



## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 14 al 20 de diciembre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

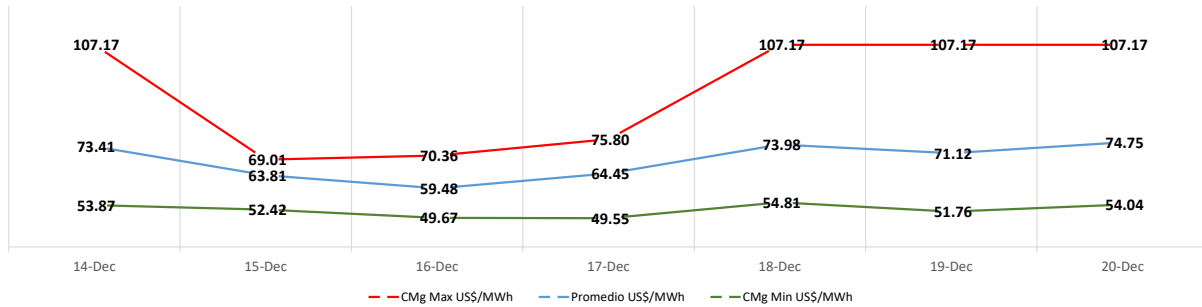
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

107.2

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

68.7

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

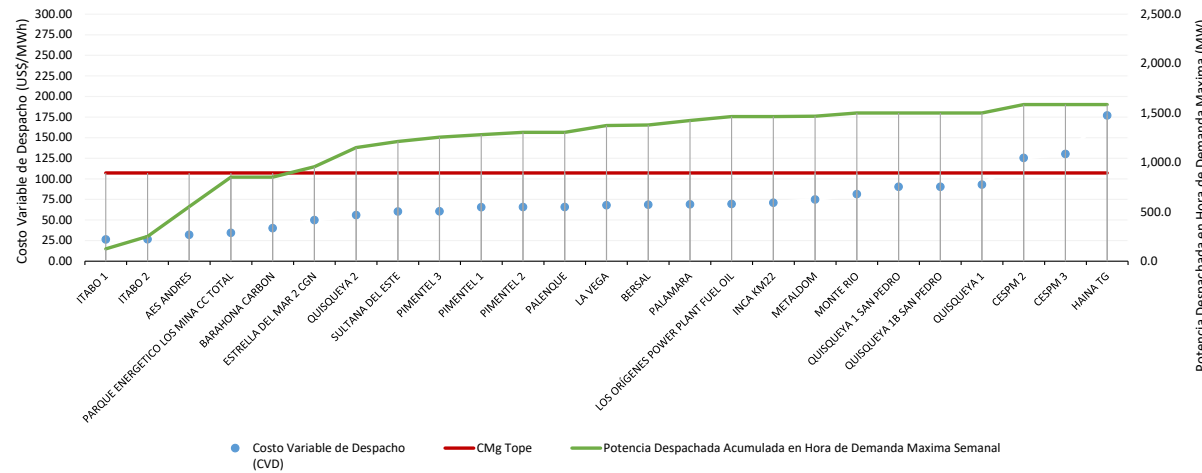


\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	23/nov. al 29/nov.	30/nov. al 6/dic.	7/dic. al 13/dic.	14/dic. al 20/dic.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	39.42	35.98	40.80	44.18	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	74.00	72.67	73.65	75.98	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.50	2.39	2.27	2.31	
Carbon - US\$/Ton	55.13	56.43	54.47	52.72	

\* 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)	Horas marginando (Horas)
1	ITABO 1	124.63	124.6	26.37	168	0.00
2	ITABO 2	125.41	250.04	26.47	168	0.00
3	AES ANDRES	301.77	551.81	32.01	168	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	299.00	850.81	34.39	167	0.00
5	BARAHONA CARBON		850.81	40.01	145	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	105.80	956.61	49.81	168	9.10
7	QUISQUEYA 2	192.96	1,149.57	56.04	165	22.55
8	SULTANA DEL ESTE	62.75	1,212.32	60.33	46	0.83
9	PIMENTEL 3	42.30	1,254.62	60.55	138	2.18
10	PIMENTEL 1	26.41	1,281.03	65.55	82	4.40
11	PIMENTEL 2	23.58	1,304.61	65.67	73	4.32
12	PALENQUE		1,304.61	65.70	32	4.13
13	LA VEGA	67.68	1,372.29	67.84	122	23.10
14	BERSAL	5.50	1,377.79	68.55	106	9.35
15	PALAMARA	45.49	1,423.28	69.06	94	45.03
16	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	39.70	1,462.98	69.47	74	7.45
17	INCA KM22	1.65	1,464.63	70.91	35	12.18
18	METALDOM	2.75	1,467.38	74.94	29	2.98
19	MONTE RIO	32.56	1,499.94	81.43	31	6.92
20	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	0.56	1,500.50	90.26	16	9.07
21	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO		1,500.50	90.26	39	0.00
22	QUISQUEYA 1		1,500.50	93.03	129	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 107.17 US\$/MWh

Orden	Unidad	Costo Variable de Despacho (CVD) (US\$/MWh)	Horas despachadas (Horas)	Horas marginando (Horas)
23	CESPM 2	125.28	23	0.00
24	CESPM 1	129.42	2	0.00
25	CESPM 3	130.13	16	0.00
26	HAINA TG	176.98	0	4.40

Horas de Desabastecimiento: 0 horas

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	19,607.73	5.50%
Eólica	26,699.83	7.48%
Biomasa	4,782.52	1.34%
Solar	2,673.74	0.75%
Térmica	302,952.82	84.93%
Generado	356,716.64	100.00%

#### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,611.56	19-Dec, periodo 19
Mínima Semanal	1,517.97	15-Dec, periodo 6

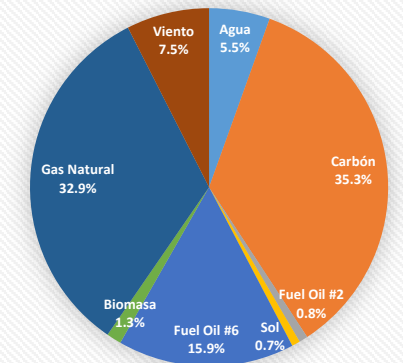
#### Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
<b>Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:</b> CESPM 2: 10 horas por Mito. 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: 51 y 57 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: 53 horas por Orden Administrativa (IOA)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

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



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