



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 17 al 23 de octubre 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

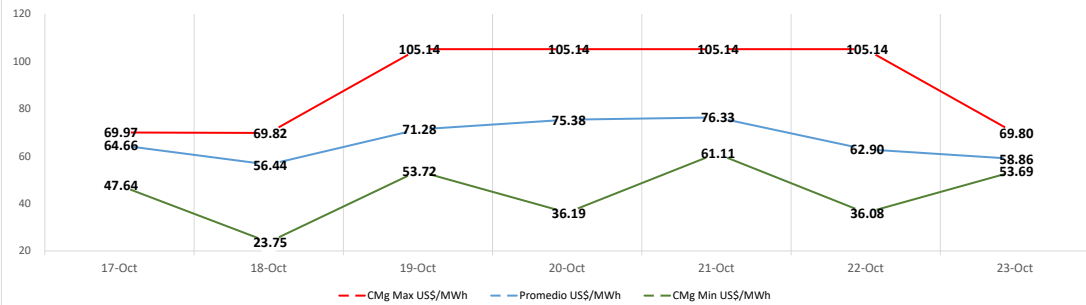
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

105.1

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

66.5

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

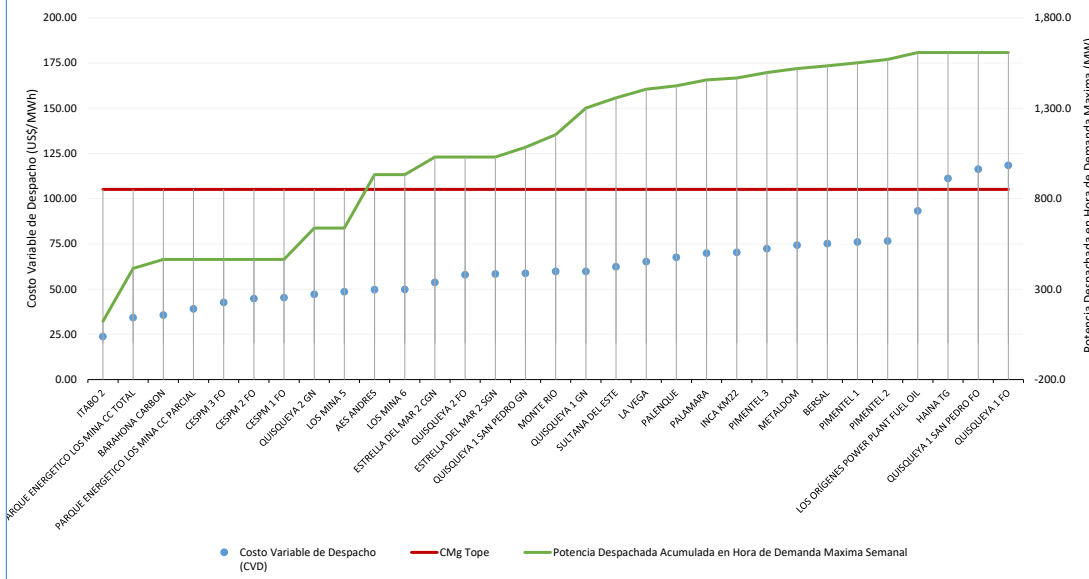


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible*	26/sep. al 2/oct.	3/oct. al 9/oct.	10/oct. al 16/oct.	17/oct. al 23/oct.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	35.65	37.34	38.86	39.35	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	41.15	43.41	43.65	43.02	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.43	2.62	2.78	2.94	
Carbon - US\$/Ton	54.03	54.93	55.39	55.76	

* 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 marginando
1	ITABO 2	122.03	122.0	23.74	168	0.00
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	293.00	415.03	34.18	55	0.00
3	BARAHONA CARBON	48.74	463.77	35.65	147	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		463.77	39.09	110	0.00
5	CESPM 3 FO		463.77	42.60	9	0.00
6	CESPM 2 FO		463.77	44.73	22	0.00
7	CESPM 1 FO		463.77	45.30	10	0.00
8	QUISQUEYA 2 GN	173.86	637.63	47.17	153	2.10
9	LOS MINA 5		637.63	48.53	5	0.00
10	AES ANDRES	295.47	933.10	49.73	168	0.00
11	LOS MINA 6		933.10	49.78	3	0.00
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	97.40	1,030.50	53.64	153	20.48
13	QUISQUEYA 2 FO		1,030.50	57.90	15	0.97
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,030.50	58.37	12	0.00
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	54.10	1,084.60	58.71	141	1.35
16	MONTE RIO	69.67	1,154.27	59.77	117	17.88
17	QUISQUEYA 1 GN	146.50	1,300.77	59.79	150	0.00
18	SULTANA DEL ESTE	56.78	1,357.55	62.33	123	5.52
19	LA VEGA	47.84	1,405.39	65.21	139	29.45
20	PALENQUE	18.00	1,423.39	67.53	71	22.37
21	PALAMARA	32.78	1,456.17	69.83	63	27.15
22	INCA KM22	10.95	1,467.12	70.35	25	2.42
23	PIMENTEL 3	30.08	1,497.20	72.31	168	0.00
24	METALDOM	22.43	1,519.63	74.29	32	9.83
25	BERSAL	15.00	1,534.63	75.17	25	0.10
26	PIMENTEL 1	16.65	1,551.28	76.09	168	0.00
27	PIMENTEL 2	18.62	1,569.90	76.62	168	0.00
28	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	38.00	1,607.90	93.26	168	0.00

Horas de Desabastecimiento: 10.9 horas

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 105.14 US\$/MWh

29	HAINA TG	1,607.9	111.18	8	17.48
30	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	1,607.90	116.33	11	0.00
31	QUISQUEYA 1 FO	1,607.9	118.46	22	0.00

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	28,031.18	6.92%
Eólica	14,197.24	3.50%
Biomasa	5,109.56	1.26%
Solar	6,055.00	1.49%
Térmica	351,762.27	86.82%
Generado	405,155.25	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,673.29	19-Oct, periodo 20
Mínima Semanal	1,796.04	18-Oct, periodo 9

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), MONTE RIO (29).

Por Mantenimiento Programado: CESPM 1, 2, 3 FO (168), BARAHONACARBON (25).

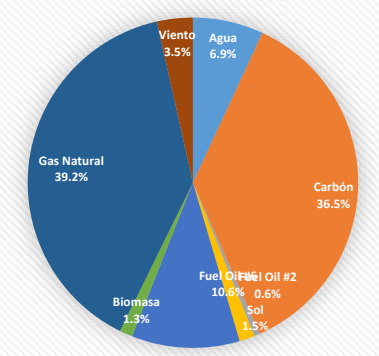
Por Mantenimiento Mayor: ITABO 1 (164).

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 y 2 FO (168).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sin.gub.uy/obtener-reports/departamento/direccion-fiscalizacion-mercado-electrico-mayorista/estadisticas>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerenciamonitoreo@sie.gov.do