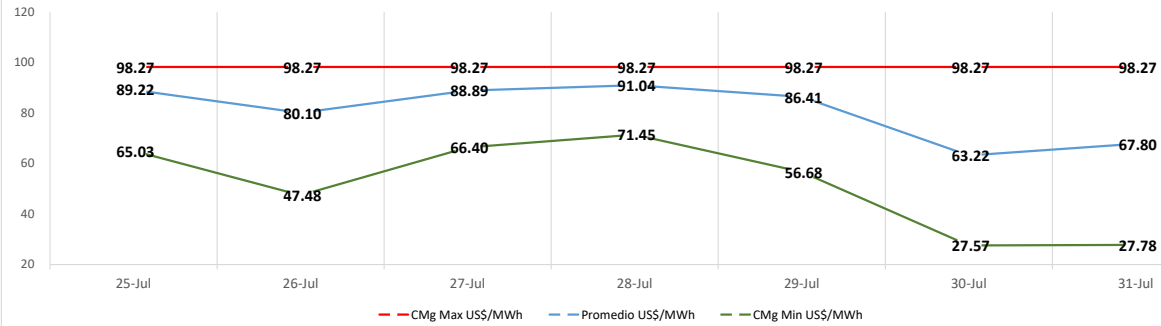
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

98.3

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

81.0

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

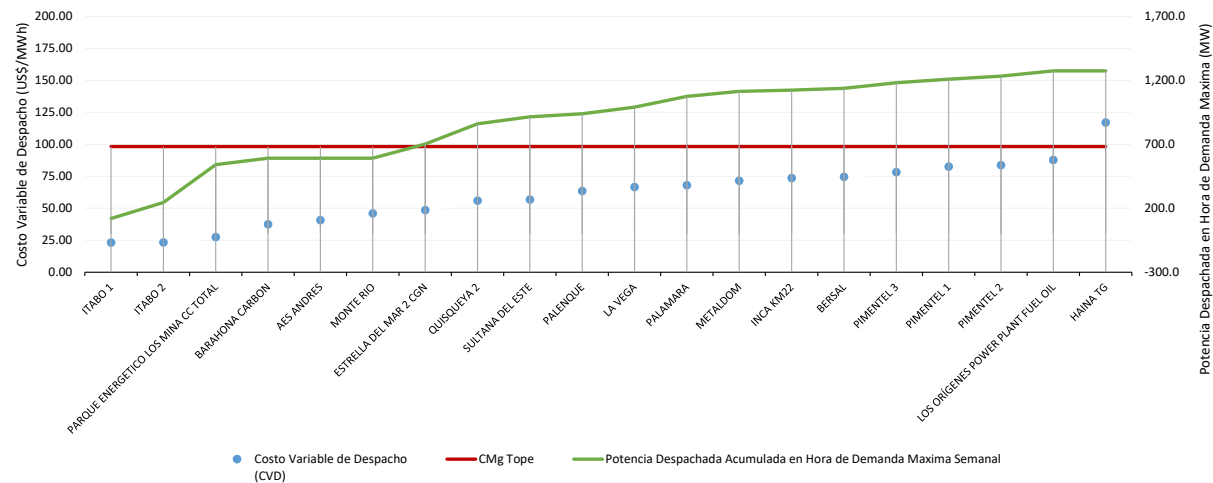


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	4/jul. al 10/jul.	11/jul. al 17/jul.	18/jul. al 24/jul.	25/jul. al 31/jul.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	39.08	37.31	36.88	37.13	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	43.86	43.46	44.77	43.72	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.82	1.74	1.72	1.80	
Carbon - US\$/Ton	50.44	51.52	51.62	51.95	

* 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	119.69	119.7	23.21	108	0.00
2	ITABO 2	125.84	245.53	23.35	122	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	295.00	540.53	27.55	168	8.13
4	BARAHONA CARBON	50.64	591.17	37.49	168	5.00
5	AES ANDRES		591.17	40.61	25	0.00
6	MONTE RIO		591.17	46.05	15	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	110.90	702.07	48.50	154	6.17
8	QUISQUEYA 2	158.03	860.10	55.91	168	0.00
9	SULTANA DEL ESTE	55.11	915.21	56.80	144	4.15
10	PALENQUE	24.00	939.21	63.49	136	0.58
11	LA VEGA	51.70	990.91	66.65	150	10.45
12	PALAMARA	84.17	1,075.08	68.03	141	6.92
13	METALDOM	39.46	1,114.54	71.54	131	10.42
14	INCA KM22	9.15	1,123.69	73.67	84	0.00
15	BERSAL	15.00	1,138.69	74.55	111	0.00
16	PIMENTEL 3	43.37	1,182.06	78.24	165	0.00
17	PIMENTEL 1	27.54	1,209.60	82.60	165	0.00
18	PIMENTEL 2	23.55	1,233.15	83.73	165	0.00
19	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	41.30	1,274.45	87.78	168	0.00
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 98.27 US\$/MWh						
20	HAINA TG		1,274.45	116.99	8	3.28
Horas de Desabastecimiento: 112.9 horas						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,283.38	5.36%
Eólica	24,990.73	6.61%
Biomasa	3,687.06	0.97%
Solar	5,360.23	1.42%
Térmica	323,888.18	85.64%
Generado	378,209.58	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,498.94	29-Jul, periodo 21
Mínima Semanal	1,371.89	31-Jul, periodo 5

Notas y Eventos relevantes del SENI:

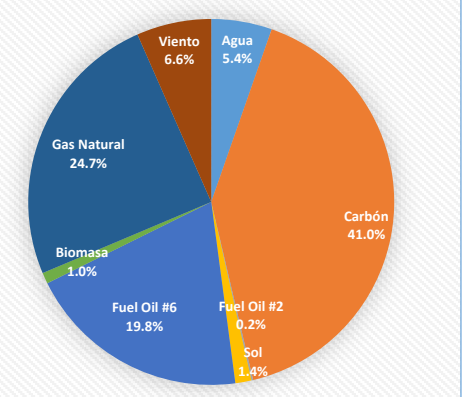
Notas:

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).
Indisponibilidad por Mantenimiento Programado: CESPM 1, 2, 3 (168), AES ANDRES (144).
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.gob.do]