



## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 28 de diciembre 2019 al 3 de enero 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

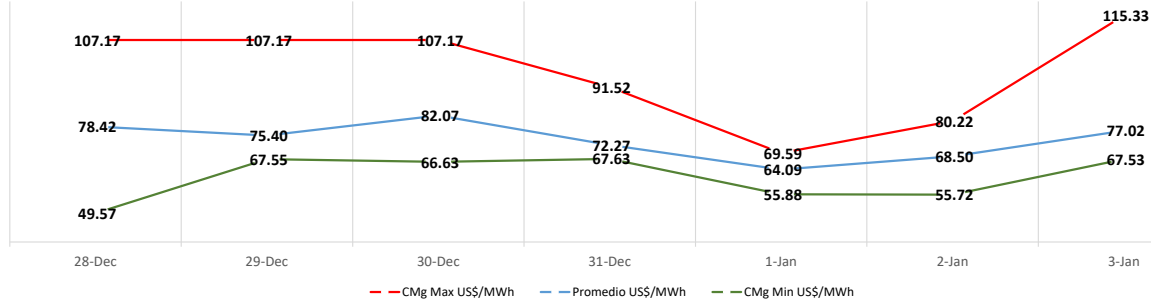
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

115.3

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

74.0

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

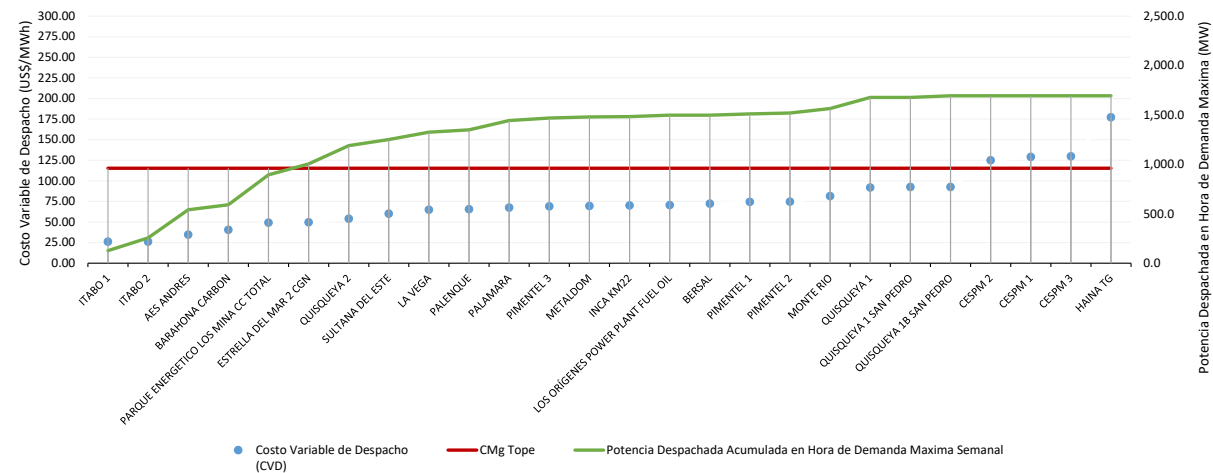


\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	7/dic. al 13/dic.	14/dic. al 20/dic.	21/dic. al 27/dic.	28/dic. al 3/ene.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	40.80	44.18	42.99	44.29	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	73.65	75.98	76.81	77.38	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.27	2.31	2.21	2.16	
Carbon - US\$/Ton	54.47	52.72	52.70	51.85	

\* 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 1	127.00	127.0	26.03	168	0.00
2	ITABO 2	128.00	255.00	26.07	168	0.00
3	AES ANDRES	286.00	541.00	34.51	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	50.00	591.00	40.40	168	0.00
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	303.60	894.60	49.09	168	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	110.00	1,004.60	49.63	168	2.67
7	QUISQUEYA 2	185.00	1,189.60	53.97	168	9.38
8	SULTANA DEL ESTE	61.96	1,251.56	60.08	69	0.00
9	LA VEGA	73.60	1,325.16	64.88	157	24.03
10	PALENQUE	24.00	1,349.16	65.54	37	0.00
11	PALAMARA	94.00	1,443.16	67.43	137	29.23
12	PIMENTEL 3	25.58	1,468.74	68.92	165	1.05
13	METALDOM	10.50	1,479.24	69.55	68	8.35
14	INCA KM22	4.50	1,483.74	70.06	64	14.78
15	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	15.00	1,498.74	70.42	87	25.82
16	BERSAL		1,498.74	72.30	30	1.52
17	PIMENTEL 1	11.37	1,510.11	74.53	55	4.32
18	PIMENTEL 2	10.42	1,520.53	74.70	23	6.37
19	MONTE RIO	45.00	1,565.53	81.39	30	16.20
20	QUISQUEYA 1	112.52	1,678.05	91.91	168	0.00
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO		1,678.05	92.46	20	14.17
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	16.48	1,694.53	92.46	153	0.00
<b>COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 115.33 US\$/MWh</b>						
23	CESPM 2		1,694.53	124.89	0	0.00
24	CESPM 1		1,694.53	129.02	1	0.00
25	CESPM 3		1,694.53	129.73	0	0.00
26	HAINA TG		1,694.53	177.07	0	7.83
<b>Horas de Desabastecimiento: 2.28 horas</b>						

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	17,630.72	5.01%
Eólica	16,171.63	4.60%
Biomasa	5,057.02	1.44%
Solar	2,744.14	0.78%
Térmica	310,020.71	88.17%
Generado	351,624.22	100.00%

#### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,227.98	28-Dec, periodo 23
Mínima Semanal	1,509.86	30-Dec, periodo 6

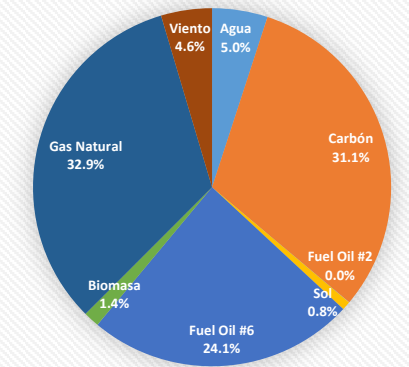
#### Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
<b>Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:</b>
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, 2 y 3: 90, 95, y 23 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: 67 horas por Orden Administrativa (IOA)
QUISQUEYA 1 y QUISQUEYA 1B SPM: 133 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-fiscalizacion-mercado>.

### ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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