



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 23 de diciembre al 29 de enero 2021

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

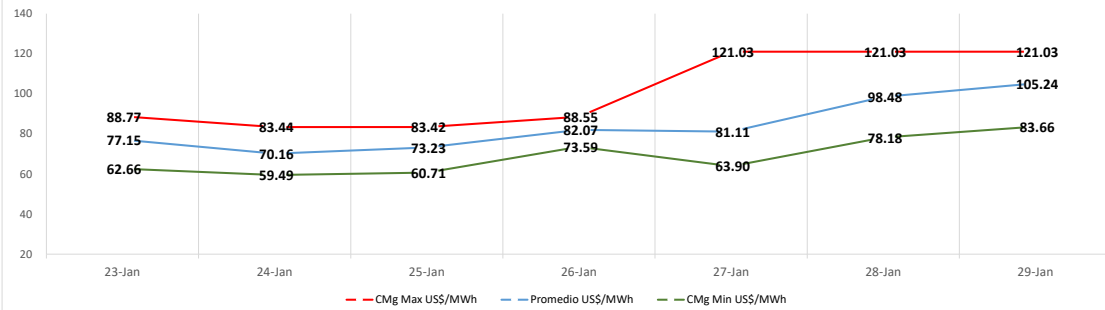
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

121.0

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

83.9

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

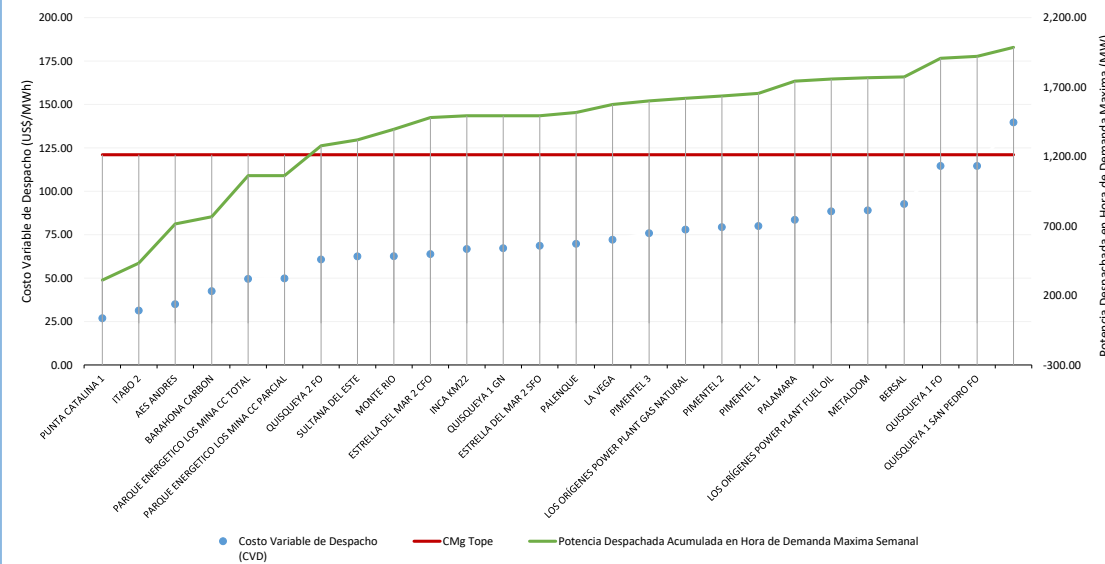


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible*	2/ene. al 8/ene.	9/ene. al 15/ene.	16/ene. al 22/ene.	23/ene. al 29/ene.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/bbl	47.70	49.03	48.79	48.45	
Fuel No. 2 - US\$/bbl	56.05	58.62	58.53	68.42	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.13	2.73	2.51	2.65	
Carbon - US\$/Ton	64.18	66.46	68.09	66.31	

* 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	PUNTA CATALINA 1	310.50	310.50	26.87	168	0.00
2	ITABO 2	122.48	432.98	31.26	168	0.00
3	AES ANDRES	282.09	715.07	34.99	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.02	766.09	42.46	168	0.00
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	297.00	1,063.09	49.51	166	0.00
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		1,063.09	49.83	2	0.00
7	QUISQUEYA 2 FO	215.00	1,278.09	60.68	168	5.20
8	SULTANA DEL ESTE	42.07	1,320.16	62.46	164	6.53
9	MONTE RIO	75.92	1,396.08	62.61	107	4.85
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	84.97	1,481.05	63.82	145	11.02
11	INCA KM22	12.64	1,493.69	66.75	41	1.82
12	QUISQUEYA 1 GN		1,493.69	67.24	96	0.13
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO		1,493.69	68.59	10	0.00
14	PALENQUE	24.00	1,517.69	69.69	139	6.40
15	LA VEGA	56.92	1,574.61	72.04	141	14.28
16	PIMENTEL 3	25.44	1,600.05	75.86	168	0.00
17	LOS ORIGENES POWER PLANT GAS NATURAL	19.65	1,619.70	77.94	118	5.05
18	PIMENTEL 2	15.92	1,635.62	79.29	165	7.57
19	PIMENTEL 1	19.23	1,654.85	79.98	101	12.23
20	PALAMARA	87.45	1,742.30	83.50	98	42.35
21	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	15.50	1,757.80	88.41	47	7.42
22	METALDOM	9.90	1,767.70	89.03	42	11.30
23	BERSAL	6.00	1,773.70	92.69	34	1.88
24	QUISQUEYA 1 FO	133.50	1,907.20	114.58	72	3.63
25	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	13.64	1,920.84	114.58	26	13.60

Horas de Desabastecimiento: 2.68 horas

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 121.03 US\$/MWh

26	HAINA TG	65.00	1,985.84	139.63	13	10.05
----	----------	-------	----------	--------	----	-------

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	24,178.57	6.77%
Eólica	21,487.69	6.02%
Biomasa	3,345.92	0.94%
Solar	6,020.20	1.69%
Térmica	301,966.06	84.58%
Generado	356,998.44	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,292.93	29-Jan, periodo 20
Mínima Semanal	1,653.40	24-Jan, periodo 12

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).

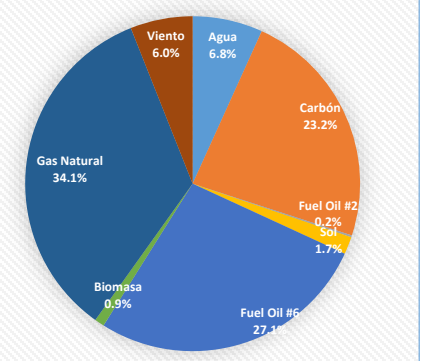
Unidades en Prueba (horas, potencia).

Adecuación a Gas Natural: CESPM 1, 2, 3 (168, 300)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <https://sae.gub.ve/vobis-repositorio/departamentos/direcc-con-fiscalizacion-mercado-electrico-mayorista/estadisticas>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: [gerencia@monitoreo@sie.gov.do]