



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 8 al 14 de agosto 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

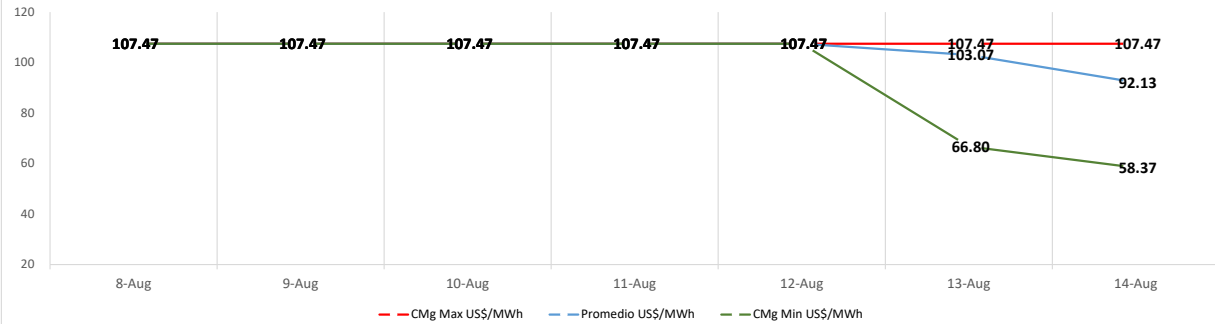
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

107.5

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

104.7

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

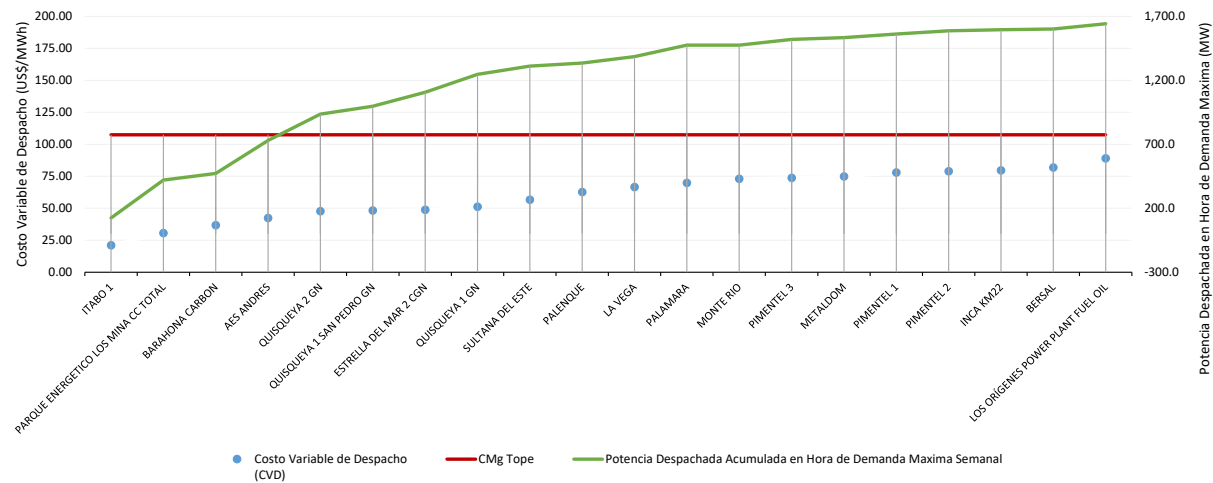


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	18/jul. al 24/jul.	25/jul. al 31/jul.	1/ago. al 7/ago.	8/ago. al 14/ago.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	36.88	37.13	38.39	40.43	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	44.77	43.72	44.35	44.90	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.72	1.80	2.18	2.20	
Carbon - US\$/Ton	51.62	51.95	52.37	52.46	

* 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	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 1	124.20	124.2	21.08	168	0.00
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	297.00	421.20	30.62	168	0.00
3	BARAHONA CARBON	51.09	472.29	36.77	154	0.00
4	AES ANDRES	258.32	730.61	42.42	168	0.00
5	QUISQUEYA 2 GN	206.10	936.71	47.71	168	0.00
6	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	61.90	998.61	48.26	168	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	108.10	1,106.71	48.87	168	0.00
8	QUISQUEYA 1 GN	140.30	1,247.01	51.16	168	0.00
9	SULTANA DEL ESTE	64.67	1,311.68	56.72	168	0.00
10	PALENQUE	24.00	1,335.68	62.65	166	0.00
11	LA VEGA	50.84	1,386.52	66.59	168	0.00
12	PALAMARA	88.76	1,475.28	69.88	167	3.95
13	MONTE RIO		1,475.28	73.04	106	0.00
14	PIMENTEL 3	45.17	1,520.45	73.78	168	0.00
15	METALDOM	13.47	1,533.92	74.88	164	0.68
16	PIMENTEL 1	28.77	1,562.69	77.88	168	0.00
17	PIMENTEL 2	25.14	1,587.83	78.94	168	0.00
18	INCA KM22	8.69	1,596.52	79.60	154	3.45
19	BERSAL	5.00	1,601.52	81.82	156	0.00
20	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	41.50	1,643.02	88.99	168	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 107.47 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 159.92 horas

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	24,468.75	6.07%
Eólica	32,647.43	8.09%
Biomasa	-	0.00%
Solar	6,254.59	1.55%
Térmica	340,011.91	84.29%
Generado	403,382.68	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,596.95	13-Aug, periodo 21
Mínima Semanal	1,836.42	10-Aug, periodo 6

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

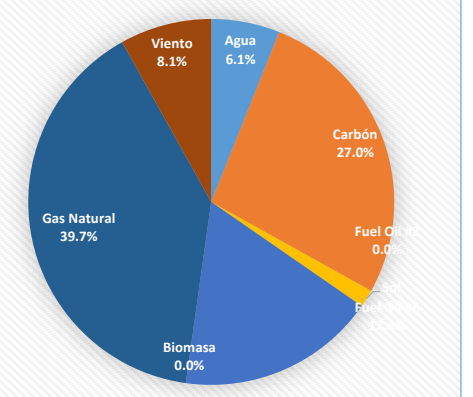
Indisponibilidad de centrales (horas)

Por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), MONTE RIO (42), PALENQUE (98), SAN FELIPE (168).
Por Mantenimiento Programado: CÉSPM 1, 2, 3 (168), BARAHONA CARBÓN (24).
Por Mantenimiento Mayor: ITABO 2 (168), SAN PEDRO BIO-ENERGY (168).
Por Orden Administrativa: LOS MINA 5 Y 6 (168), PELM CC PARCIAL (168), SAN PEDRO VAPOR (168), QUISQUEYA 1, 1B, 1 SAN PEDRO, 1B SAN PEDRO (168), HAINA TG (168), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (168), QUISQUEYA 1 FO, QUISQUEYA 1 SAN PEDRO (168).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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