



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 5 al 11 de octubre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

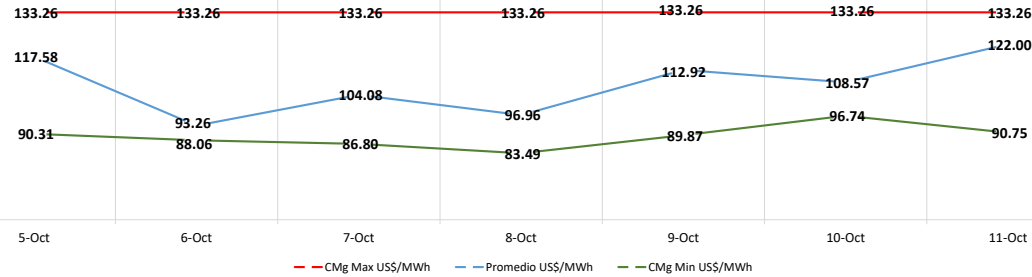
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

133.3

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

107.9

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

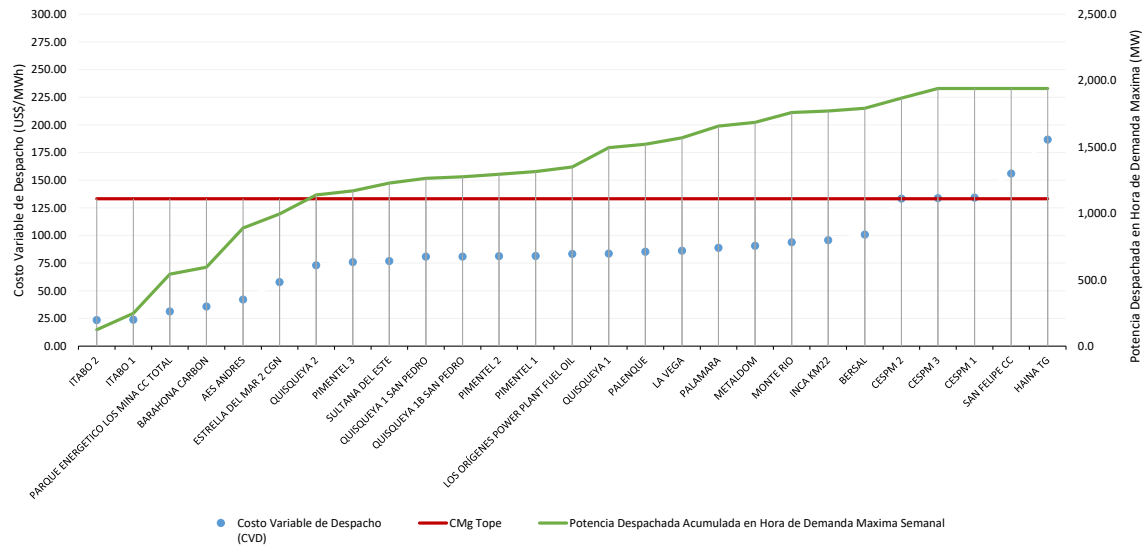


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	14/sep. al 20/sep.	21/sep. al 27/sep.	28/sep. al 4/oct.	5/oct. al 11/oct.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	56.64	50.94	49.54	50.13	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	78.65	76.58	73.35	74.75	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.61	2.47	2.31	2.25	
Carbon - US\$/Ton	55.67	55.85	53.49	54.34	

* 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

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	123.64	123.6	23.47	168	0.00
2	ITABO 1	123.23	246.9	23.87	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	296.00	542.9	31.43	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	52.16	595.0	35.74	168	0.00
5	AES ANDRES	295.00	890.0	42.15	103	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	105.30	995.3	57.83	168	0.00
7	QUISQUEYA 2	144.21	1,139.5	73.01	168	0.00
8	PIMENTEL 3	30.25	1,169.8	75.95	168	0.00
9	SULTANA DEL ESTE	58.13	1,227.9	76.83	160	0.00
10	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	35.92	1,263.8	80.90	168	0.00
11	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	12.53	1,276.4	80.90	163	0.00
12	PIMENTEL 2	17.93	1,294.3	81.36	155	0.00
13	PIMENTEL 1	21.60	1,315.9	81.47	156	0.00
14	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	34.07	1,350.0	83.29	165	0.00
15	QUISQUEYA 1	145.71	1,495.7	83.60	168	0.00
16	PALENQUE	25.00	1,520.7	85.30	129	0.23
17	LA VEGA	48.62	1,569.3	86.23	168	13.35
18	PALAMARA	89.05	1,658.4	88.89	149	29.10
19	METALDOM	27.02	1,685.4	90.74	119	16.37
20	MONTE RIO	74.25	1,759.6	93.90	114	12.58
21	INCA KM22	11.30	1,770.9	95.69	106	4.32
22	BERSAL	21.00	1,791.9	100.75	84	4.75
23	CESPM 2	76.69	1,868.6	133.37	166	0.20
24	CESPM 3	72.45	1,941.1	133.75	135	0.43
25	CESPM 1		1,941.06	134.23	85	1.00
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 133.26 US\$/MWh						
26	SAN FELIPE CC		1,941.06	156.05	118	0.00
27	HAINA TG		1,941.06	186.65	112	66.00
Horas de Desabastecimiento: 19.67						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	31,059.03	7.66%
Eólica	13,397.55	3.30%
Biomasa	5,040.00	1.24%
Solar	3,126.35	0.77%
Térmica	353,107.24	87.03%
Generado	405,730.17	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,482.80	08-Oct, periodo 20
Mínima Semanal	1,853.77	11-Oct, periodo 6

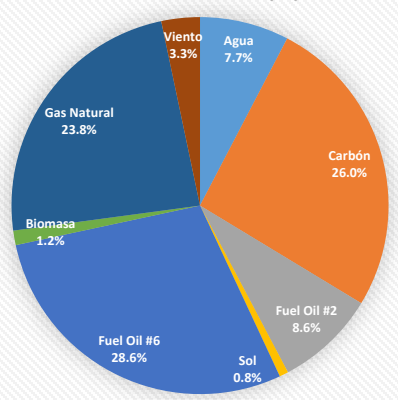
Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:
 AES ANDRES: 96 horas por Mantenimiento Programado (IMP)
 MONTE RIO: 31 horas por Gestion de Combustible (IGC)
 PALENQUE: 79 horas por Gestion de Combustible (IGC)
 PIMENTEL 1: 36 horas por Gestion de Combustible (IGC)
 PIMENTEL 2: 49 horas por Gestion de Combustible (IGC)
 SULTANA DEL ESTE: 53 horas por Gestion de Combustible (IGC)
 CEPP 1: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)
 CEPP 2: 168 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: lgerenciamonitoreo@sie.gov.do