



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 25 al 31 de mayo 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

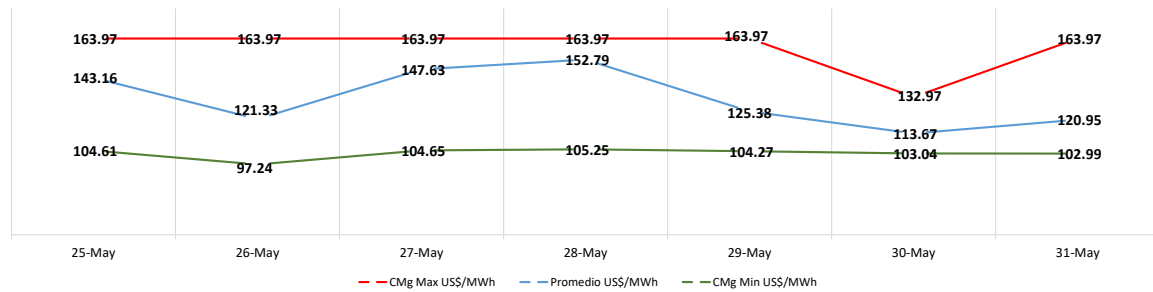
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

164.0

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

132.1

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

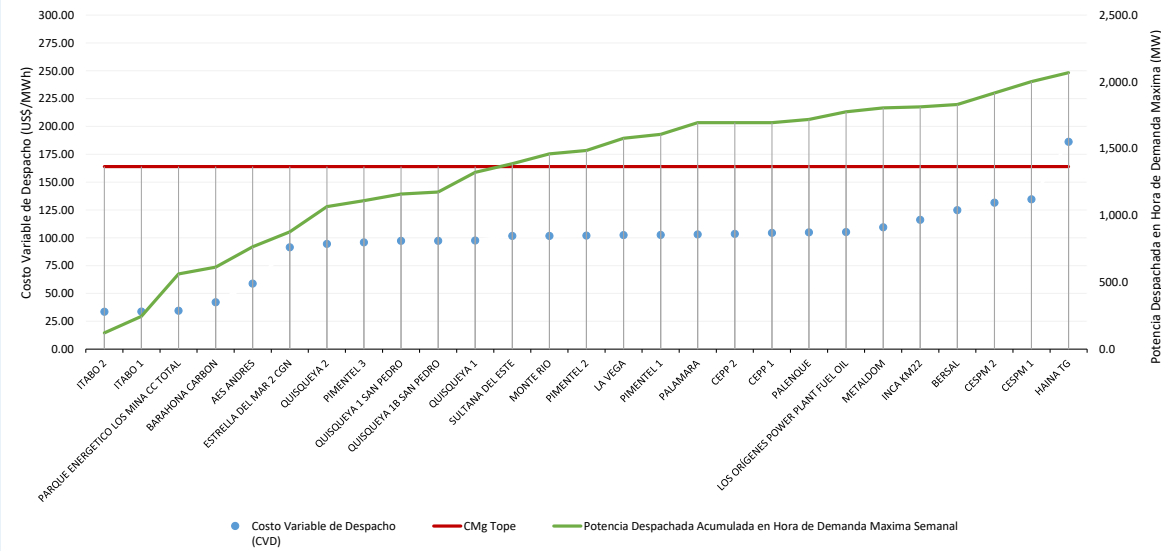


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMG) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	4/may. al 10/may.	11/may. al 17/may.	18/may. al 24/may.	25/may. al 31/may.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	63.31	62.16	60.18	58.34	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	78.56	79.97	77.71	73.70	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.60	2.66	2.64	2.58	
Carbon - US\$/Ton	55.78	56.83	56.53	54.00	

* Promedio Semanal de Precios Platt's

Oferta en la Hora de Demanda Máxima Semanal



RESUMEN DE POSTDESPACHO 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	121.68	121.7	33.62	141	0.00
2	ITABO 1	124.35	246.0	33.75	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	317.00	563.0	34.48	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.14	614.2	42.16	168	0.00
5	AES ANDRES	152.06	766.2	58.85	168	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	110.90	877.1	91.40	168	0.00
7	QUISQUEYA 2	189.89	1,067.0	94.49	168	0.00
8	PIMENTEL 3	44.87	1,111.9	95.83	168	0.00
9	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	48.34	1,160.2	97.19	168	0.00
10	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	15.95	1,176.2	97.19	168	0.00
11	QUISQUEYA 1	146.75	1,322.9	97.54	168	0.00
12	SULTANA DEL ESTE	65.08	1,388.0	101.65	125	0.00
13	MONTE RIO	73.31	1,461.3	101.70	144	10.20
14	PIMENTEL 2	25.99	1,487.3	101.90	157	0.00
15	LA VEGA	91.40	1,578.7	102.48	151	2.80
16	PIMENTEL 1	29.14	1,607.9	102.53	157	0.00
17	PALAMARA	87.05	1,694.9	103.01	134	4.75
18	CEPP 2		1,694.9	103.50	157	6.13
19	CEPP 1		1,694.9	104.45	137	10.02
20	PALENQUE	25.00	1,719.9	104.86	91	10.13
21	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	56.30	1,776.2	105.25	146	15.33
22	METALDOM	29.15	1,805.4	109.41	112	7.98
23	INCA KM22	8.23	1,813.6	116.14	90	0.75
24	BERSAL	17.00	1,830.6	124.81	82	1.32
25	CESPM 2	86.21	1,916.8	131.58	165	6.23
26	CESPM 1	84.99	2,001.8	134.62	165	37.33
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 163.97 US\$/MWh						
27	HAINA TG	67.39	2,069.17	186.21	50	17.53
Horas de Desabastecimiento: 34.08						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	25,898.79	7.15%
Eólica	13,883.53	3.83%
Biomasa	4,922.94	1.36%
Solar	2,067.88	0.57%
Térmica	315,415.99	87.09%
Generado	362,189.13	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,407.10	27-May, periodo 20
Mínima Semanal	1,602.95	26-May, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

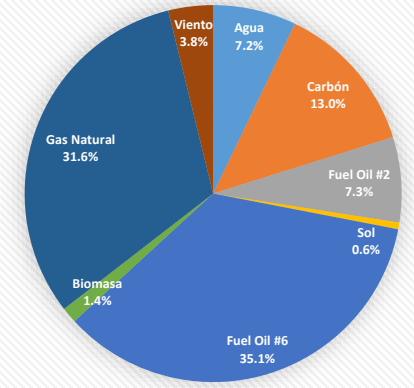
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

CESPM 3: 168 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
BERSAL: 72 horas por Mantenimiento Programado (IMP)
MONTERIO: 30 horas por Gestion de Combustible (IGC)
PIMENTEL 1: 30 horas por Gestion de Combustible (IGC)
PIMENTEL 2: 41 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do