

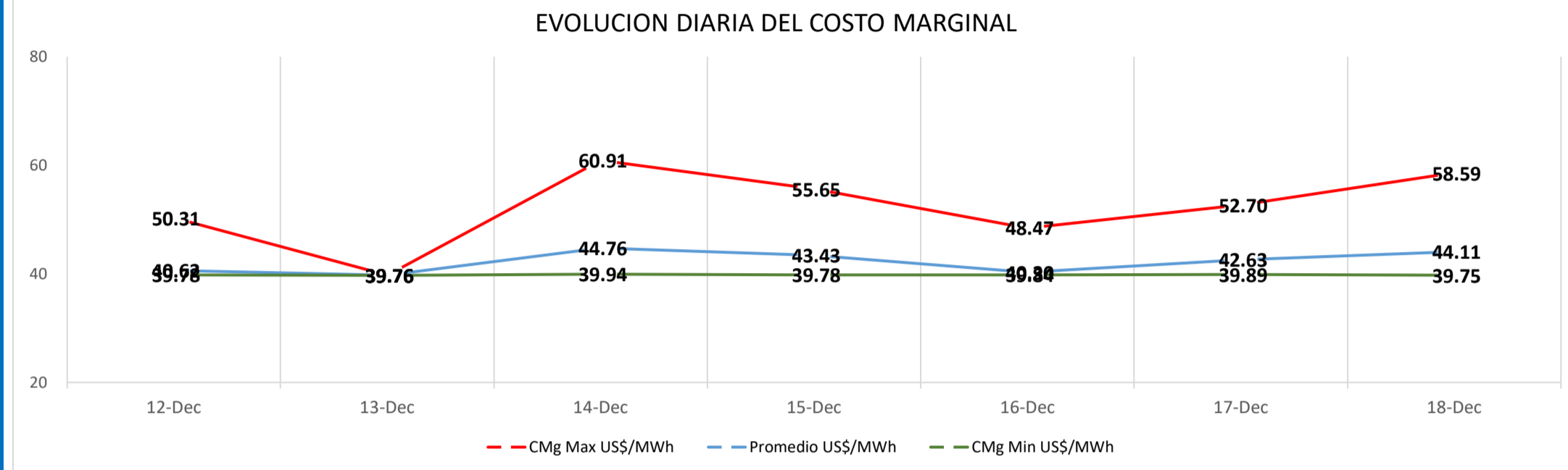


REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 12 al 18 de diciembre 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

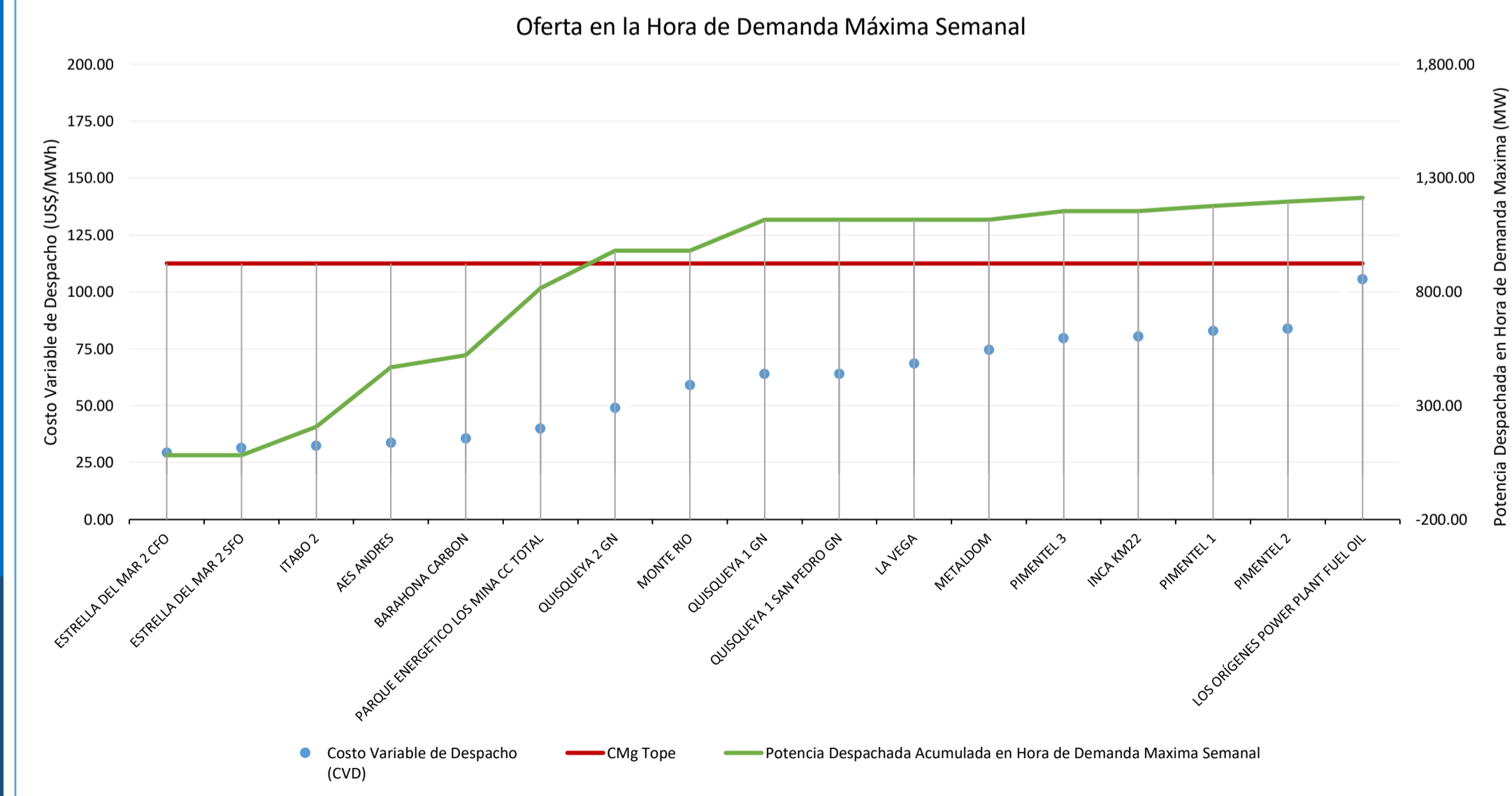
Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	112.5	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	42.2
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------



*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*	21/nov. al 27/nov.	28/nov. al 4/dic.	5/dic. al 11/dic.	12/dic. al 18/dic.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	43.44	42.84	42.59	44.18	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	51.09	51.67	53.47	75.98	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.79	2.72	2.48	2.31	
Carbon - US\$/Ton	54.78	56.89	59.20	52.72	

* Promedio Semanal de Precios Platt's



RESUMEN DE POSTDESPACHO EN ORDEN DE MÉRITO DE UNIDADES TÉRMICAS DE GENERACIÓN

Orden	Unidad	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	82.40	82.40	29.35	160	0.00
2	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO		82.40	31.43	6	0.00
3	ITABO 2	126.00	208.40	32.38	168	0.00
4	AES ANDRES	261.00	469.40	33.65	168	0.00
5	BARAHONA CARBON	52.00	521.40	35.56	167	0.00
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	295.00	816.40	39.90	168	132.32
7	QUISQUEYA 2 GN	163.86	980.26	49.11	107	25.50
8	MONTE RIO		980.26	59.10	8	7.10
9	QUISQUEYA 1 GN	137.70	1,117.96	63.95	168	0.00
10	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN		1,117.96	63.95	2	0.77
11	LA VEGA		1,117.96	68.50	36	0.63
12	METALDOM		1,117.96	74.66	37	0.02
13	PIMENTEL 3	36.20	1,154.16	79.73	168	0.00
14	INCA KM22		1,154.16	80.40	2	0.00
15	PIMENTEL 1	23.40	1,177.56	82.93	137	1.65
16	PIMENTEL 2	19.90	1,197.46	83.83	62	0.00
17	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	16.00	1,213.46	105.63	168	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	27,761.10	7.52%
Eólica	14,015.68	3.80%
Biomasa	4,490.49	1.22%
Solar	5,388.51	1.46%
Térmica	317,273.96	86.00%
Generado	368,929.74	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,448.29	18-Dec, periodo 21
Mínima Semanal	1,682.90	14-Dec, periodo 5

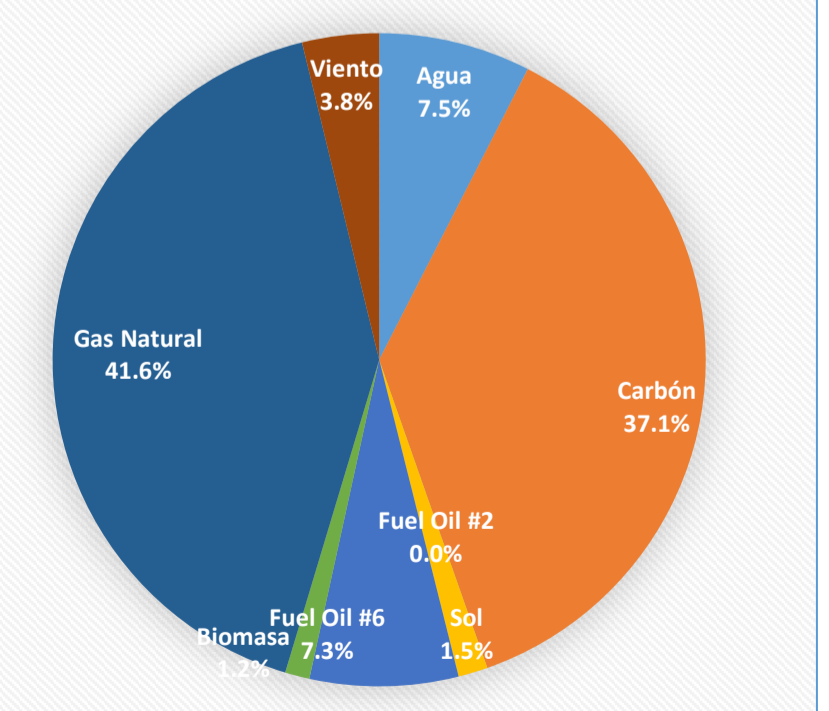
Notas y Eventos relevantes del SENI:

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).
Unidades en Prueba (horas, potencia).
 Adecuación a Gas Natural: CESP 1, 2, 3 (168, 300)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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