



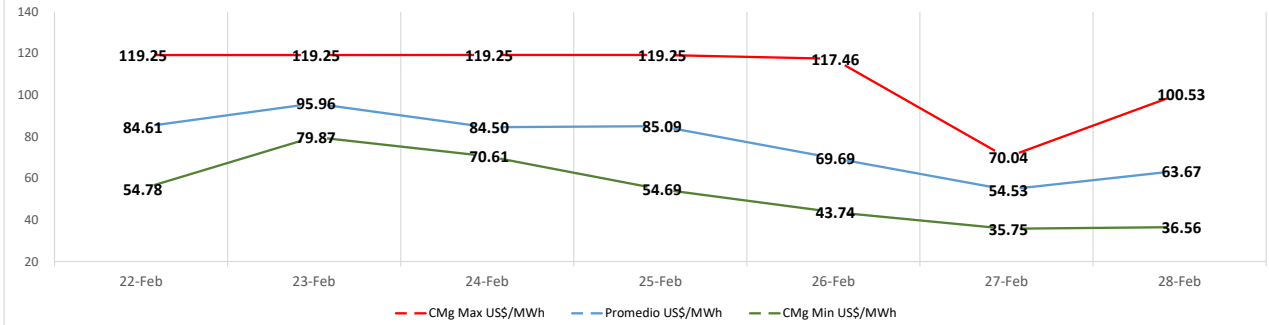
REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 22 al 28 de febrero 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	119.2	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	76.9
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

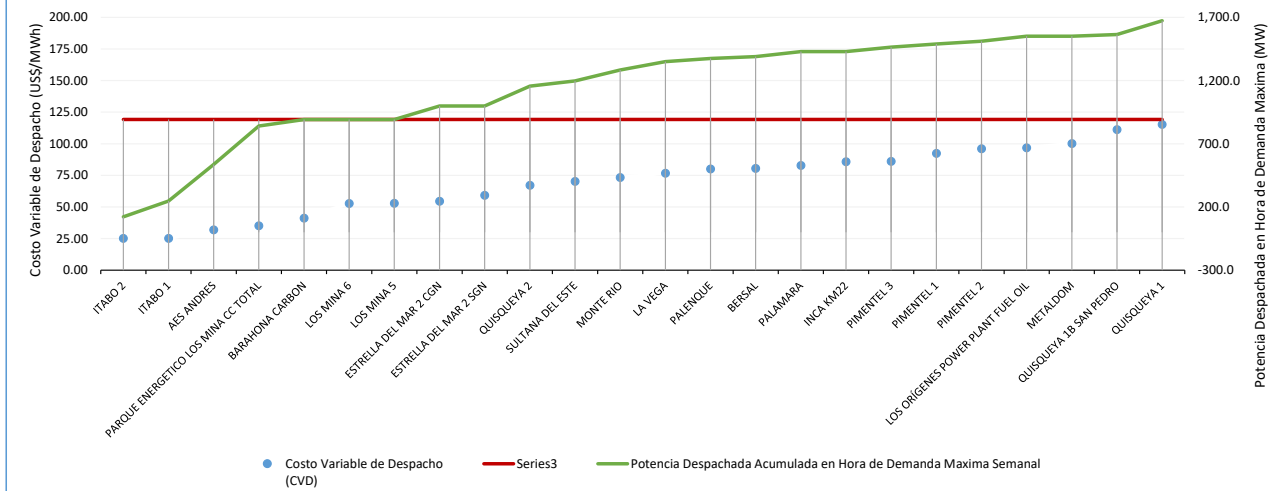


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMG) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	1/feb. al 7/feb.	8/feb. al 14/feb.	15/feb. al 21/feb.	22/feb. al 28/feb.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	44.75	44.99	45.31	43.56	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	61.45	62.25	63.49	57.41	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.85	1.81	1.94	1.79	
Carbon - US\$/Ton	49.39	49.19	50.10	49.60	

* 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)	Horas marginando (Horas)
1	ITABO 2	122.20	122.2	25.20	134	0.00
2	ITABO 1	124.98	247.18	25.25	168	0.42
3	AES ANDRES	288.91	536.09	31.93	168	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	303.60	839.69	35.17	119	0.98
5	BARAHONA CARBON	52.73	892.42	41.15	164	1.95
6	LOS MINA 6		892.42	52.86	51	0.00
7	LOS MINA 5		892.42	53.01	51	0.00
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	106.20	998.62	54.54	107	8.28
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		998.62	59.20	43	0.00
10	QUISQUEYA 2	157.23	1,155.85	67.25	168	2.77
11	SULTANA DEL ESTE	41.43	1,197.28	70.34	107	10.15
12	MONTE RIO	86.00	1,283.28	73.39	88	32.98
13	LA VEGA	67.25	1,350.53	76.75	104	40.02
14	PALENQUE	24.00	1,374.53	80.05	44	0.00
15	BERSAL	15.00	1,389.53	80.51	69	5.12
16	PALAMARA	39.94	1,429.47	82.90	73	18.05
17	INCA KM22		1,429.47	85.82	39	1.17
18	PIMENTEL 3	35.24	1,464.71	86.19	168	0.00
19	PIMENTEL 1	24.74	1,489.45	92.50	168	0.00
20	PIMENTEL 2	21.20	1,510.65	96.18	108	2.77
21	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	39.70	1,550.35	96.92	168	1.53
22	METALDOM		1,550.35	100.20	17	16.08
24	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	13.72	1,564.07	111.22	168	0.00
25	QUISQUEYA 1	109.16	1,673.23	115.30	168	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 119.23 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 25.73 horas

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,030.32	5.71%
Eólica	14,778.30	4.22%
Biomasa	4,634.98	1.32%
Solar	5,844.49	1.67%
Térmica	305,304.80	87.08%
Generado	350,592.89	100.00%

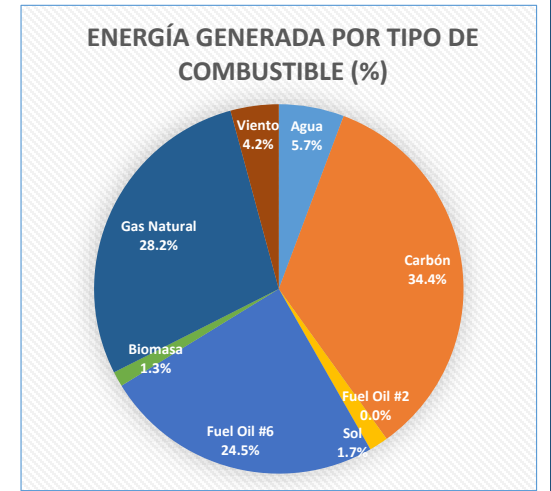
Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,338.68	28-Feb, periodo 20
Mínima Semanal	1,522.70	24-Feb, periodo 6

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).
 IMC: LOS MINA 6 (24), PELM CC PARCIAL (72).
 IOA: CESPM 3 (168), LOS MINA 5 Y 6 (96), PELM CC PARCIAL (96), PELM CC TOTAL (72), SAN PEDRO VAPOR (168).

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]