



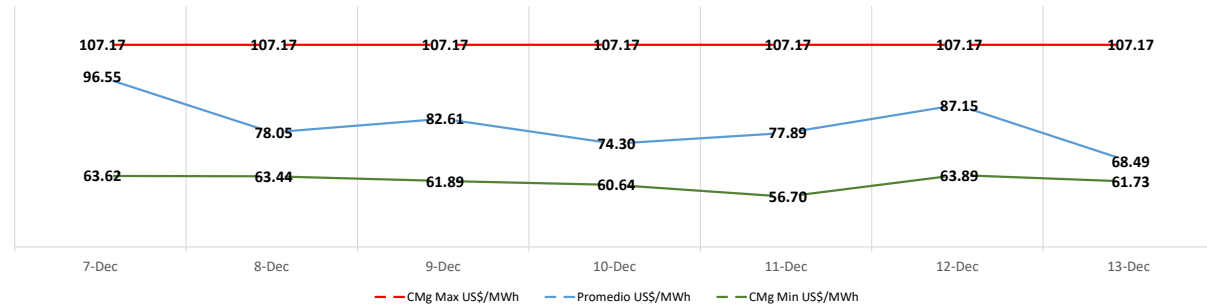
REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 7 al 13 de diciembre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	107.2	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	80.7
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

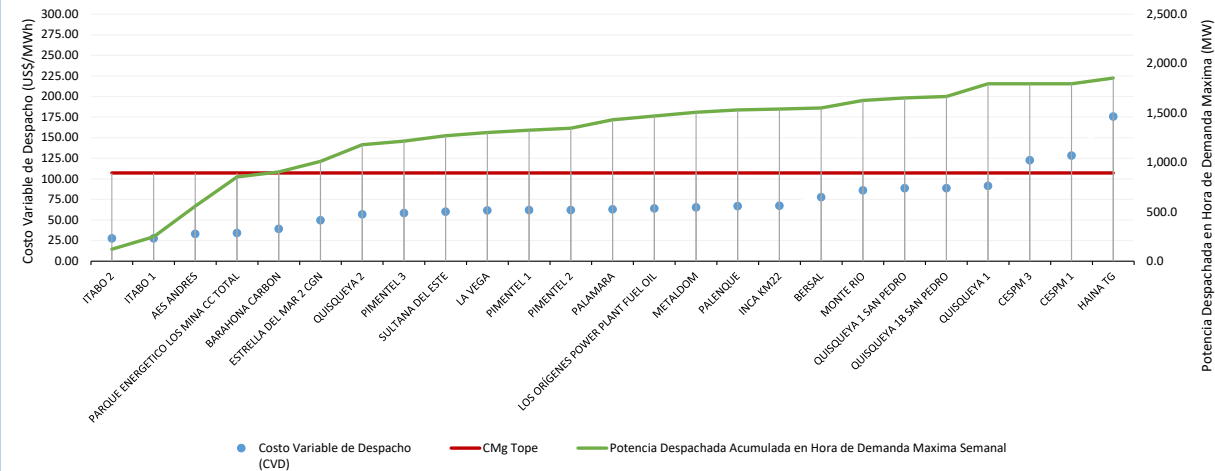


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	16/nov. al 22/nov.	23/nov. al 29/nov.	30/nov. al 6/dic.	7/dic. al 13/dic.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	34.98	39.42	35.98	40.80	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	71.60	74.00	72.67	73.65	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.57	2.50	2.39	2.27	
Carbon - US\$/Ton	54.21	55.13	56.43	54.47	

* 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 Maxima Semanal (MW)	Costo Variable de Despacho (CVD) (US\$/MWh)	Horas despachadas (Horas)	Horas marginando (Horas)
1	ITABO 2	121.13	121.1	27.65	168	0.00
2	ITABO 1	126.34	247.47	27.68	168	0.00
3	AES ANDRES	309.93	557.40	33.11	168	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	296.00	853.40	34.25	168	0.00
5	BARAHONA CARBON	50.25	903.65	39.26	168	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	106.20	1,009.85	49.72	168	0.00
7	QUISQUEYA 2	169.29	1,179.14	56.74	168	1.42
8	PIMENTEL 3	36.02	1,215.16	58.28	158	0.00
9	SULTANA DEL ESTE	54.87	1,270.03	60.07	139	0.00
10	LA VEGA	32.68	1,302.71	61.58	168	8.75
11	PIMENTEL 1	23.55	1,326.26	62.03	136	0.58
12	PIMENTEL 2	20.26	1,346.52	62.15	122	0.78
13	PALAMARA	85.08	1,431.60	62.95	159	18.13
14	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	37.70	1,469.30	64.06	128	26.92
15	METALDOM	38.00	1,507.30	65.34	99	14.00
16	PALENQUE	24.00	1,531.30	66.93	48	2.47
17	INCA KM22	9.23	1,540.53	67.21	102	14.48
18	BERSAL	10.00	1,550.53	77.76	79	9.23
19	MONTE RIO	75.91	1,626.44	85.97	71	12.85
20	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	26.36	1,652.80	88.63	65	14.82
21	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.88	1,666.68	88.63	168	0.00
22	QUISQUEYA 1	129.67	1,796.35	91.38	168	0.00
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 107.17 US\$/MWh						
23	CESPM 3		1,796.35	122.47	6	0.00
24	CESPM 2		1,796.35	123.33	0	0.00
25	CESPM 1		1,796.35	128.12	22	0.00
26	HAINA TG	57.28	1,853.63	175.62	10	35.05
Horas de Desabastecimiento: 8.52						

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	15,962.27	4.31%
Eólica	21,322.16	5.76%
Biomasa	4,827.74	1.30%
Solar	2,501.45	0.68%
Térmica	325,805.13	87.96%
Generado	370,418.75	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,321.99	11-Dec, periodo 20
Mínima Semanal	1,618.72	08-Dec, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

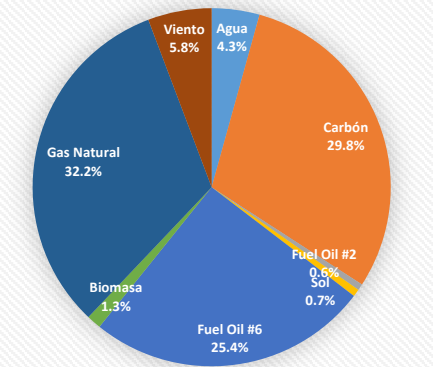
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- CESPM 1 y 2: 34 y 82 horas respectivamente por Mto. Programado (IMP)
- SAN FELIPE: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- MONTE RIO: 30 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PALENQUE: 104 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1 y 2: 52 y 65 horas respectivamente por Gestion de Combustible (IGC)
- SULTANA DEL ESTE: 8 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- CEPP 1 y 2: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- LOS ORIGENES: 44 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: [gerenciamentoreo@sie.gov.do]