



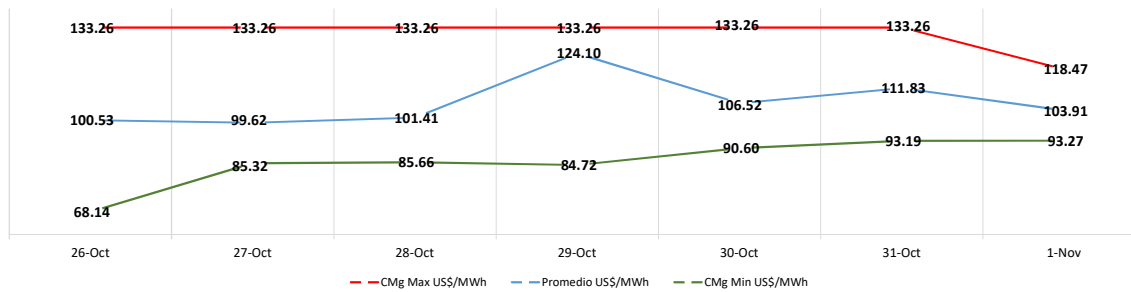
REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 26 de octubre al 1 de noviembre 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)	106.8
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	--------------

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

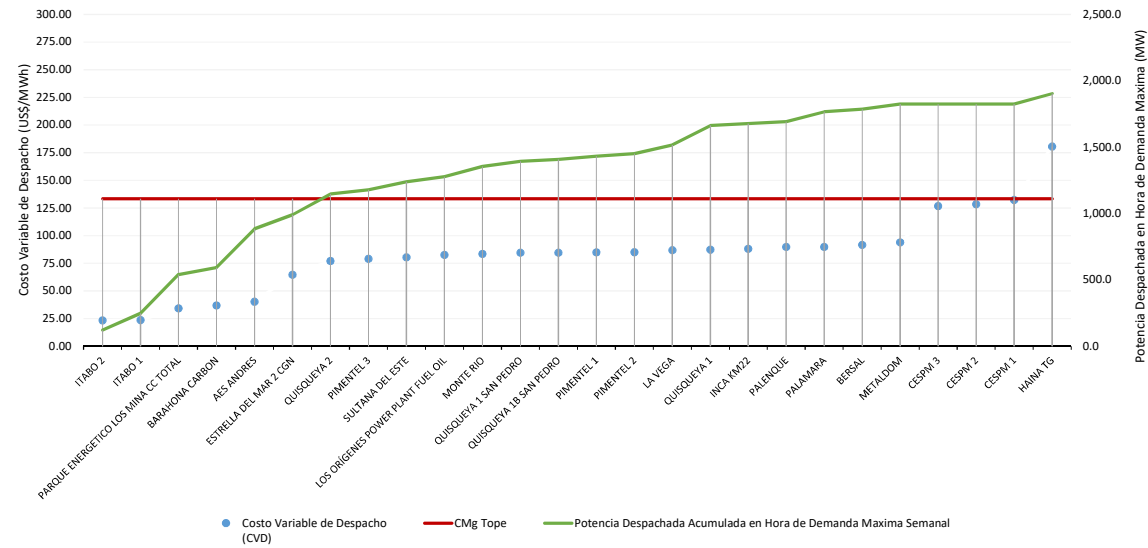


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	5/oct. al 11/oct.	12/oct. al 18/oct.	19/oct. al 25/oct.	26/oct. al 1/nov.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	50.13	39.58	37.67	39.19	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	74.75	75.18	75.60	71.76	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.25	2.31	2.28	2.52	
Carbon - US\$/Ton	54.34	55.74	57.11	56.21	

* 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	122.96	123.0	23.42	168	0.00
2	ITABO 1	125.26	248.2	23.61	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	293.00	541.2	34.21	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	52.24	593.5	36.86	168	0.00
5	AES ANDRES	291.16	884.6	40.29	137	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	106.80	991.4	64.56	168	0.00
7	QUISQUEYA 2	155.53	1,147.0	77.02	164	0.00
8	PIMENTEL 3	33.35	1,180.3	78.98	165	0.00
9	SULTANA DEL ESTE	58.54	1,238.8	80.46	155	0.00
10	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	37.80	1,276.6	82.55	167	0.00
11	MONTE RIO	78.09	1,354.7	83.54	143	0.00
12	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	39.17	1,393.9	84.53	163	0.00
13	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.82	1,407.7	84.53	168	0.00
14	PIMENTEL 1	23.39	1,431.1	84.90	134	0.00
15	PIMENTEL 2	20.17	1,451.3	85.08	126	0.00
16	LA VEGA	65.60	1,516.9	86.85	167	11.12
17	QUISQUEYA 1	146.02	1,662.9	87.26	168	0.00
18	INCA KM22	13.56	1,676.5	88.04	149	0.00
19	PALENQUE	16.00	1,692.5	89.75	98	0.00
20	PALAMARA	73.85	1,766.3	89.78	135	50.25
21	BERSAL	21.00	1,787.3	91.65	82	29.10
22	METALDOM	38.47	1,825.8	93.93	112	0.00
23	CESPM 3		1,825.8	126.76	0	0.00
24	CESPM 2		1,825.8	128.35	82	0.77
25	CESPM 1		1,825.78	132.18	0	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 133.26 US\$/MWh

26	HAINA TG	78.09	1,903.87	180.48	48	60.92
----	----------	-------	----------	--------	----	-------

Horas de Desabastecimiento: 15.85

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	18,893.92	4.95%
Eólica	16,490.71	4.32%
Biomasa	4,825.03	1.27%
Solar	2,646.68	0.69%
Térmica	338,477.77	88.76%
Generado	381,334.11	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,379.07	30-oct, periodo 20
Mínima Semanal	1,571.33	27-oct, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

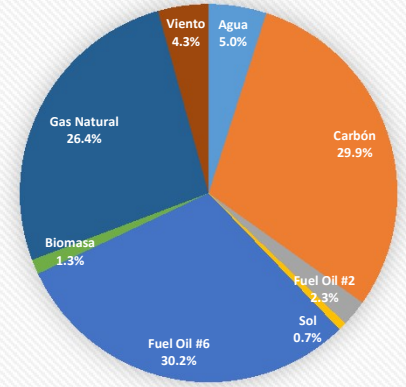
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- SAN FELIPE: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- MONTE RIO: 31 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PALENQUE: 78 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 55 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 59 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- SULTANA DEL ESTE: 45 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- CEPP 1: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- CEPP 2: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- LOS ORIGENES: 34 horas por Orden Administrativa (IOA)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do