



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 19 al 25 de octubre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

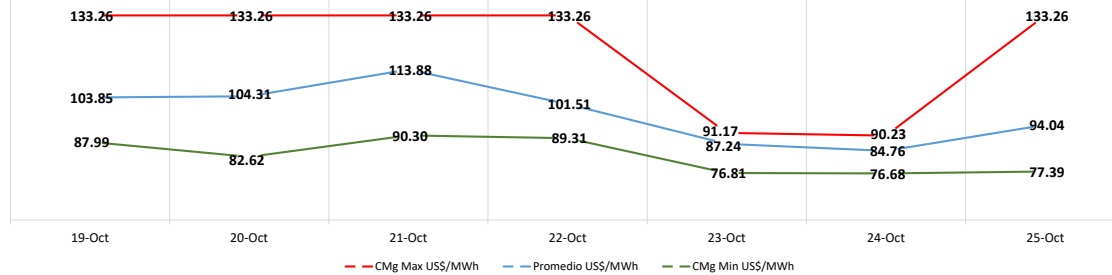
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

133.3

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

98.5

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

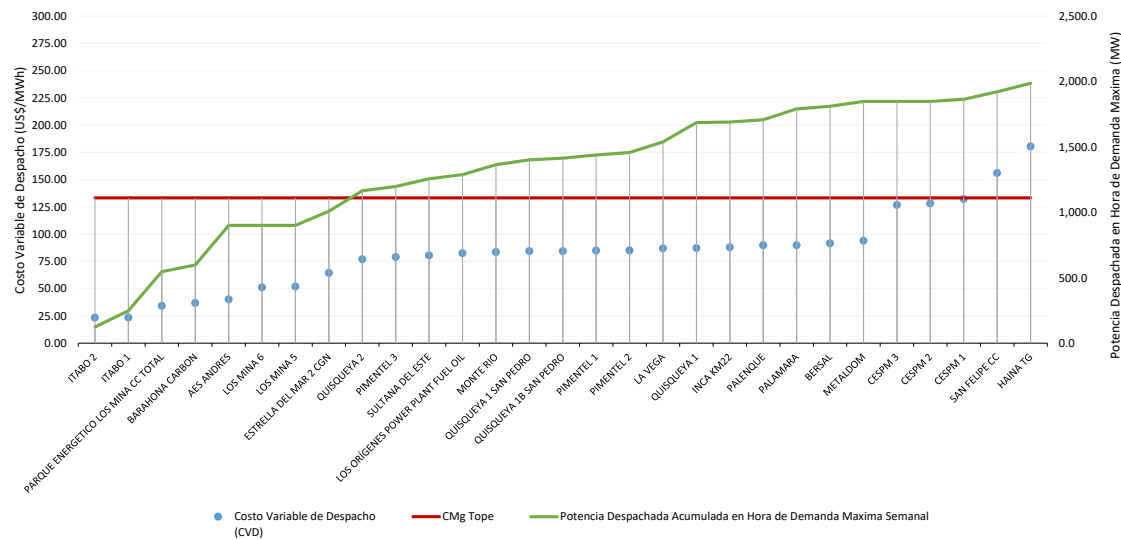


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	28/sep. al 4/oct.	5/oct. al 11/oct.	12/oct. al 18/oct.	19/oct. al 25/oct.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	49.54	50.13	39.58	37.67	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	73.35	74.75	75.18	75.60	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.31	2.25	2.31	2.28	
Carbon - US\$/Ton	53.49	54.34	55.74	57.11	

* 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	123.65	123.7	23.43	164	0.00
2	ITABO 1	123.33	247.0	23.62	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	299.00	546.0	34.22	167	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.55	597.5	36.87	141	0.00
5	AES ANDRES	302.86	900.4	40.30	168	0.00
6	LOS MINA 6		900.4	51.16	1	0.00
7	LOS MINA 5		900.4	51.99	1	0.00
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	108.40	1,008.8	64.58	168	0.00
9	QUISQUEYA 2	156.26	1,165.1	77.03	167	0.00
10	PIMENTEL 3	32.46	1,197.5	79.00	163	0.00
11	SULTANA DEL ESTE	58.41	1,255.9	80.48	151	0.00
12	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	32.00	1,287.9	82.57	160	4.48
13	MONTE RIO	75.80	1,363.7	83.56	123	13.08
14	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	37.12	1,400.8	84.56	157	12.95
15	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.63	1,414.5	84.56	161	0.00
16	PIMENTEL 1	23.07	1,437.5	84.92	130	0.00
17	PIMENTEL 2	19.56	1,457.1	85.10	119	0.03
18	LA VEGA	82.07	1,539.2	86.87	168	3.87
19	QUISQUEYA 1	146.94	1,686.1	87.28	165	0.00
20	INCA KM22	4.21	1,690.3	88.06	116	2.83
21	PALENQUE	18.00	1,708.3	89.77	50	1.28
22	PALAMARA	81.80	1,790.1	89.80	130	62.60
23	BERSAL	21.00	1,811.1	91.67	44	11.57
24	METALDOM	36.63	1,847.8	93.95	47	12.90
25	CESPM 3		1,847.75	126.79	49	0.02
26	CESPM 2		1,847.8	128.38	30	0.00
27	CESPM 1	73.71	1,863.83	132.21	34	3.50
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 133.26 US\$/MWh						
28	SAN FELIPE CC		1,921.46	156.04	12	0.00
29	HAINA TG	64.90	1,986.36	180.52	15	24.10

Horas de Desabastecimiento: 6.78

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	19,195.55	5.00%
Eólica	13,150.93	3.42%
Biomasa	5,040.00	1.31%
Solar	2,683.81	0.70%
Térmica	343,916.97	89.56%
Generado	383,987.26	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,422.25	21-Oct, periodo 20
Mínima Semanal	1,591.60	25-Oct, periodo 5

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

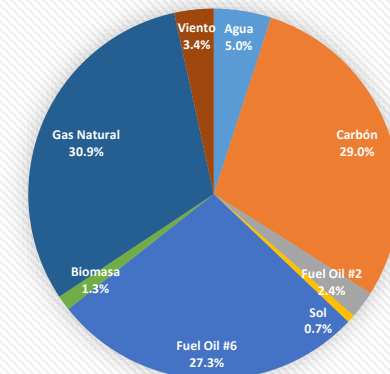
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- MONTE RIO: 31 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PALENQUE: 71 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)

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: [gerenciamentoreo@sie.gov.do]