



## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 29 de agosto al 4 de septiembre 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

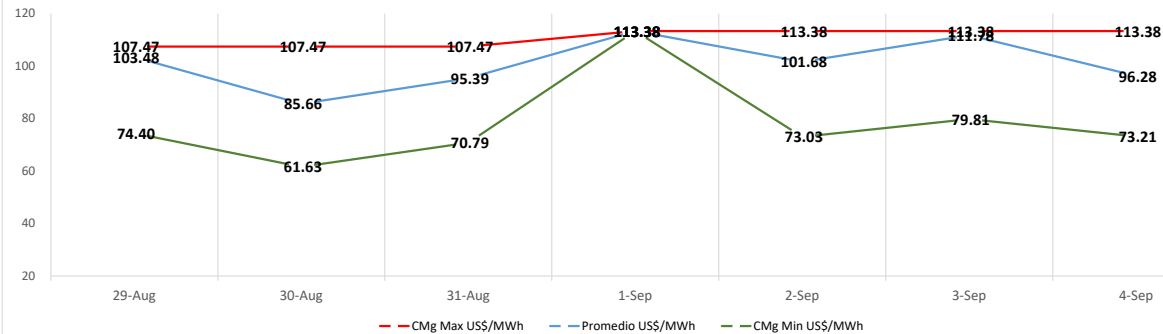
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

107.5

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

101.1

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

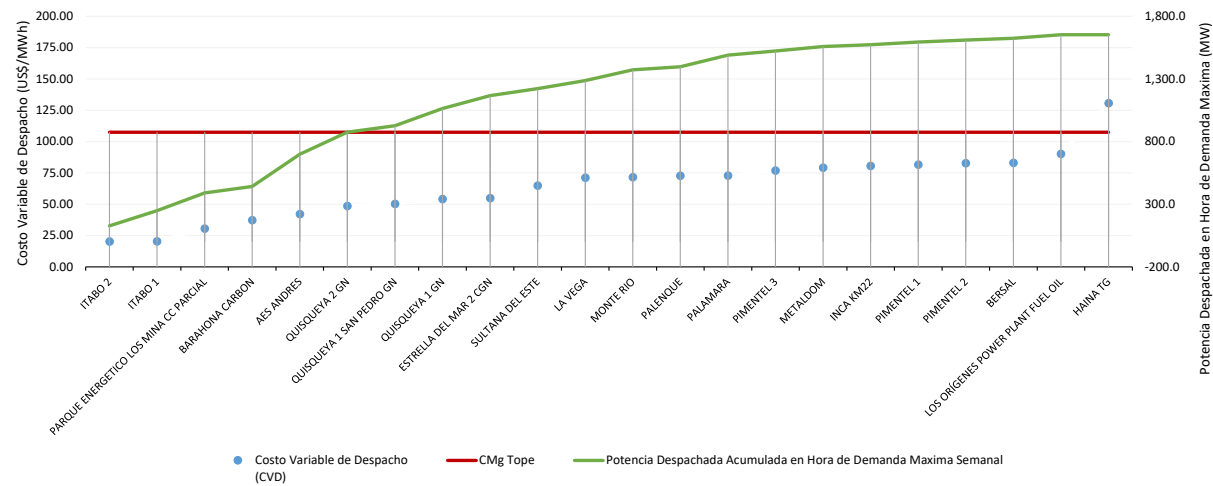


\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	8/ago. al 14/ago.	15/ago. al 21/ago.	22/ago. al 28/ago.	29/ago. al 4/sep.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	40.43	41.48	41.07	38.09	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	44.90	44.88	44.57	42.11	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.20	2.40	2.54	2.54	
Carbon - US\$/Ton	52.46	51.57	50.68	51.36	

\* 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 Maxima Semanal (MW)	Costo Variable de Despacho (CVD) (US\$/MWh)	Horas despachadas (Horas)	Horas marginando (Horas)
1	ITABO 2	127.49	127.5	20.29	136	0.00
2	ITABO 1	121.18	248.67	20.36	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	142.00	390.67	30.51	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.01	441.68	37.27	168	0.00
5	AES ANDRES	258.13	699.81	42.18	75	0.00
6	QUISQUEYA 2 GN	175.30	875.11	48.52	168	0.00
7	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	51.90	927.01	50.30	168	0.00
8	QUISQUEYA 1 GN	137.10	1,064.11	54.20	168	0.00
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	102.30	1,166.41	54.95	168	0.72
10	SULTANA DEL ESTE	55.65	1,222.06	64.88	168	6.13
11	LA VEGA	64.81	1,286.87	71.17	161	4.73
12	MONTE RIO	86.61	1,373.48	71.66	160	3.33
13	PALENQUE	24.00	1,397.48	72.82	151	2.82
14	PALAMARA	92.29	1,489.77	72.96	158	5.23
15	PIMENTEL 3	32.88	1,522.65	76.95	168	0.00
16	METALDOM	36.48	1,559.13	79.24	114	9.88
17	INCA KM22	13.35	1,572.48	80.65	90	1.20
18	PIMENTEL 1	22.82	1,595.30	81.58	168	0.00
19	PIMENTEL 2	14.65	1,609.95	82.72	163	0.00
20	BERSAL	15.00	1,624.95	83.01	129	1.70
21	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	28.00	1,652.95	90.21	168	0.00
22	HAINA TG		1,652.95	130.75	48	14.50

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

Horas de Desabastecimiento: 117.75 horas

### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	17,922.81	4.42%
Eólica	20,626.38	5.09%
Biomasa	1,084.33	0.27%
Solar	5,644.55	1.39%
Térmica	359,831.03	88.82%
Generado	405,109.10	100.00%

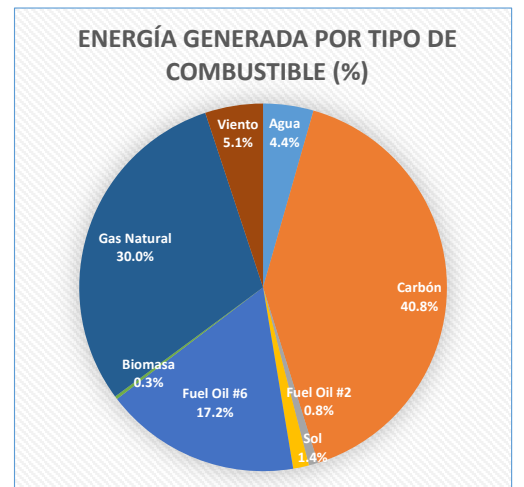
### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,698.56	31-Aug, periodo 22
Mínima Semanal	1,958.99	04-Sep, 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), SAN FELIPE (168).  
**Por Mantenimiento Programado:** CESPM 1, 2, 3 (168, 136).  
**Por Mantenimiento Correctivo:** ITABO 2 (24), AES ANDRES (96).  
**Por Mantenimiento Mayor:** LOS MINA 5 (168).  
**Por Orden Administrativa:** LOS MINA 6 (168), PELM CC TOTAL (168), SAN PEDRO VAPOR (168), HAINA TG (168), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (168), PALENQUE (23).  
**Fuente:** Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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



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