



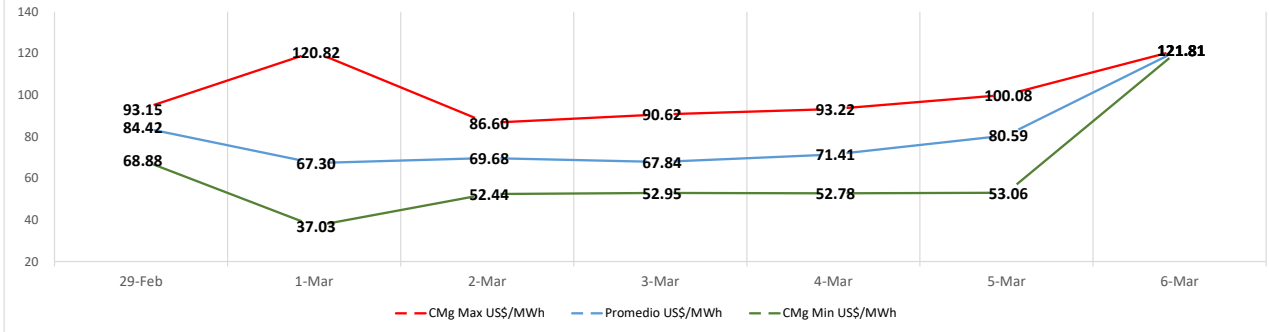
## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 29 de febrero al 6 de marzo 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	<b>121.8</b>	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	<b>80.4</b>
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------

### EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

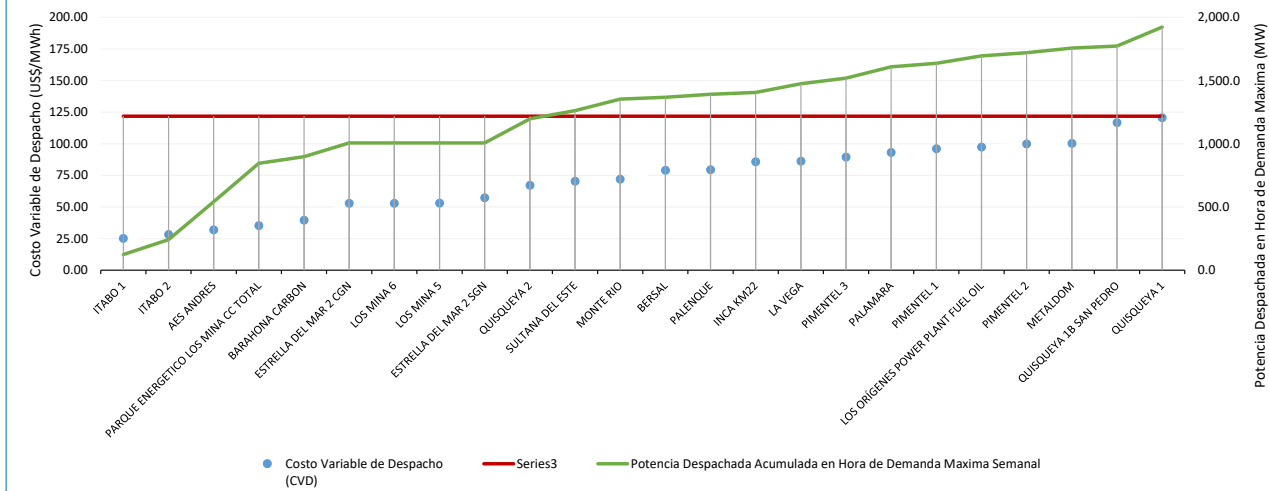


\*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	8/feb. al 14/feb.	15/feb. al 21/feb.	22/feb. al 28/feb.	29/feb. al 6/mar.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	44.99	45.31	43.56	40.06	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	62.25	63.49	57.41	56.06	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.81	1.94	1.79	1.77	
Carbon - US\$/Ton	49.19	50.10	49.60	49.12	

\* Promedio Semanal de Precios Platt's

### Oferta en la Hora de Demanda Máxima Semanal



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

Orden	Unidad	Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal (MW)	Potencia Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal (MW)	Costo Variable de Despacho (CVD) (US\$/MWh)	Horas despachadas (Horas)	Horas marginando (Horas)
1	ITABO 1	123.68	123.7	25.27	142	0.00
2	ITABO 2	118.17	241.85	28.27	168	0.00
3	AES ANDRES	300.00	541.85	31.97	168	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	303.60	845.45	35.30	166	0.00
5	BARAHONA CARBON	52.54	897.99	39.60	168	0.50
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	109.30	1,007.29	52.89	154	1.82
7	LOS MINA 6		1,007.29	52.97	2	0.00
8	LOS MINA 5		1,007.29	53.10	2	0.00
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,007.29	57.41	10	0.00
10	QUISQUEYA 2	191.01	1,198.30	67.24	168	1.42
11	SULTANA DEL ESTE	64.30	1,262.60	70.46	56	5.60
12	MONTE RIO	90.48	1,353.08	72.07	121	52.82
13	BERSAL	15.00	1,368.08	79.03	89	25.72
14	PALENQUE	24.00	1,392.08	79.46	29	3.07
15	INCA KM22	13.40	1,405.48	85.90	88	6.00
16	LA VEGA	69.86	1,475.34	86.24	75	24.33
17	PIMENTEL 3	43.82	1,519.16	89.52	168	0.00
18	PALAMARA	89.23	1,608.39	93.15	35	23.73
19	PIMENTEL 1	28.09	1,636.48	96.06	168	1.33
20	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	58.80	1,695.28	97.43	157	1.03
21	PIMENTEL 2	25.06	1,720.34	99.87	150	2.22
22	METALDOM	36.04	1,756.38	100.39	17	5.15
24	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	16.73	1,773.11	116.76	168	0.00
25	QUISQUEYA 1	149.86	1,922.97	120.60	168	0.00

**COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 121.8 US\$/MWh**

**Horas de Desabastecimiento: 13.27 horas**

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	25,257.90	7.04%
Eólica	20,259.38	5.64%
Biomasa	219.15	0.06%
Solar	5,329.20	1.48%
Térmica	307,885.28	85.77%
Generado	358,950.91	100.00%

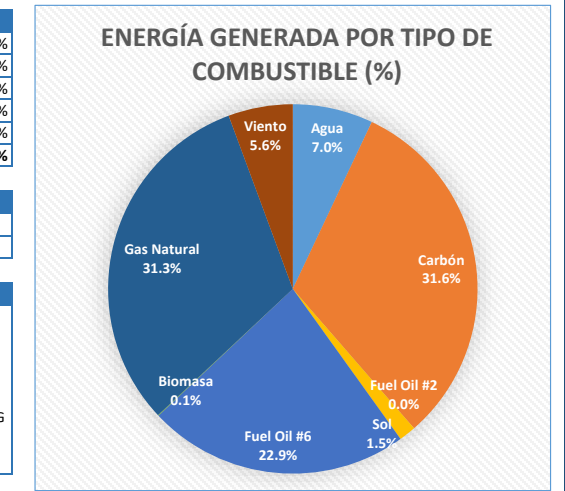
Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,375.72	06-Mar, periodo 21
Mínima Semanal	1,577.34	02-Mar, periodo 5

#### Notas y Eventos relevantes del SENI:

**Notas:**  
**Indisponibilidad de centrales (horas)**  
 IGC:CEPP 1 y 2 (168), ORIGENES FO (71), MONTERIO (30), PALENQUE (89), SULTANA DEL ESTE (68), SAN FELIPE (168).  
 IOA: CESPM 1 Y 2 (24), LOS MINA 5 Y 6 (96), PELM CC PARCIAL (168), SAN PEDRO VAPOR (168), HAINA TG (167).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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



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