



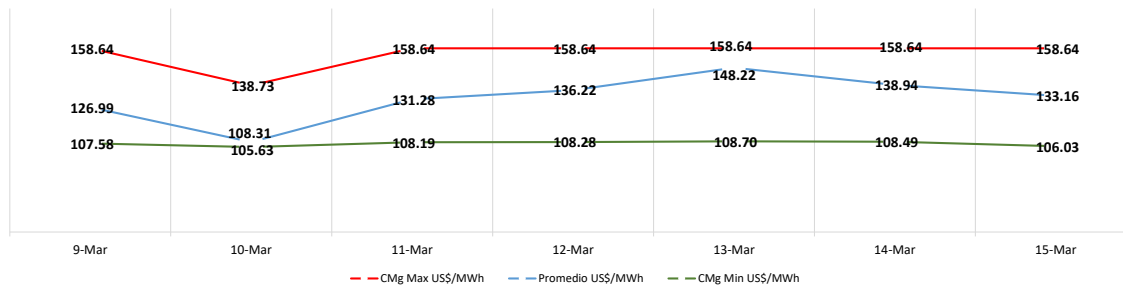
## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 9 al 15 de marzo 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	<b>158.6</b>	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	<b>131.9</b>
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	--------------

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

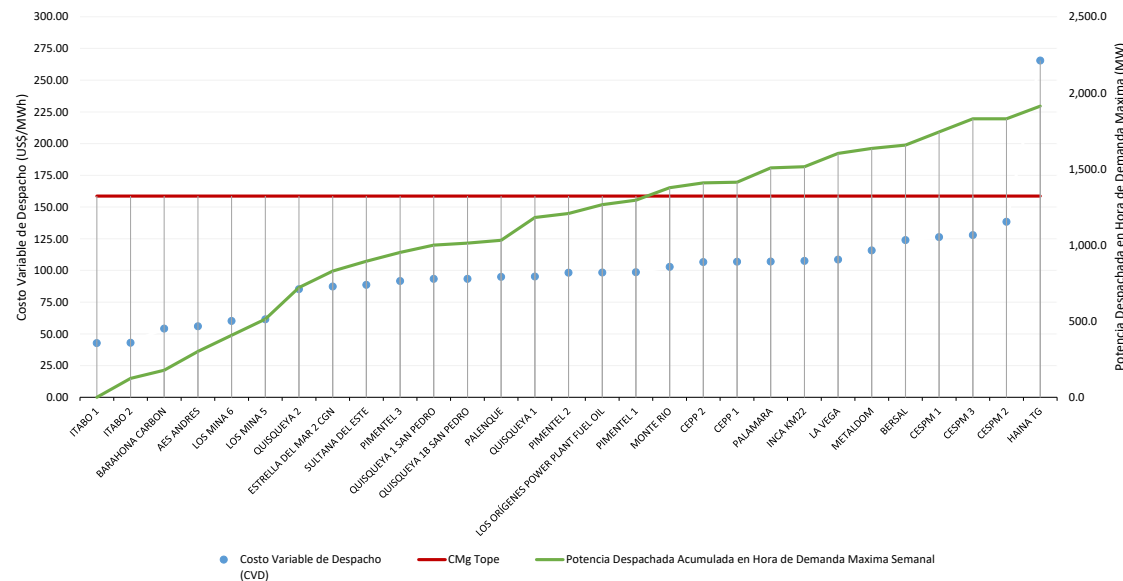


\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	16/feb. al 22/feb.	23/feb. al 1/mar.	2/mar. al 8/mar.	9/mar. al 15/mar.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	66.33	64.63	64.82	64.19	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	78.23	77.43	77.10	75.89	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.68	2.83	2.86	2.81	
Carbon - US\$/Ton	71.11	72.21	73.66	71.77	

\* 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

LISTA DE MÉRITO		Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Costo Variable de Despacho (CVD)	Horas despachadas	Horas marginando
Orden	Unidad	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 1			42.72	32	0.00
2	ITABO 2	124.66	124.7	42.97	168	0.00
3	BARAHONA CARBON	52.72	177.4	54.13	168	0.00
4	AES ANDRES	124.00	301.4	55.91	168	0.00
5	LOS MINA 6	106.00	407.4	60.14	168	0.00
6	LOS MINA 5	106.00	513.4	61.43	168	0.00
7	QUISQUEYA 2	207.48	720.9	85.21	168	0.00
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	108.30	829.2	87.27	168	0.00
9	SULTANA DEL ESTE	64.93	894.1	88.58	146	0.00
10	PIMENTEL 3	57.93	952.0	91.66	168	0.00
11	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	47.69	999.7	93.33	168	0.00
12	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.30	1,013.0	93.33	168	0.00
13	PALENQUE	18.60	1,031.6	94.88	108	0.00
14	QUISQUEYA 1	149.69	1,181.3	95.15	168	0.00
15	PIMENTEL 2	26.09	1,207.4	98.22	152	0.00
16	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	58.40	1,265.8	98.41	168	0.00
17	PIMENTEL 1	29.07	1,294.9	98.63	154	0.00
18	MONTE RIO	82.66	1,377.5	102.78	159	0.00
19	CEPP 2	31.50	1,409.0	106.66	168	8.70
20	CEPP 1	4.10	1,413.1	106.86	155	0.00
21	PALAMARA	94.24	1,507.4	106.95	164	17.50
22	INCA KM22	7.39	1,514.8	107.50	140	4.52
23	LA VEGA	87.63	1,602.4	108.59	168	22.80
24	METALDOM	33.17	1,635.6	115.75	105	2.00
25	BERSAL	21.00	1,656.6	123.95	93	11.65
26	CESPM 1	86.85	1,743.4	126.25	136	9.97
27	CESPM 3	86.43	1,829.8	127.92	165	19.38
28	CESPM 2	86.31	1,829.71	138.31	161	30.82
<b>COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 158.64 US\$/MWh</b>						
29	HAINA TG	82.97	1,912.68	265.52	36	32.15
<b>Horas de Desabastecimiento: 8.52</b>						

### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	17,766.76	5.20%
Eólica	18,629.14	5.46%
Biomasa	5,040.00	1.48%
Solar	3,240.88	0.95%
Térmica	296,794.31	86.92%
<b>Generado</b>	<b>341,471.09</b>	<b>100.00%</b>

### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,349.07	15-Mar, periodo 20
Mínima Semanal	1,479.15	10-Mar, periodo 7

### Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

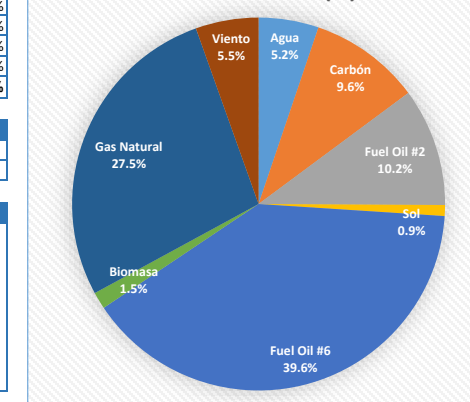
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

**Itabo I:** fuera por mantenimiento mayor.  
**Monte Rio:** 41 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).  
**Pimentel 1:** 44 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).  
**Pimentel 2:** 54 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).  
**San Felipe:** 168 horas con Indisponibilidad por Gestión de Combustible (IGC).

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: [gerenciamentoreo@sie.gov.do](mailto:gerenciamentoreo@sie.gov.do)