

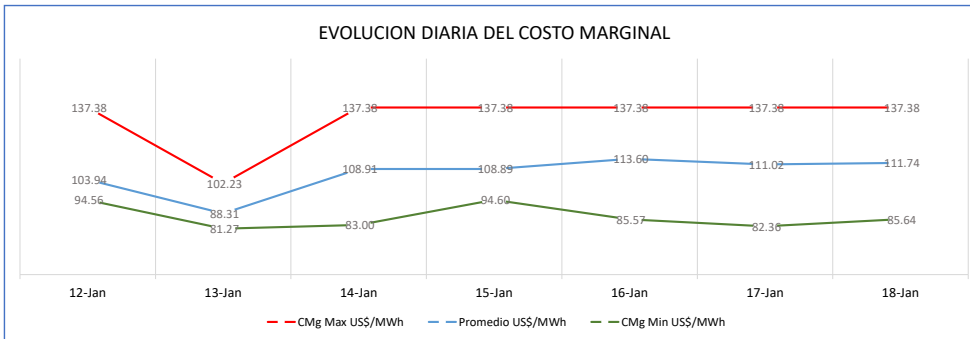


REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 12 al 18 de enero 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

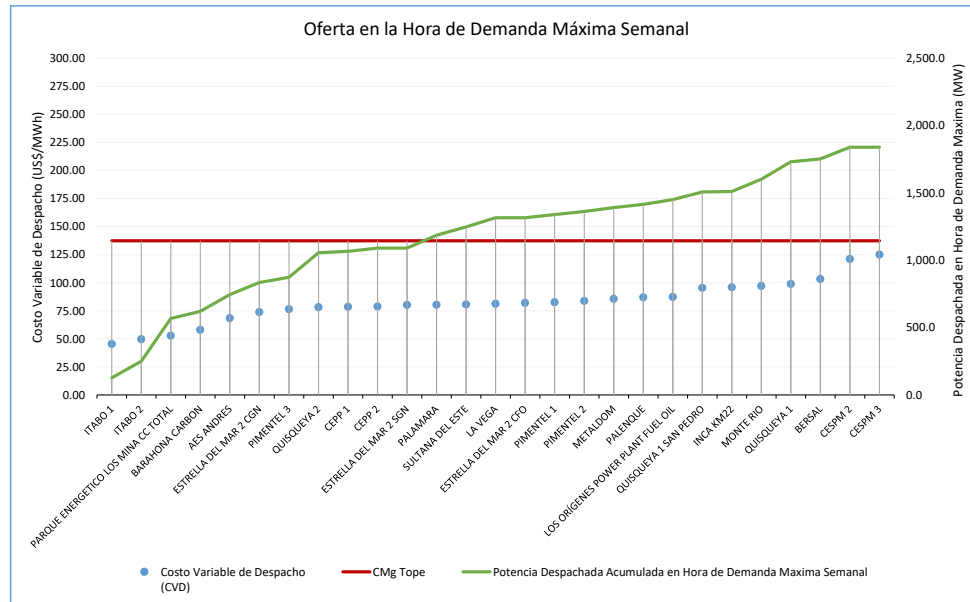
Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	137.4	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	126.8
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	--------------



*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	22/dic. al 28/dic.	29/dic. al 4/ene.	5/ene. al 11/ene.	12/ene. al 18/ene.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	47.95	50.94	55.81	56.23
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	61.73	64.04	69.18	70.77
Gas Natural - US\$/MMBtu	3.50	2.98	2.99	3.47
Carbon - US\$/Ton	85.36	83.05	81.06	79.37

* Promedio Semanal de Precios Platt's



RESUMEN DE POSTDESPACHO EN ORDEN DE MÉRITO DE UNIDADES TÉRMICAS DE GENERACIÓN

Orden	Unidad	MW	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal (MW)	Costo Variable de Despacho (CVD) (US\$/MWh)	Horas despachadas	Horas marginando
1	ITABO 1	127.05	127.1	45.53	168	0.00
2	ITABO 2	122.94	250.0	49.73	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	318.00	568.0	52.91	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	52.22	620.2	57.97	168	0.00
5	AES ANDRES	125.06	745.3	68.47	168	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	89.30	834.6	73.90	128	0.00
7	PIMENTEL 3	38.75	873.3	76.39	141	0.00
8	QUISQUEYA 2	183.53	1056.9	78.29	168	0.00
9	CEPP 1	9.95	1066.8	78.53	168	0.00
10	CEPP 2	23.49	1090.3	78.92	168	0.00
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1090.3	80.22	2	0.00
12	PALAMARA	95.67	1186.0	80.43	168	0.00
13	SULTANA DEL ESTE	61.48	1247.4	80.65	112	0.00
14	LA VEGA	68.40	1315.8	81.23	168	4.22
15	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO		1315.8	82.08	66	6.32
16	PIMENTEL 1	24.52	1340.4	82.67	141	1.80
17	PIMENTEL 2	21.73	1362.1	83.92	134	0.22
18	METALDOM	29.54	1391.6	85.60	154	11.88
19	PALENQUE	24.00	1415.6	87.05	61	0.53
20	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	34.40	1450.0	87.33	130	9.37
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	57.14	1507.2	95.55	168	25.32
22	INCA KM22	4.11	1511.3	95.87	119	14.75
23	MONTE RIO	91.00	1602.3	97.16	160	14.12
24	QUISQUEYA 1	129.77	1732.1	98.89	168	0.00
25	BERSAL	21.00	1753.1	103.33	56	11.22
26	CESPM 2	86.51	1839.6	121.17	155	40.60
27	CESPM 3		1839.6	125.14	110	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 137.38 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 27.67

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	24,705.32	7.63%
Eólica	7,206.58	2.23%
Biomasa	4,913.55	1.52%
Solar	2,733.38	0.84%
Térmica	284,288.75	87.78%
Generado	323,847.58	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,264.73	16-Jan, periodo 20
Mínima Semanal	1,400.96	13-Jan, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

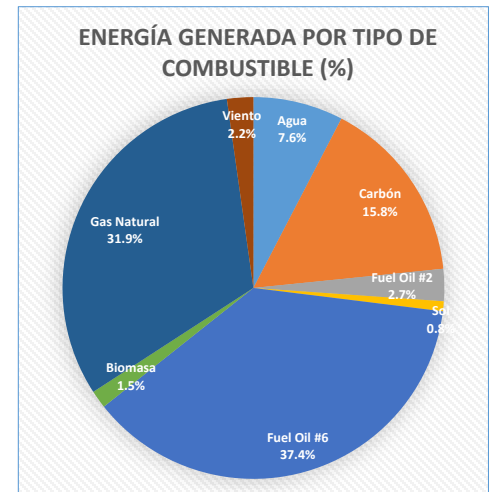
Notas:

Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

Haina TG: 167 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
 Palenque: 86 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).
 Los Origenes Fuel Oil: 45 horas con Indisponibilidad por Orden Administrativa (IOA).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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



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