



## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 7 al 13 de septiembre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

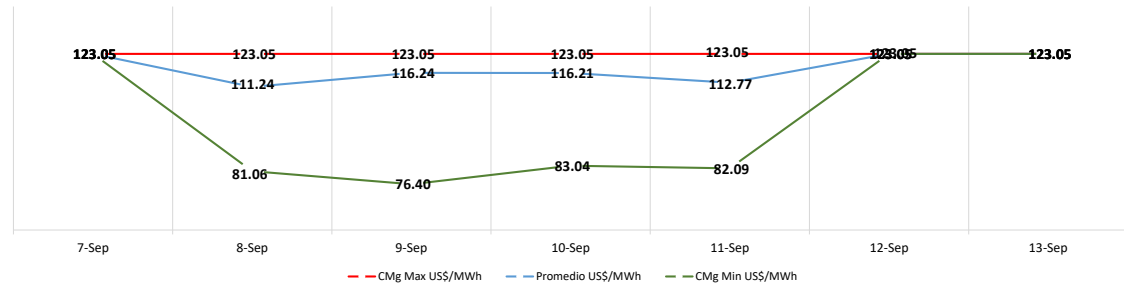
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

123.1

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

117.9

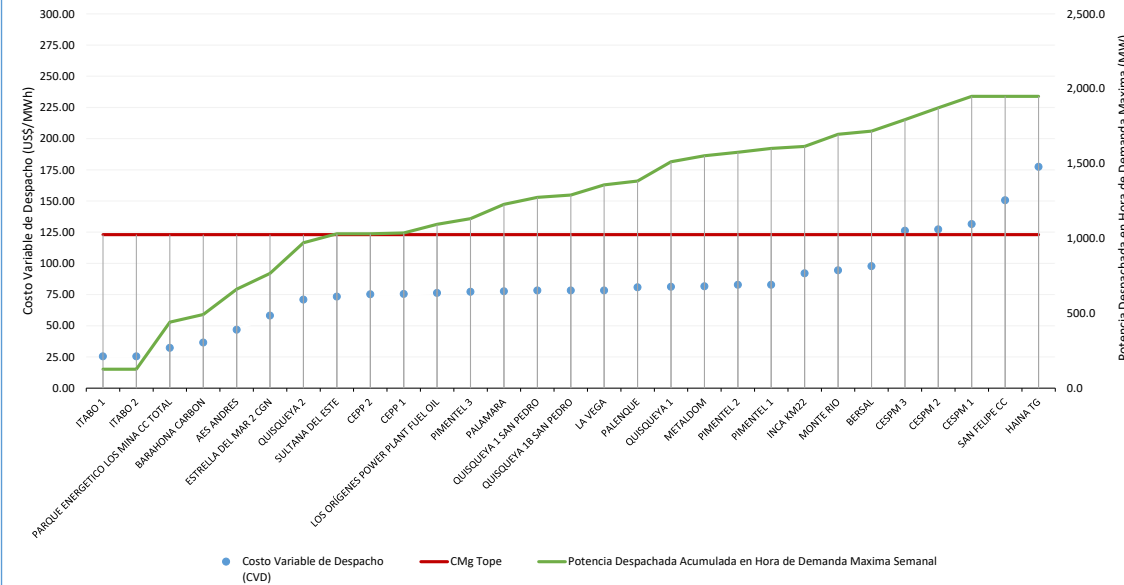
### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL



\*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	17/ago. al 23/ago.	24/ago. al 30/ago.	31/ago. al 6/sep.	7/sep. al 13/sep.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	43.98	45.39	47.99	46.43	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	70.89	70.55	71.82	73.21	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.18	2.25	2.43	2.58	
Carbon - US\$/Ton	49.36	49.39	46.69	50.19	

### 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 1	126.36	126.4	25.58	168	0.00
2	ITABO 2		126.4	25.61	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	315.00	441.4	32.34	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	50.25	491.6	36.66	168	0.00
5	AES ANDRES	168.84	660.5	46.93	31	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	105.60	766.1	58.28	168	0.00
7	QUISQUEYA 2	204.91	971.0	71.02	168	0.00
8	SULTANA DEL ESTE	60.46	1,031.4	73.44	168	0.00
9	CEPP 2		1,031.4	75.30	168	0.00
10	CEPP 1	4.92	1,036.3	75.56	167	0.00
11	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	58.45	1,094.8	76.42	168	0.00
12	PIMENTEL 3	37.88	1,132.7	77.36	168	0.00
13	PALAMARA	95.05	1,227.7	77.65	167	0.00
14	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	46.27	1,274.0	78.33	167	0.00
15	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	15.90	1,289.9	78.33	168	0.00
16	LA VEGA	67.96	1,357.9	78.38	168	0.00
17	PALENQUE	25.00	1,382.9	80.93	149	1.87
18	QUISQUEYA 1	129.16	1,512.0	81.35	168	0.00
19	METALDOM	39.79	1,551.8	81.75	93	0.00
20	PIMENTEL 2	23.54	1,575.3	82.85	168	2.68
21	PIMENTEL 1	25.96	1,601.3	82.96	165	6.08
22	INCA KM22	13.22	1,614.5	92.05	113	5.73
23	MONTE RIO	81.57	1,696.1	94.54	156	7.35
24	BERSAL	21.00	1,717.1	97.80	134	0.00

### COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 123.05 US\$/MWh

25	CESPM 3	76.83	1,793.92	126.27	168	0.62
26	CESPM 2	78.41	1,872.33	127.33	118	0.00
27	CESPM 1	76.83	1,949.16	131.58	112	0.00
28	SAN FELIPE CC		1,949.16	150.66	164	0.02
29	HAINA TG		1,949.16	177.42	95	28.80

Horas de Desabastecimiento: 91.03

### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,155.25	5.05%
Eólica	9,770.95	2.45%
Biomasa	4,327.04	1.08%
Solar	2,881.83	0.72%
Térmica	361,702.84	90.69%
<b>Generado</b>	<b>398,837.91</b>	<b>100.00%</b>

### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,499.92	07-Sep, periodo 20
Mínima Semanal	1,742.13	09-Sep, periodo 6

### Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

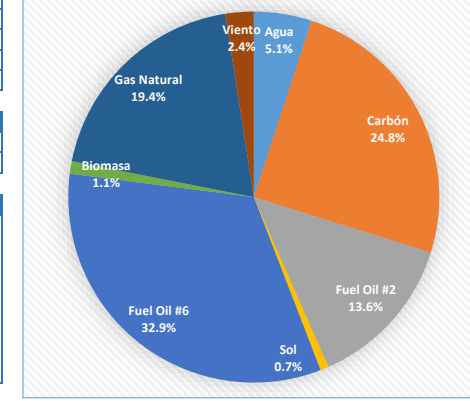
#### Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- AES ANDRES: 96 horas por Mantenimiento Programado (IMP)
- GEN EMERG AES ANDRES: 120 horas por Mantenimiento Programado (IMP)
- PALENQUE: 83 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 57 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 66 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- SULTANA DEL ESTE: 53 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sie.gob.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion>.

### ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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