



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 6 al 12 de junio 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

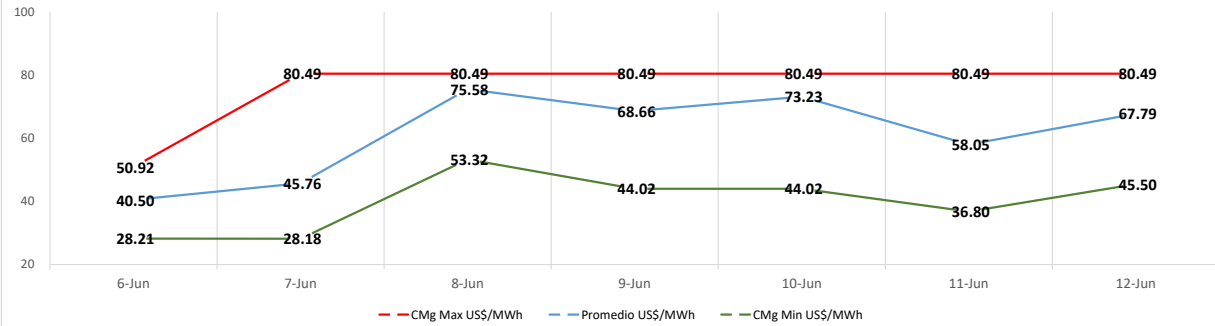
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

80.5

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

61.4

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

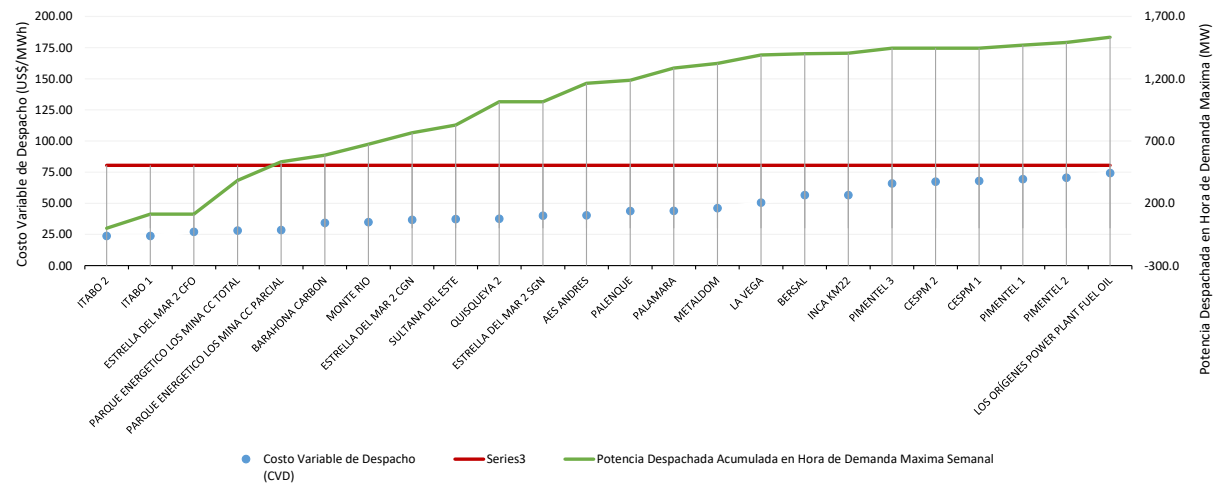


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	16/may. al 22/may.	23/may. al 29/may.	30/may. al 5/jun.	6/jun. al 12/jun.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	28.00	27.99	32.11	32.67	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	33.64	34.54	36.84	38.82	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.77	1.80	1.80	1.78	
Carbon - US\$/Ton	43.04	43.33	44.17	39.19	

* 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 2			23.79	18	0.00
2	ITABO 1	113.32	113.32	23.80	168	0.00
3	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO		113.32	27.03	13	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	270.00	383.32	28.16	163	11.07
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	150.00	533.32	28.56	6	0.00
6	BARAHONA CARBON	52.46	585.78	34.30	158	1.37
7	MONTE RIO	88.87	674.65	34.86	166	0.68
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	91.40	766.05	36.72	139	0.08
9	SULTANA DEL ESTE	62.40	828.45	37.32	126	4.10
10	QUISQUEYA 2	186.16	1,014.61	37.61	166	2.57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,014.61	40.08	12	0.00
12	AES ANDRES	149.32	1,163.93	40.24	168	0.00
13	PALENQUE	24.00	1,187.93	43.81	106	1.15
14	PALAMARA	97.92	1,285.85	43.95	132	25.87
15	METALDOM	37.68	1,323.53	46.06	126	8.20
16	LA VEGA	67.06	1,390.59	50.50	110	3.57
17	BERSAL	10.00	1,400.59	56.59	97	0.00
18	INCA KM22	4.50	1,405.09	56.60	59	0.00
19	PIMENTEL 3	40.14	1,445.23	65.85	168	0.00
20	CESPM 2		1,445.23	67.35	55	0.00
21	CESPM 1		1,445.23	67.98	9	0.00
22	PIMENTEL 1	24.39	1,469.62	69.44	168	0.00
23	PIMENTEL 2	21.45	1,491.07	70.52	168	0.00
24	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	42.00	1,533.07	74.22	162	0.15

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 80.49 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 109.2 horas

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	22,230.60	5.55%
Eólica	16,236.95	4.05%
Biomasa	3,607.17	0.90%
Solar	5,722.72	1.43%
Térmica	352,766.12	88.07%
Generado	400,563.56	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,567.82	08-Jun, periodo 23
Mínima Semanal	1,872.80	07-Jun, periodo 13

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas)

IGC:CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), MONTE RIO (32), PALENQUE (98), SAN FELIPE (168), SULTANA DEL ESTE (72).

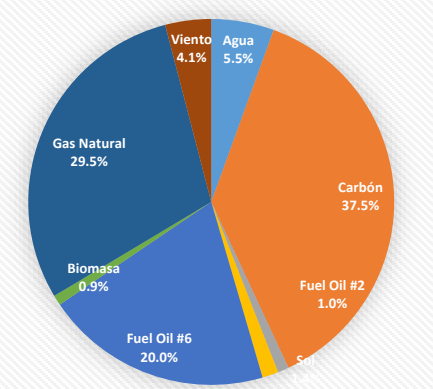
IOA: LOS MINA 5 Y 6 (168), PELM CC PARCIAL (168), SAN PEDRO VAPOR (168), QUISQUEYA 1, 1B, 1 SAN PEDRO (168), HAINA TG (167), ESTRELLA DEL MAR 2 CGN, SGN, SFO (168), QUISQUEYA 1 GN (17).

IMP: QUISQUEYA 1B GN (8).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: [gerenciamonitoreo@sie.gob.do]