



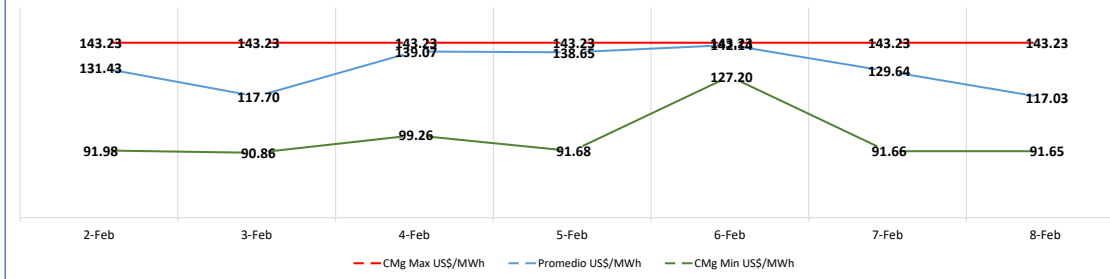
## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 2 al 8 de febrero 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	<b>143.2</b>	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	<b>130.8</b>
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	--------------

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

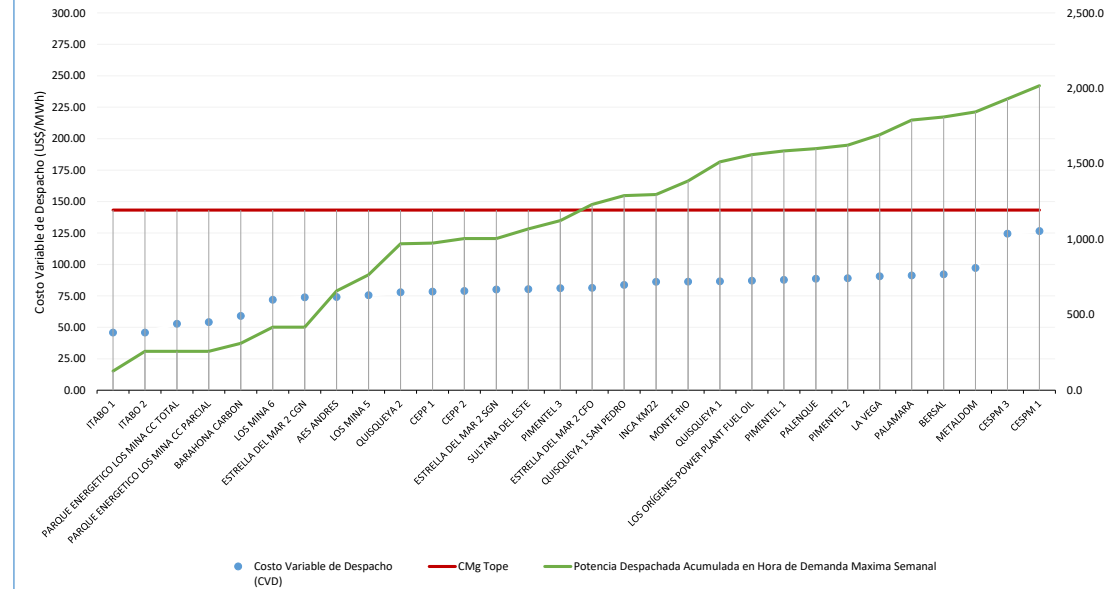


\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	12/ene. al 18/ene.	19/ene. al 25/ene.	26/ene. al 1/feb.	2/feb. al 8/feb.	Tendencia
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	56.23	57.03	58.28	61.01	↗
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	70.77	71.62	72.04	72.98	↗
Gas Natural - US\$/MMBtu	3.47	3.07	2.85	2.62	↘
Carbon - US\$/Ton	79.37	80.09	78.63	77.50	↘

\* 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 1	126.49	126.5	45.80	168	0.00
2	ITABO 2	131.39	257.9	45.80	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL		257.9	52.88	22	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		257.9	54.15	2	0.00
5	BARAHONA CARBON	52.68	310.6	59.14	168	0.00
6	LOS MINA 6	107.00	417.6	71.86	144	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN		417.6	73.83	38	0.00
8	AES ANDRES	239.98	657.5	74.14	168	0.00
9	LOS MINA 5	107.00	764.5	75.58	87	0.00
10	QUISQUEYA 2	205.29	969.8	77.88	168	0.00
11	CEPP 1	5.17	975.0	78.41	160	0.00
12	CEPP 2	30.33	1,005.3	78.94	168	0.00
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,005.3	80.16	5	0.00
14	SULTANA DEL ESTE	63.22	1,068.6	80.33	157	0.00
15	PIMENTEL 3	54.80	1,123.4	81.09	163	0.00
16	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	107.00	1,230.4	81.43	112	0.00
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	58.46	1,288.8	83.76	168	0.00
18	INCA KM22	8.40	1,297.2	86.20	168	0.00
19	MONTE RIO	89.23	1,386.4	86.36	158	0.00
20	QUISQUEYA 1	126.61	1,513.1	86.61	168	0.00
21	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	47.40	1,560.5	87.11	162	0.00
22	PIMENTEL 1	25.51	1,586.0	87.76	159	0.00
23	PALENQUE	15.00	1,601.0	88.62	130	0.00
24	PIMENTEL 2	22.71	1,623.7	89.07	151	0.00
25	LA VEGA	69.22	1,692.9	90.62	166	4.72
26	PALAMARA	96.83	1,789.7	91.30	168	12.92
27	BERSAL	21.00	1,810.7	92.16	140	3.20
28	METALDOM	33.54	1,844.3	97.28	141	10.08
29	CESPM 3	86.53	1,930.8	124.43	159	12.82
30	CESPM 1	86.53	2,017.3	126.52	131	19.58

**COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 143.23 US\$/MWh**

**Horas de Desabastecimiento: 104.68**

### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	23,532.17	6.95%
Eólica	5,977.82	1.77%
Biomasa	4,964.15	1.47%
Solar	2,548.02	0.75%
Térmica	301,456.18	89.06%
Generado	338,478.34	100.00%

### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,244.30	08-Feb, periodo 20
Mínima Semanal	1,433.63	03-Feb, periodo 8

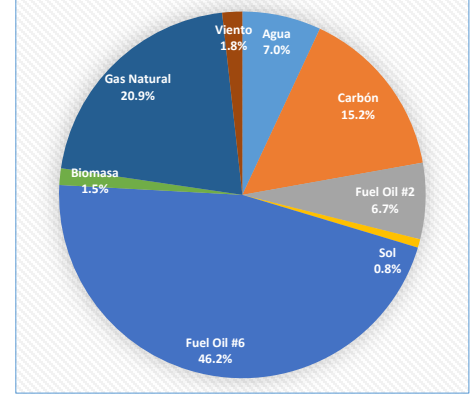
### Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:  
**Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:**  
**Haina TG:** 168 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).  
**Monte Rio:** 28 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).  
**San Felipe:** 168 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).  
**Los Mina Ciclo Combinado:** 114 MW Indisponible por Mantenimiento Correctivo (IMC).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

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



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