



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 27 de julio al 2 de agosto 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

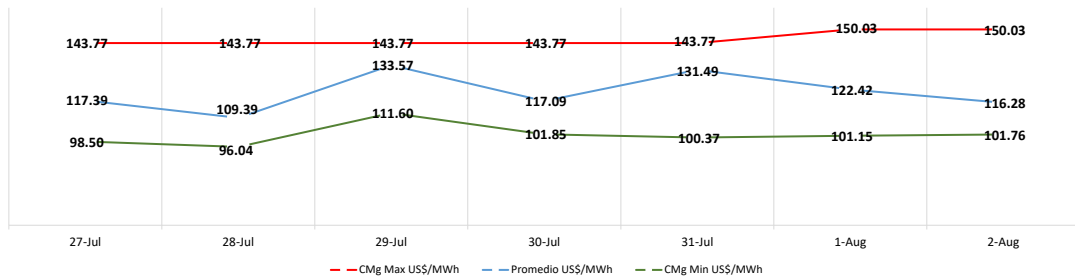
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

150.0

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

121.1

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

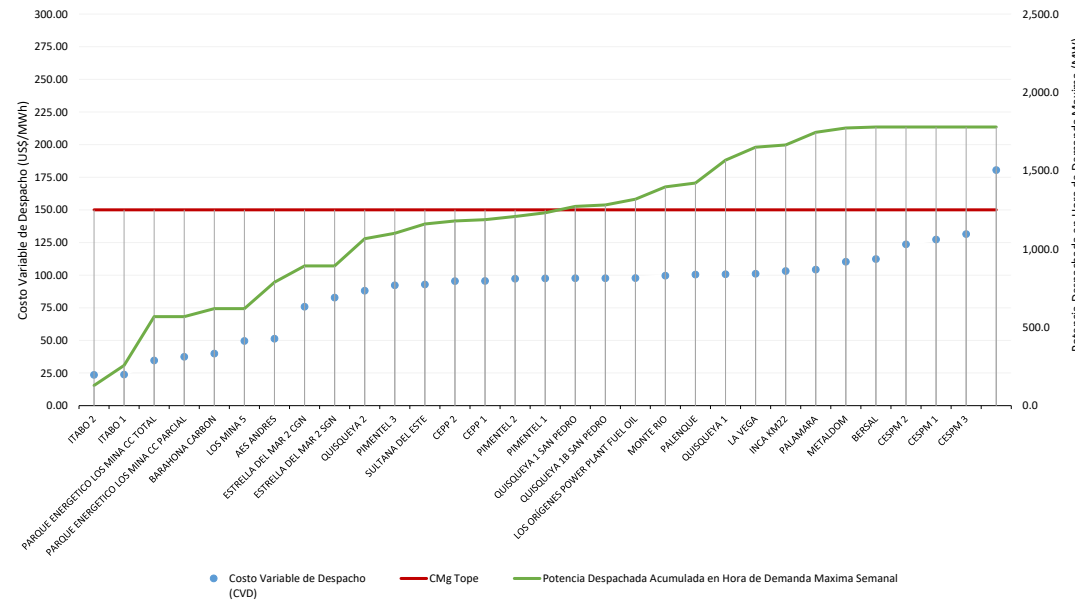


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	6/jul. al 12/jul.	13/jul. al 19/jul.	20/jul. al 26/jul.	27/jul. al 2/ago.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	62.10	56.41	56.69	56.95	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	75.37	73.51	73.92	73.89	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.47	2.38	2.29	2.23	
Carbon - US\$/Ton	49.38	52.64	51.96	54.01	

* 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

LISTA DE MÉRITO		Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Costo Variable de Despacho (CVD)	Horas despachadas	Horas marginando
Orden	Unidad	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 2	128.99	129.0	23.58	116	0.00
2	ITABO 1	127.84	256.8	23.84	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	311.90	568.7	34.58	49	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		568.7	37.38	111	0.00
5	BARAHONA CARBON	50.69	619.4	39.84	168	0.00
6	LOS MINA 5		619.4	49.56	8	0.00
7	AES ANDRES	168.97	788.4	51.26	168	0.00
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	104.30	892.7	75.82	156	0.00
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		892.7	82.81	12	0.00
10	QUISQUEYA 2	173.52	1,066.2	88.02	168	0.00
11	PIMENTEL 3	34.02	1,100.2	92.27	168	0.00
12	SULTANA DEL ESTE	59.63	1,159.9	92.86	141	0.00
13	CEPP 2	19.11	1,179.0	95.47	100	0.00
14	CEPP 1	8.38	1,187.4	95.58	107	0.00
15	PIMENTEL 2	20.34	1,207.7	97.25	151	0.00
16	PIMENTEL 1	23.84	1,231.5	97.52	151	0.00
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	40.39	1,271.9	97.59	168	0.00
18	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	9.33	1,281.3	97.59	162	0.00
19	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	36.90	1,318.2	97.72	167	0.00
20	MONTE RIO	78.50	1,396.7	99.61	144	14.48
21	PALENQUE	25.00	1,421.7	100.48	81	3.87
22	QUISQUEYA 1	146.22	1,567.9	100.65	168	0.00
23	LA VEGA	82.81	1,650.7	101.06	153	22.62
24	INCA KM22	13.32	1,664.0	103.17	125	3.23
25	PALAMARA	81.26	1,745.3	104.28	141	19.03
26	METALDOM	27.74	1,773.0	110.25	98	12.97
27	BERSAL	6.00	1,779.0	112.35	92	7.37
28	CESPM 2		1,779.0	123.63	94	0.00
29	CESPM 1		1,779.0	127.35	102	0.08
30	CESPM 3		1,779.0	131.42	121	0.70
31	HAINA TG		1,779.0	180.50	23	70.17

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 150.03 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 13.48

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	21,845.72	5.59%
Eólica	20,933.06	5.35%
Biomasa	5,125.64	1.31%
Solar	2,935.67	0.75%
Térmica	340,102.14	87.00%
Generado	390,942.23	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,489.17	27-Jul, periodo 1
Mínima Semanal	1,806.84	28-Jul, periodo 8

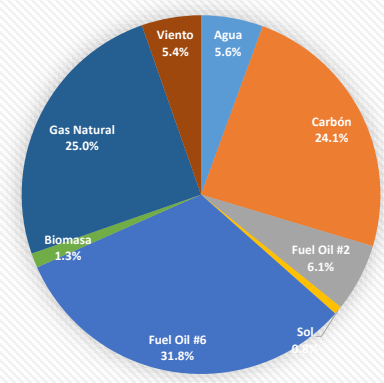
Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:
LOS MINA 6: 120 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)
MONTE RIO: 17 horas por Gestion de Combustible (IGC)
PIMENTEL 1: 43 horas por Gestion de Combustible (IGC)
PIMENTEL 2: 53 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.gob.do