



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 23 al 29 de mayo 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

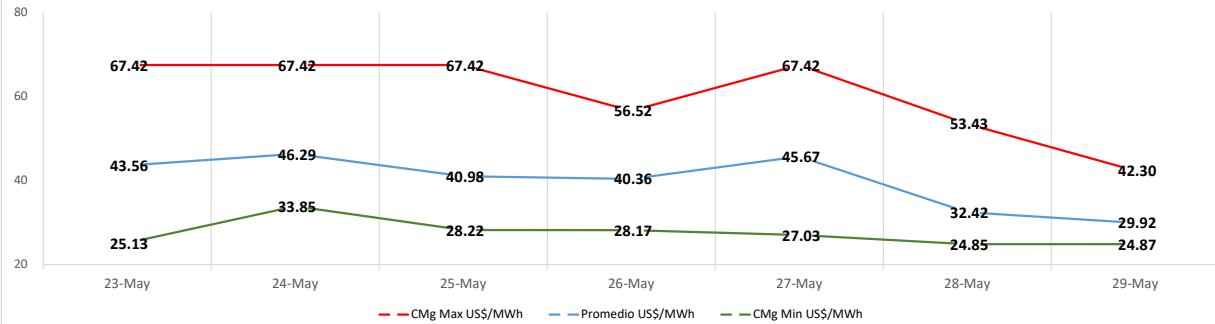
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

67.4

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

39.9

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

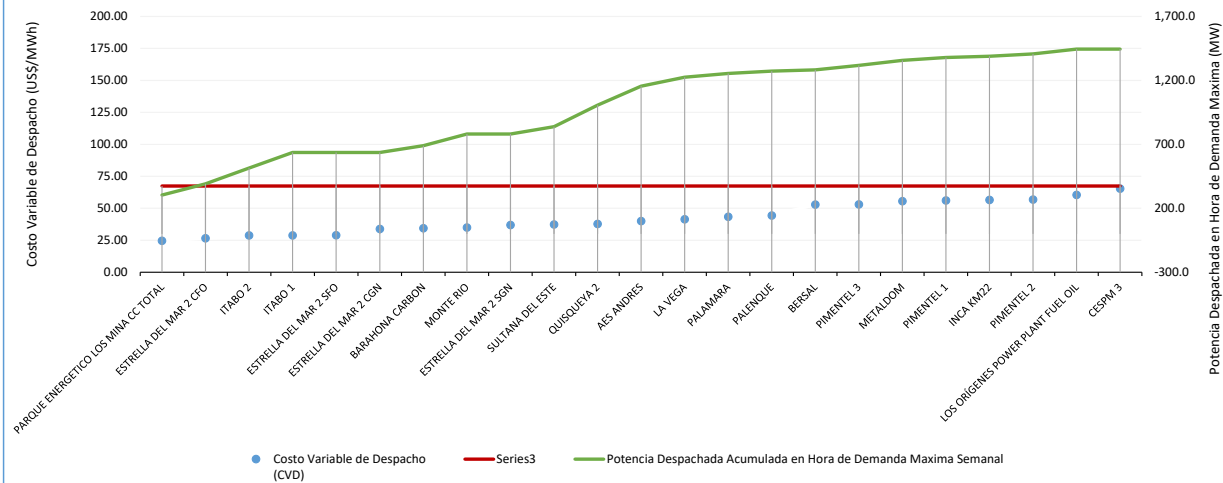


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	2/may. al 8/may.	9/may. al 15/may.	16/may. al 22/may.	23/may. al 29/may.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	20.62	21.45	28.00	27.99	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	22.15	25.88	33.64	34.54	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.96	1.70	1.77	1.80	
Carbon - US\$/Ton	42.66	43.00	43.04	43.33	

* 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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	303.60	303.6	24.59	168	22.82
2	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	87.40	391.00	26.49	137	0.87
3	ITABO 2	123.44	514.44	28.75	168	5.65
4	ITABO 1	122.37	636.81	28.76	168	8.52
5	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO		636.81	28.91	4	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN		636.81	33.85	8	0.00
7	BARAHONA CARBON	52.82	689.63	34.36	167	1.37
8	MONTE RIO	91.03	780.66	34.89	109	0.57
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		780.66	36.95	3	0.00
10	SULTANA DEL ESTE	57.93	838.59	37.25	37	10.18
11	QUISQUEYA 2	167.13	1,005.72	37.69	168	20.15
12	AES ANDRES	149.23	1,154.95	39.91	144	0.00
13	LA VEGA	69.73	1,224.68	41.38	165	17.10
14	PALAMARA	30.03	1,254.71	43.28	74	18.23
15	PALENQUE	18.00	1,272.71	44.26	12	1.37
16	BERSAL	10.00	1,282.71	52.87	43	11.55
17	PIMENTEL 3	34.81	1,317.52	52.96	168	0.28
18	METALDOM	38.80	1,356.32	55.60	82	5.45
19	PIMENTEL 1	22.89	1,379.21	56.11	166	0.05
20	INCA KM22	9.20	1,388.41	56.52	25	6.00
21	PIMENTEL 2	19.30	1,407.71	56.86	121	0.07
22	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	37.00	1,444.71	60.43	168	5.78
23	CESPM 3		1,444.71	65.38	10	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 67.42 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 32 horas

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,356.77	5.58%
Eólica	16,214.58	4.44%
Biomasa	3,617.16	0.99%
Solar	5,595.09	1.53%
Térmica	319,280.40	87.46%
Generado	365,064.00	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,441.48	25-May, periodo 22
Mínima Semanal	1,453.33	28-May, periodo 19

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).

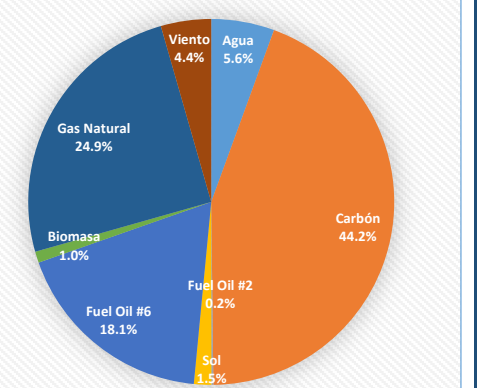
IMP: AES ANDRES (48).

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).

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]