



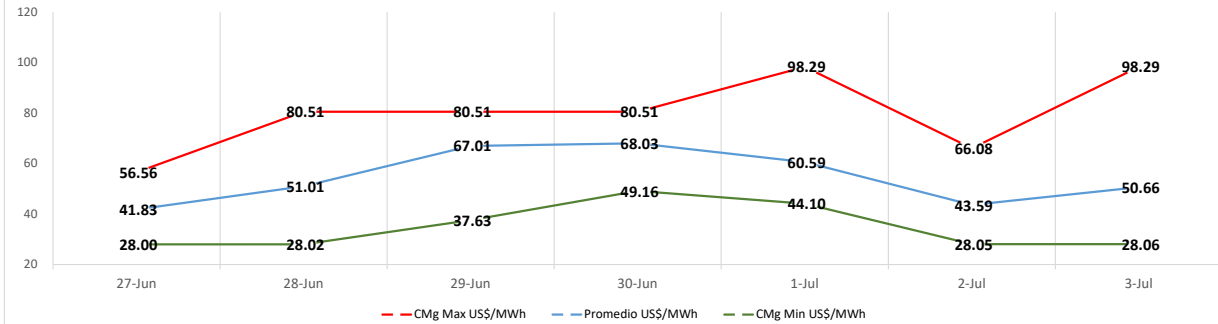
REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 27 de junio al 3 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)	54.7
-----------------------------	--------------------------------	-------------	-----------------------------	-------------

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

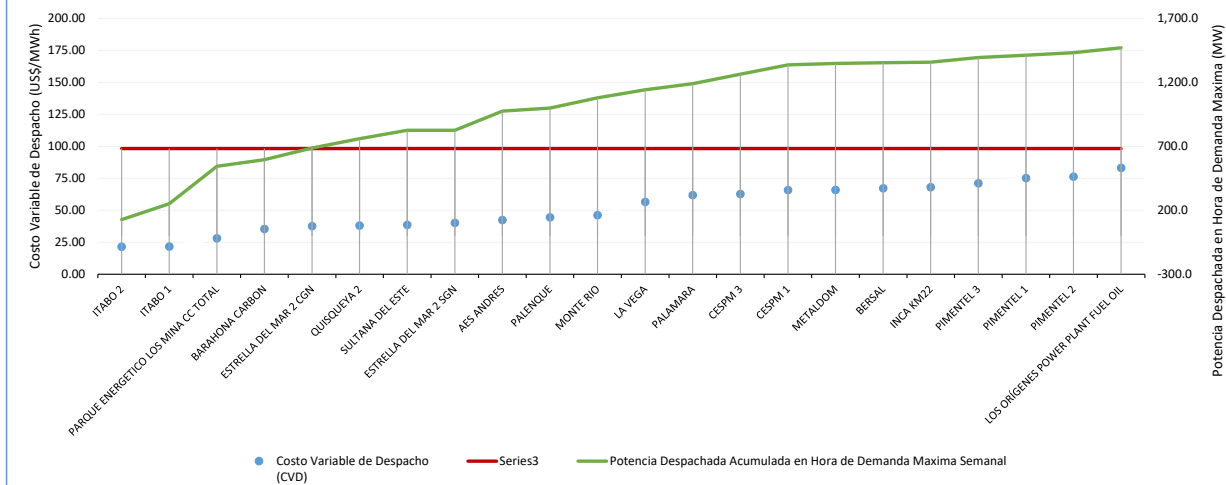


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	6/jun. al 12/jun.	13/jun. al 19/jun.	20/jun. al 26/jun.	27/jun. al 3/jul.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	32.67	32.70	33.91	34.59	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	38.82	41.36	41.12	42.26	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.78	1.65	1.58	1.72	
Carbon - US\$/Ton	48.64	47.17	47.12	47.71	

* 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	127.12	127.1	21.49	152	0.00
2	ITABO 1	123.64	250.76	21.66	166	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	293.00	543.76	28.01	168	8.42
4	BARAHONA CARBON	52.20	595.96	35.35	142	0.08
5	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	90.60	686.56	37.57	149	12.62
6	QUISQUEYA 2	73.37	759.93	37.99	168	0.00
7	SULTANA DEL ESTE	65.88	825.81	38.54	99	2.47
8	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		825.81	40.13	6	0.00
9	AES ANDRES	150.00	975.81	42.43	168	0.00
10	PALENQUE	24.00	999.81	44.46	74	2.87
11	MONTE RIO	80.10	1,079.91	46.18	114	27.80
12	LA VEGA	62.58	1,142.49	56.54	136	26.28
13	PALAMARA	47.12	1,189.61	61.87	73	10.58
14	CESPM 3	73.94	1,263.55	62.74	139	0.00
15	CESPM 1	73.96	1,337.51	65.81	117	0.02
16	METALDOM	10.28	1,347.79	65.94	52	16.10
17	BERSAL	6.00	1,353.79	67.16	36	14.55
18	INCA KM22	4.61	1,358.40	68.04	18	0.00
19	PIMENTEL 3	35.80	1,394.20	71.07	168	0.00
20	PIMENTEL 1	18.05	1,412.25	75.09	168	0.05
21	PIMENTEL 2	20.49	1,432.74	76.26	166	1.65
22	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	37.75	1,470.49	83.16	161	1.55

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

Horas de Desabastecimiento: 42.97 horas

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	21,489.65	5.28%
Eólica	26,826.65	6.59%
Biomasa	3,655.77	0.90%
Solar	5,776.89	1.42%
Térmica	349,063.85	85.80%
Generado	406,812.81	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,580.72	03-Jul, periodo 22
Mínima Semanal	1,914.90	28-Jun, periodo 18

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Indisponibilidad de centrales (horas)

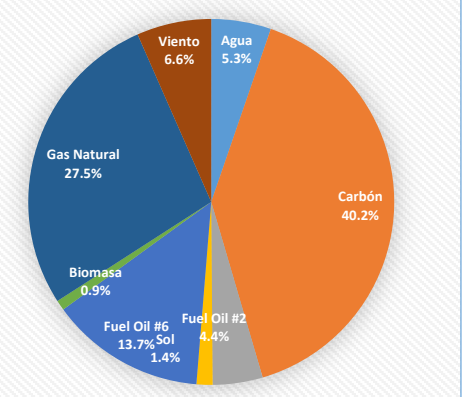
IGC:CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), MONTE RIO (32), PALENQUE (98), SAN FELIPE (168), SULTANA DEL ESTE (72).

IOA: LOS MINA 5 Y 6 (168), PELM CC PARCIAL (168), SAN PEDRO VAPOR (168), QUISQUEYA 1, 1B, 1 SAN PEDRO, 1B SAN PEDRO (168), HAINA TG (167), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (168), QUISQUEYA 1 GN (17), CESPM 2 (96), CESPM 3 (96).

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: [gerenciamentoreo@sie.gov.do]