

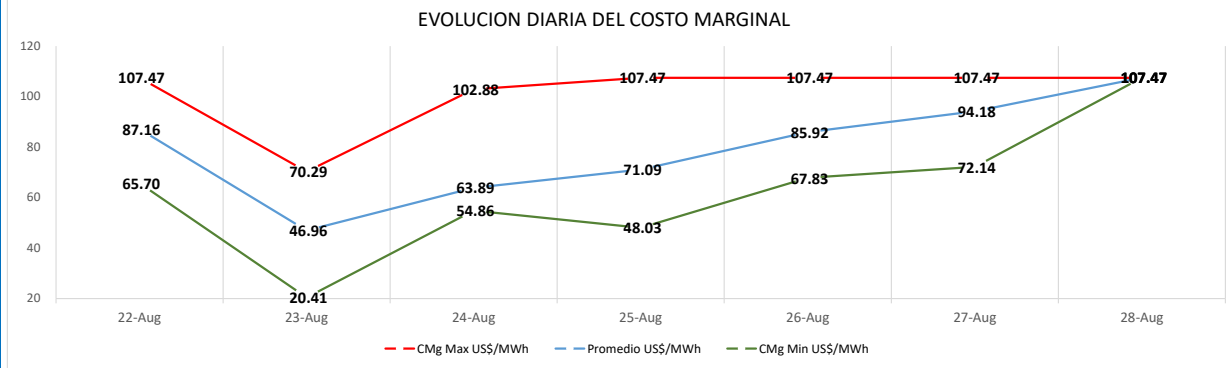


## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 22 al 28 de agosto 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

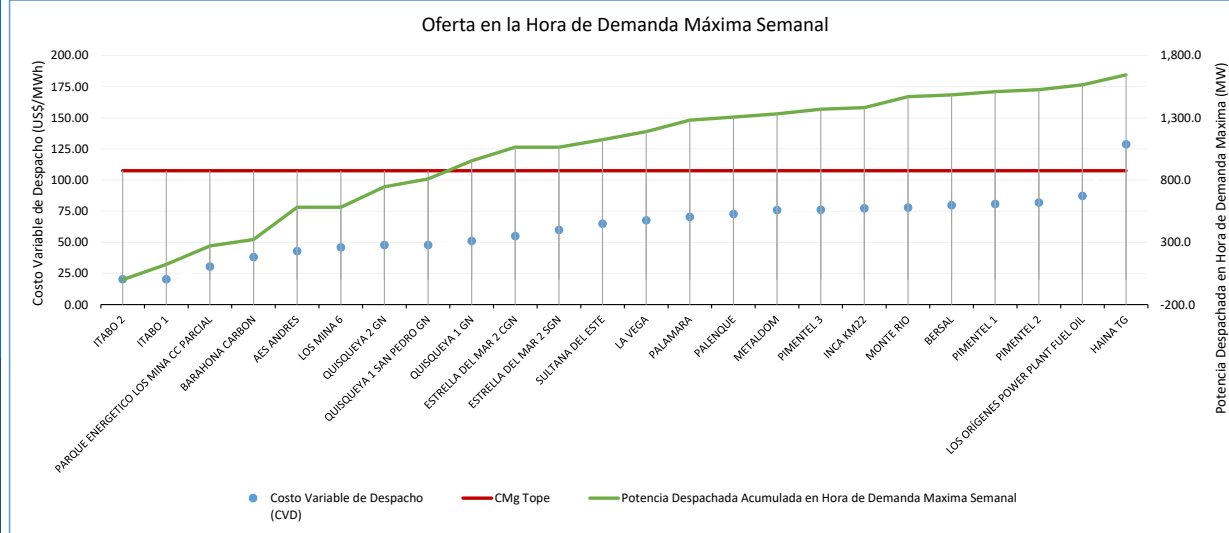
Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	<b>107.5</b>	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	<b>79.5</b>
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------



\*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	1/ago. al 7/ago.	8/ago. al 14/ago.	15/ago. al 21/ago.	22/ago. al 28/ago.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	38.39	40.43	41.48	41.07	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	44.35	44.90	44.88	44.57	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.18	2.20	2.40	2.54	
Carbon - US\$/Ton	52.37	52.46	51.57	50.68	

\* Promedio Semanal de Precios Platt's



## RESUMEN DE POSTDESPECHO EN ORDEN DE MÉRITO DE UNIDADES TÉRMICAS DE GENERACIÓN

Orden	Unidad	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 2			20.32	121	0.00
2	ITABO 1	122.81	122.81	20.36	168	4.10
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	148.00	270.81	30.55	146	3.28
4	BARAHONA CARBON	51.32	322.13	38.21	105	0.00
5	AES ANDRES	260.06	582.19	42.85	168	0.00
6	LOS MINA 6		582.19	45.96	10	0.00
7	QUISQUEYA 2 GN	163.86	746.05	47.74	160	7.62
8	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	62.60	808.65	47.87	145	2.83
9	QUISQUEYA 1 GN	145.00	953.65	51.16	168	0.00
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	109.60	1,063.25	54.94	109	12.18
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,063.25	59.84	32	0.00
12	SULTANA DEL ESTE	60.64	1,123.89	64.92	130	7.90
13	LA VEGA	64.87	1,188.76	67.59	128	19.47
14	PALAMARA	92.36	1,281.12	70.32	109	7.87
15	PALENQUE	24.00	1,305.12	72.64	98	4.02
16	METALDOM	26.07	1,331.19	75.83	87	18.30
17	PIMENTEL 3	37.48	1,368.67	76.20	157	0.00
18	INCA KM22	12.63	1,381.30	77.31	39	0.28
19	MONTE RIO	87.87	1,469.17	77.82	87	5.13
20	BERSAL	15.00	1,484.17	79.78	71	3.50
21	PIMENTEL 1	25.16	1,509.33	80.71	163	0.00
22	PIMENTEL 2	16.17	1,525.50	81.82	163	0.00
23	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	38.00	1,563.50	87.22	162	0.00

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

24	HAINA TG	80.66	1,644.16	128.59	24	3.80
----	----------	-------	----------	--------	----	------

Horas de Desabastecimiento: 67.72 horas

### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	28,101.94	7.33%
Eólica	18,246.29	4.76%
Biomasa	-	0.00%
Solar	5,339.05	1.39%
Térmica	331,556.50	86.51%
Generado	<b>383,243.78</b>	<b>100.00%</b>

### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	<b>2,719.66</b>	<b>27-Aug, periodo 21</b>
Mínima Semanal	<b>933.46</b>	<b>23-Aug, periodo 5</b>

### Notas y Eventos relevantes del SENI:

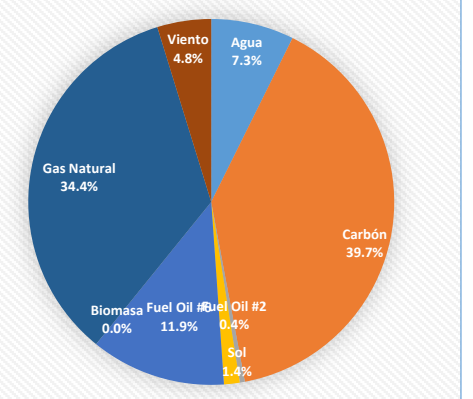
**Notas:**

**Indisponibilidad de centrales (horas)**  
**Por Gestión de Combustible:** CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), MONTE RIO (42), SAN FELIPE (168).  
**Por Mantenimiento Programado:** CÉSPM 1, 2, 3 (168).  
**Por Mantenimiento Mayor:** SAN PEDRO BIO-ENERGY (85), LOS MINA 5 (168).  
**Por Orden Administrativa:** LOS MINA 6 (168), PELM CC TOTAL (60), SAN PEDRO VAPOR (168), HAINA TG (168), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (168).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

## ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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