



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 3 al 9 de octubre 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

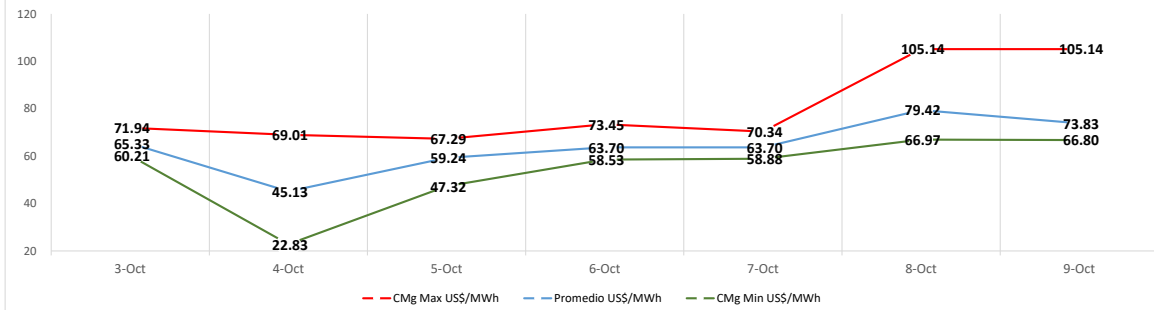
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

105.1

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

64.3

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

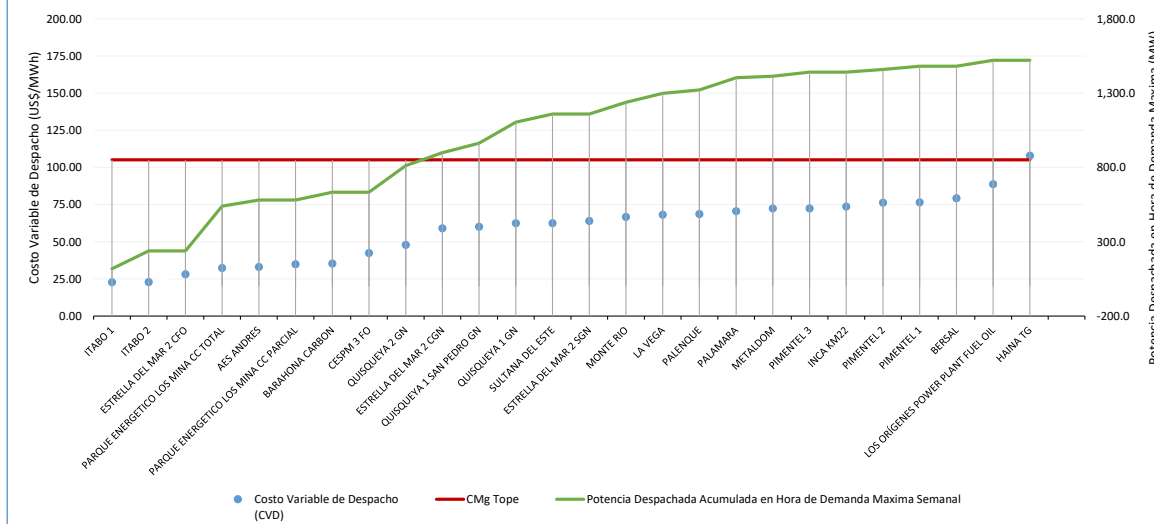


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible*	12/sep. al 18/sep.	19/sep. al 25/sep.	26/sep. al 2/oct.	3/oct. al 9/oct.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	36.54	35.81	35.65	37.34	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	40.44	40.07	41.15	43.41	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.21	2.04	2.43	2.62	
Carbon - US\$/Ton	52.70	53.09	54.03	54.93	

* 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

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 1	117.95	118.0	22.69	122	0.00
2	ITABO 2	120.35	238.30	22.80	168	8.10
3	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO		238.30	28.04	28	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	302.00	540.30	32.32	156	0.00
5	AES ANDRES	40.42	580.72	32.98	90	0.00
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		580.72	34.81	12	0.00
7	BARAHONA CARBON	52.30	633.02	35.24	168	0.00
8	CESPM 3 FO		633.02	42.31	4	0.00
9	QUISQUEYA 2 GN	179.12	812.14	47.90	162	7.08
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	87.28	899.42	59.02	83	20.07
11	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	63.60	963.02	60.00	140	9.32
12	QUISQUEYA 1 GN	142.00	1,105.02	62.40	168	4.67
13	SULTANA DEL ESTE	54.79	1,159.81	62.47	125	19.23
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,159.81	63.96	29	5.05
15	MONTE RIO	78.44	1,238.25	66.64	86	8.42
16	LA VEGA	60.53	1,298.78	68.11	141	17.12
17	PALENQUE	23.10	1,321.88	68.56	62	16.85
18	PALAMARA	81.48	1,403.36	70.53	37	25.07
19	METALDOM	10.06	1,413.42	72.34	24	2.92
20	PIMENTEL 3	27.88	1,441.30	72.39	155	0.00
21	INCA KM22		1,441.30	73.65	9	3.82
22	PIMENTEL 2	18.20	1,459.50	76.25	146	0.00
23	PIMENTEL 1	21.78	1,481.28	76.45	168	0.00
24	BERSAL		1,481.28	79.26	11	3.28
25	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	40.00	1,521.28	88.71	168	0.00
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 105.14 US\$/MWh						
26	HAINA TG		1,521.28	107.90	0	17.02

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	26,590.42	6.70%
Eólica	27,812.35	7.01%
Biomasa	5,111.62	1.29%
Solar	5,313.97	1.34%
Térmica	332,036.94	83.66%
Generado	396,865.30	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,571.01	09-Oct, periodo 21
Mínima Semanal	1,817.27	04-Oct, periodo 8

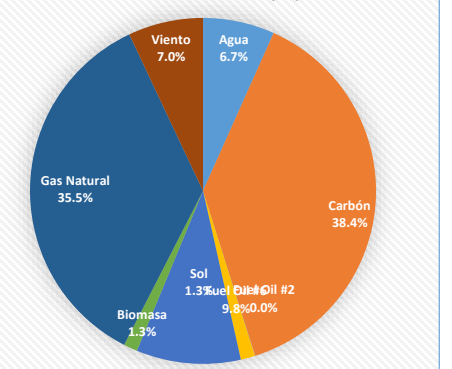
Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
Indisponibilidad de centrales (horas)
Por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), SAN FELIPE (168).
Por Mantenimiento Programado: CESPM 1, 2, 3 FO (168), PUNTA CATALINA I (82), AES ANDRES (48).
Por Mantenimiento Correctivo: PIMENTEL 2 (168).
Por Orden Administrativa: LOS MINA 5 (168), LOS MINA 6 (168), PELM CC PARCIAL (168), SAN PEDRO VAPOR (168), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (168), QUISQUEYA 1 FO (168).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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