



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 21 al 27 de diciembre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

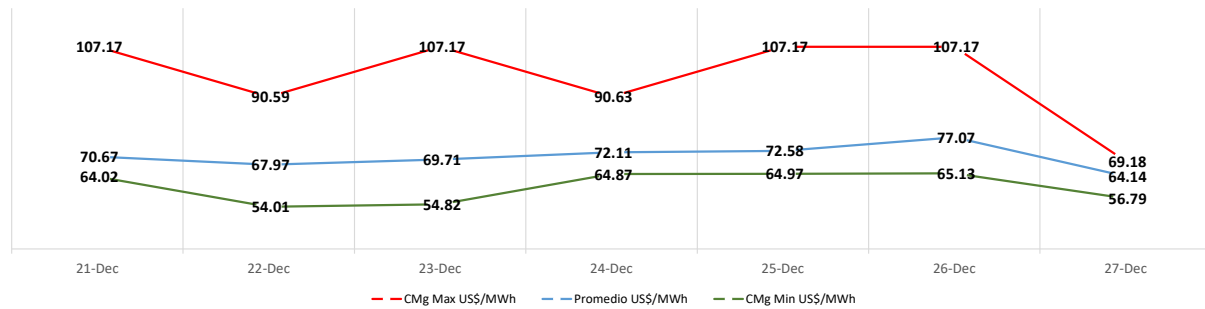
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

107.2

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

70.6

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

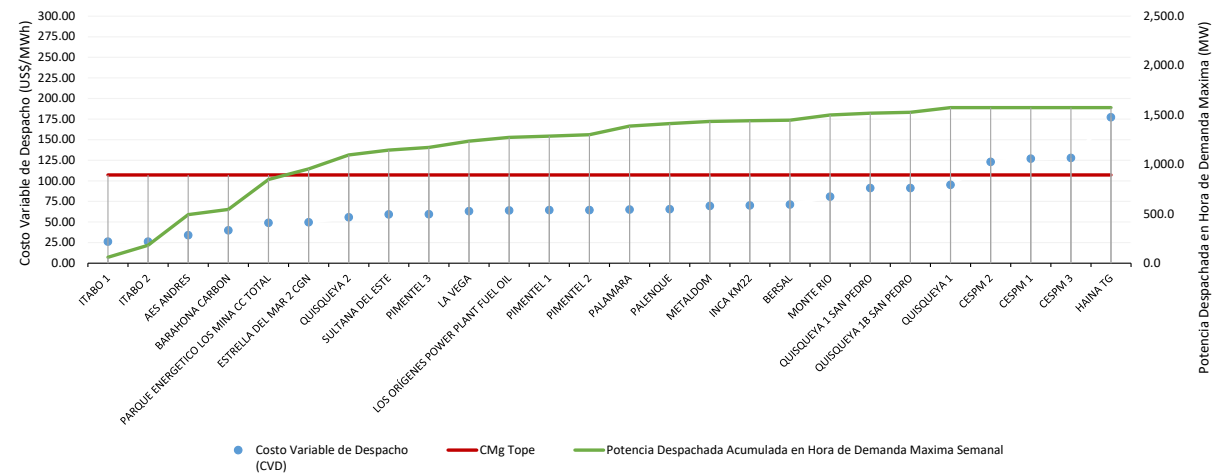


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	30/nov. al 6/dic.	7/dic. al 13/dic.	14/dic. al 20/dic.	21/dic. al 27/dic.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	35.98	40.80	44.18	42.99	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	72.67	73.65	75.98	76.81	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.39	2.27	2.31	2.21	
Carbon - US\$/Ton	56.43	54.47	52.72	52.70	

* 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	59.96	60.0	26.04	168	0.00
2	ITABO 2	121.91	181.87	26.09	168	0.00
3	AES ANDRES	309.09	490.96	33.96	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	52.95	543.91	39.83	129	0.00
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	303.60	847.51	49.00	168	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	106.40	953.91	49.57	168	0.00
7	QUISQUEYA 2	140.77	1,094.68	55.63	168	6.05
8	SULTANA DEL ESTE	49.69	1,144.37	59.12	69	1.00
9	PIMENTEL 3	26.78	1,171.15	59.43	153	0.00
10	LA VEGA	63.86	1,235.01	63.07	148	33.33
11	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	37.43	1,272.44	64.03	128	6.50
12	PIMENTEL 1	13.65	1,286.09	64.35	77	1.55
13	PIMENTEL 2	14.74	1,300.83	64.48	70	14.08
14	PALAMARA	87.56	1,388.39	65.11	108	40.52
15	PALENQUE	24.00	1,412.39	65.46	17	0.82
16	METALDOM	22.95	1,435.34	69.51	55	12.40
17	INCA KM22	6.48	1,441.82	70.06	47	9.07
18	BERSAL	5.50	1,447.32	71.28	44	9.97
19	MONTE RIO	52.21	1,499.53	80.87	26	11.03
20	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	18.08	1,517.61	91.19	15	13.85
21	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	10.00	1,527.61	91.19	65	0.00
22	QUISQUEYA 1	47.07	1,574.68	95.12	69	0.00

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

23	CESPM 2	1,574.68	122.94	0	0.00
24	CESPM 1	1,574.68	127.00	17	0.00
25	CESPM 3	1,574.68	127.70	3	0.00
26	HAINA TG	1,574.68	177.14	0	7.80

Horas de Desabastecimiento: 0 horas

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	17,757.51	5.08%
Eólica	9,568.15	2.74%
Biomasa	5,025.29	1.44%
Solar	2,050.92	0.59%
Térmica	314,842.94	90.15%
Generado	349,244.81	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,261.74	23-Dec, periodo 20
Mínima Semanal	1,421.62	22-Dec, periodo 15

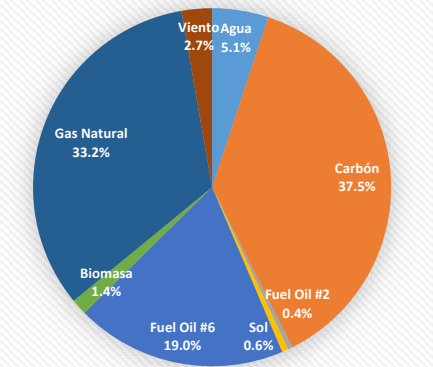
Notas y Eventos relevantes del SENI:

<p>Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:</p> <p>SAN FELIPE: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)</p> <p>MONTE RIO: 30 horas por Gestion de Combustible (IGC)</p> <p>PALENQUE: 104 horas por Gestion de Combustible (IGC)</p> <p>PIMENTEL 1, 2 y 3: 119, 119, y 31 horas respectivamente por Gestion de Combustible (IGC)</p> <p>SULTANA DEL ESTE: 8 horas por Gestion de Combustible (IGC)</p> <p>CEPP 1 y 2: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)</p> <p>LOS ORIGENES: 76 horas por Orden Administrativa (IOA)</p> <p>ESTRELLA DEL MAR: 8 horas por Orden Administrativa (IOA)</p>
--

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]