



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 27 de febrero al 5 de marzo 2021

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

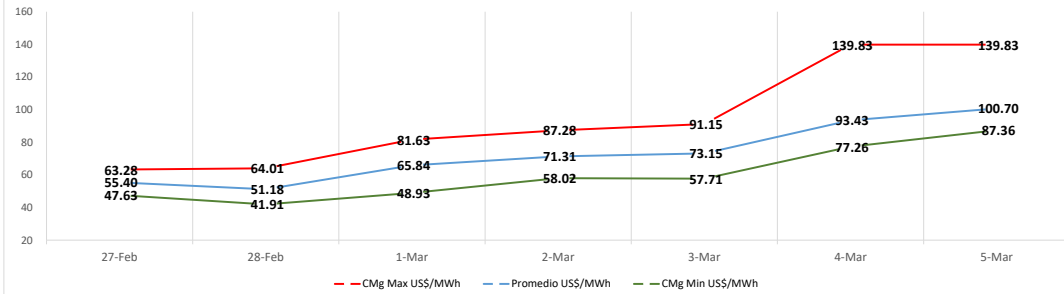
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

139.8

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

73.0

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

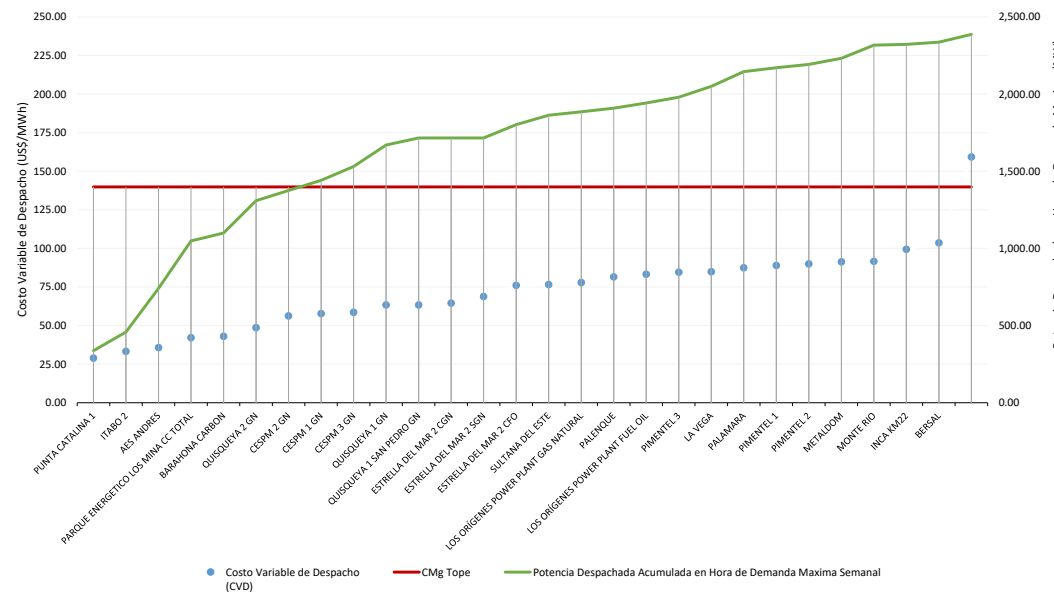


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible*	6/feb. al 12/feb.	13/feb. al 19/feb.	20/feb. al 26/feb.	27/feb. al 5/mar.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	52.97	54.28	55.75	56.21	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	63.03	66.77	70.75	70.04	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.88	3.12	2.85	2.78	
Carbon - US\$/Ton	67.48	69.37	67.62	68.27	

* 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	PUNTA CATALINA 1	336.99	336.99	28.87	168	0.00
2	ITABO 2	120.56	457.55	33.33	168	0.00
3	AES ANDRES	283.76	741.31	35.72	168	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	307.00	1,048.31	42.14	168	7.87
5	BARAHONA CARBON	51.87	1,100.18	43.06	168	0.00
6	QUISQUEYA 2 GN	209.00	1,309.18	48.64	162	14.13
7	CESPM 2 GN	66.00	1,375.18	56.24	166	4.05
8	CESPM 1 GN	66.00	1,441.18	57.75	157	7.92
9	CESPM 3 GN	90.00	1,531.18	58.60	160	26.15
10	QUISQUEYA 1 GN	138.90	1,670.08	63.36	168	0.00
11	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	45.80	1,715.88	63.36	126	13.28
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN		1,715.88	64.55	50	15.20
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,715.88	68.89	13	0.00
14	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	86.60	1,802.48	76.02	40	0.52
15	SULTANA DEL ESTE	60.46	1,862.94	76.55	86	6.98
16	LOS ORIGENES POWER PLANT GAS NATURAL	22.00	1,884.94	77.89	81	6.22
17	PALENQUE	24.00	1,908.94	81.55	73	6.67
18	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	33.00	1,941.94	83.27	63	6.53
19	PIMENTEL 3	37.64	1,979.58	84.60	168	0.00
20	LA VEGA	70.14	2,049.72	84.91	116	0.03
21	PALAMARA	96.18	2,145.90	87.40	48	21.05
22	PIMENTEL 1	25.05	2,170.95	88.96	166	0.00
23	PIMENTEL 2	21.52	2,192.47	89.97	84	0.02
24	METALDOM	39.07	2,231.54	91.27	22	8.35
25	MONTE RIO	85.20	2,316.74	91.61	39	11.90
26	INCA KM22	5.01	2,321.75	99.44	11	0.02
27	BERSAL	15.00	2,336.75	103.62	12	3.00

Horas de Desabastecimiento: 2.82 horas

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 139.83 US\$/MWh

Orden	Unidad	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
28	HAINA TG	50.02	2,386.77	159.30	5.30

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	29,574.76	7.78%
Eólica	28,382.67	7.47%
Biomasa	4,899.51	1.29%
Solar	6,704.25	1.76%
Térmica	310,352.53	81.69%
Generado	379,913.72	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,478.81	05-Mar, periodo 22
Mínima Semanal	1,621.19	28-Feb, periodo 14

Notas y Eventos relevantes del SENI:

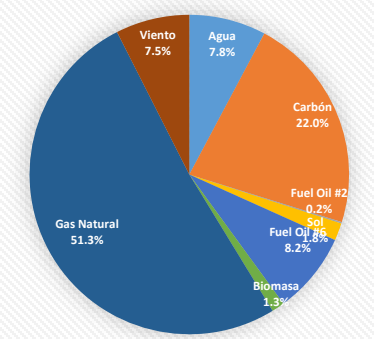
Notas:
Indisponibilidad de centrales (horas).
 Por Mantenimiento Mayor: n/a. Por Mantenimiento Correctivo: PUNTA CATALINA 2 (168), ITABO 1 (168), CEPP 2 (168).

Unidades en Prueba (horas, potencia).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sise.gub.uy/sofbr-nuestros-departamentos/direccion-fiscalizacion-mercado-electrico-mayorista/estadisticas>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: gerencia monitoreo@sie.gov.do