

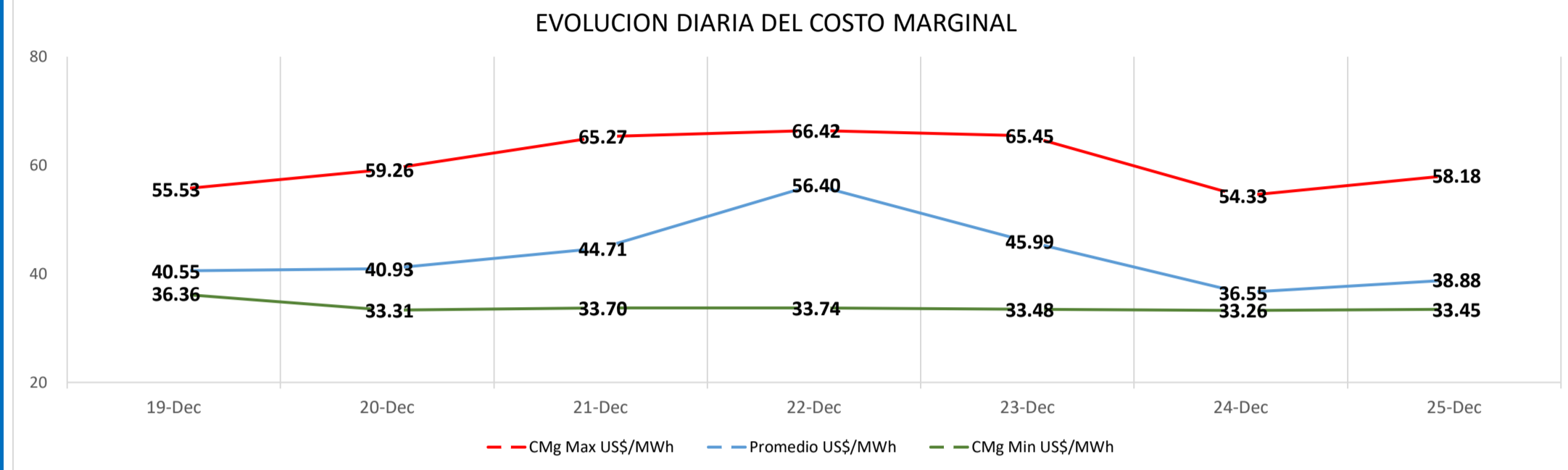


## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 19 al 25 de diciembre 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

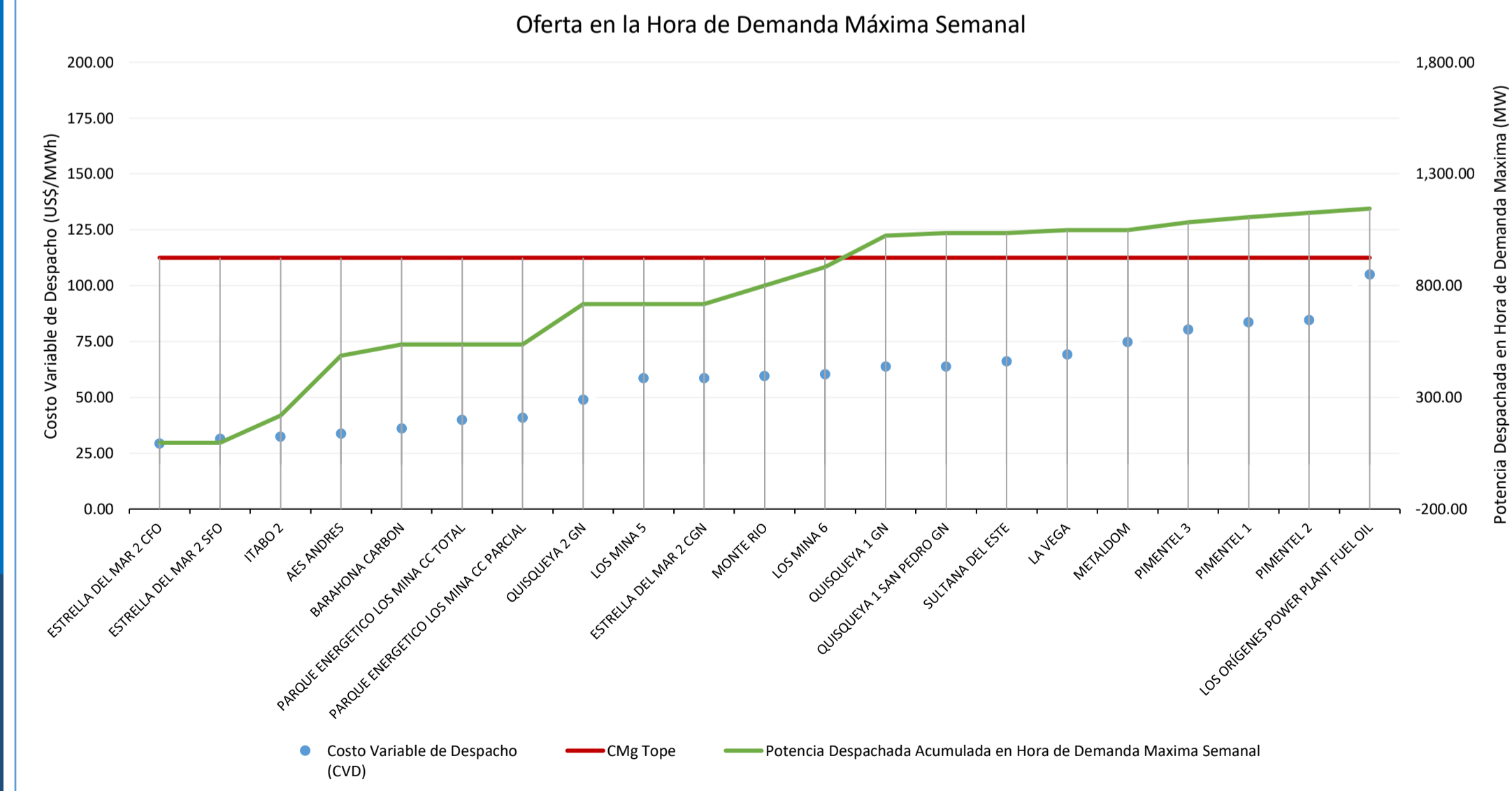
Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	<b>112.5</b>	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	<b>43.4</b>
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------



\*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*	28/nov. al 4/dic.	5/dic. al 11/dic.	12/dic. al 18/dic.	19/dic. al 25/dic.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	42.84	42.59	44.18	42.99	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	51.67	53.47	75.98	76.81	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.72	2.48	2.31	2.21	
Carbon - US\$/Ton	56.89	59.20	52.72	52.70	

\* Promedio Semanal de Precios Platt's



### 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 marginando
1	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	96.50	96.50	29.37	123	0.00
2	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO		96.50	31.46	4	0.00
3	ITABO 2	122.39	218.89	32.41	168	0.00
4	AES ANDRES	268.22	487.11	33.69	168	58.12
5	BARAHONA CARBON	50.22	537.33	36.08	133	24.15
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL		537.33	39.92	44	32.37
7	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		537.33	40.81	3	0.00
8	QUISQUEYA 2 GN	179.12	716.45	48.99	166	7.02
9	LOS MINA 5		716.45	58.61	24	8.53
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN		716.45	58.63	21	13.12
11	MONTE RIO	84.21	800.66	59.62	27	13.95
12	LOS MINA 6	82.50	883.16	60.37	96	0.00
13	QUISQUEYA 1 GN	139.50	1,022.66	63.83	168	0.00
14	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	12.80	1,035.46	63.83	7	6.62
15	SULTANA DEL ESTE		1,035.46	66.15	3	3.80
16	LA VEGA	13.56	1,049.02	69.08	21	0.00
17	METALDOM		1,049.02	74.73	9	0.02
18	PIMENTEL 3	35.09	1,084.11	80.38	160	0.00
19	PIMENTEL 1	22.47	1,106.58	83.61	145	0.00
20	PIMENTEL 2	18.95	1,125.53	84.51	45	0.00
21	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	19.00	1,144.53	104.95	120	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 112.48 US\$/MWh

#### Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	25,675.96	7.14%
Eólica	26,423.64	7.35%
Biomasa	4,891.80	1.36%
Solar	5,086.67	1.42%
Térmica	297,324.83	82.73%
Generado	359,402.90	100.00%

#### Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,398.65	23-Dec, periodo 20
Mínima Semanal	1,640.68	25-Dec, periodo 11

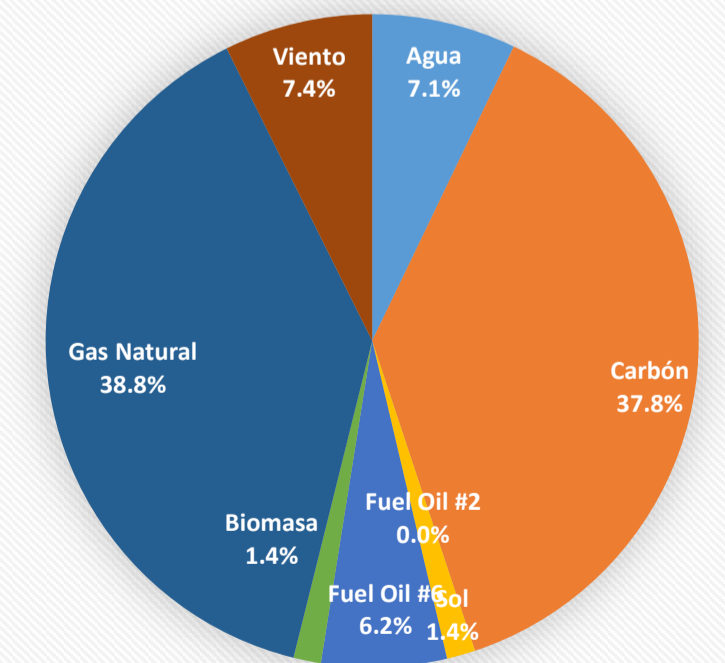
#### Notas y Eventos relevantes del SENI:

**Notas:**  
**Indisponibilidad de centrales (horas).**  
 Por Gestión de Combustible: CEPP 1 y 2 (168), SAN FELIPE (168), MONTE RIO (29), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168). Por Mantenimiento Mayor: ITABO 1 (168). Por Mantenimiento Programado:CESPM 2 GN (14).  
**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: <http://sie.gov.do/lobre-nosotros/dipartamentos/direccion-fiscalizacion-mercado-electrico-mayorista/estadisticas>

#### ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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