

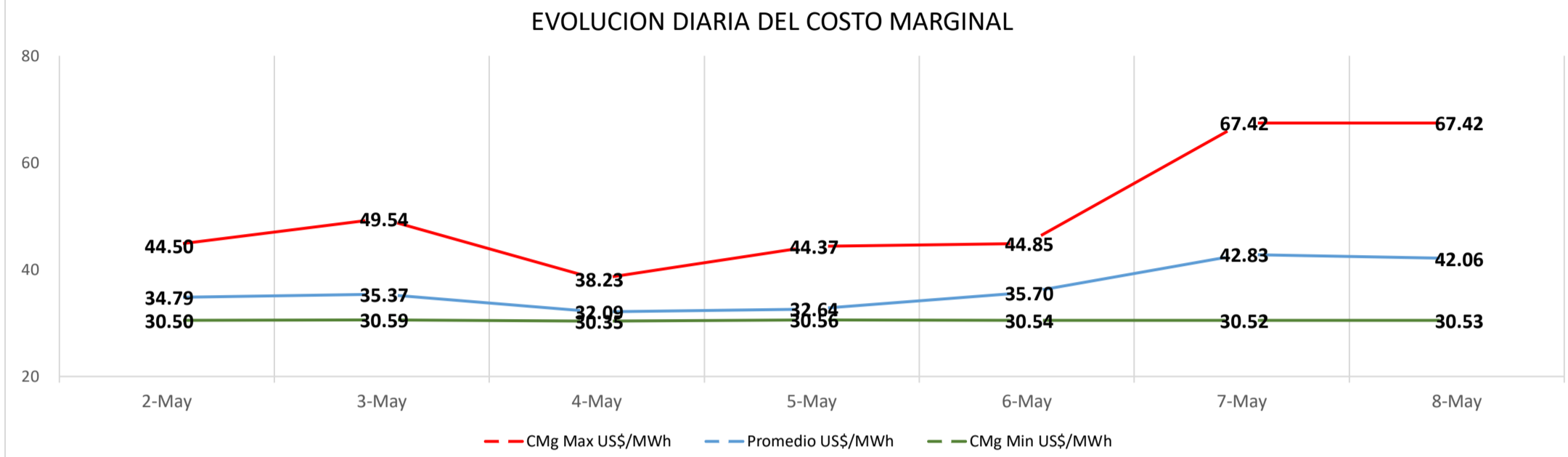


REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 2 al 8 de mayo 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

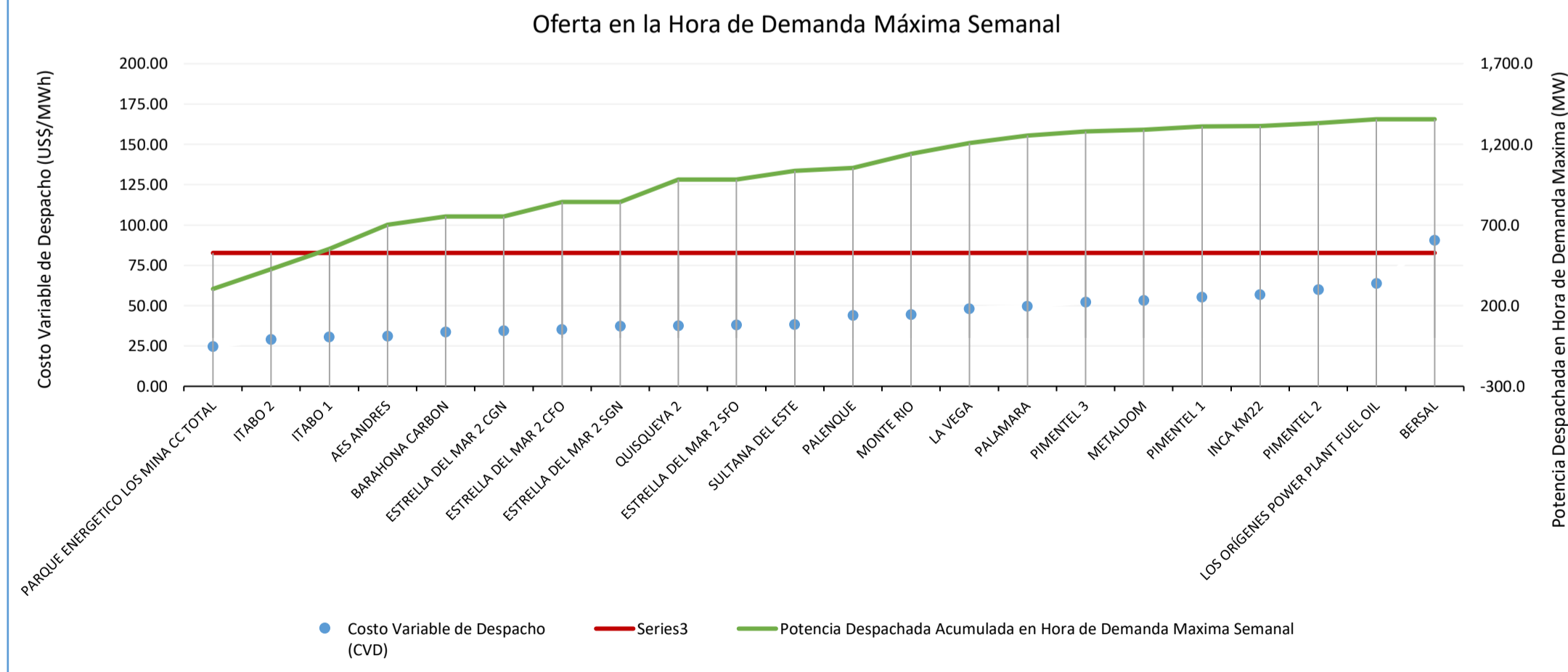
Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	67.4	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	36.5
-----------------------------	--------------------------------	-------------	-----------------------------	-------------



*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	11/abr. al 17/abr.	18/abr. al 24/abr.	25/abr. al 1/may.	2/may. al 8/may.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	19.25	13.29	15.06	20.62	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	27.34	19.51	17.58	22.15	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.68	1.85	1.86	1.96	
Carbon - US\$/Ton	47.36	46.69	44.40	42.66	

* 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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	303.60	303.6	24.60	168	0.00
2	ITABO 2	123.13	426.73	29.07	168	0.00
3	ITABO 1	126.21	552.94	30.53	168	68.93
4	AES ANDRES	149.20	702.14	30.97	168	0.00
5	BARAHONA CARBON	51.66	753.80	33.77	168	13.75
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN		753.80	34.44	35	1.53
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	88.20	842.00	35.08	26	0.00
8	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		842.00	37.31	15	0.00
9	QUISQUEYA 2	138.74	980.74	37.44	161	10.73
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO		980.74	38.00	11	0.00
11	SULTANA DEL ESTE	56.30	1,037.04	38.23	31	12.78
12	PALENQUE	18.00	1,055.04	43.87	16	4.65
13	MONTE RIO	86.22	1,141.26	44.55	28	19.83
14	LA VEGA	65.80	1,207.06	48.12	131	2.93
15	PALAMARA	48.68	1,255.74	49.55	21	13.62
16	PIMENTEL 3	24.72	1,280.46	52.29	168	0.00
17	METALDOM	10.26	1,290.72	53.12	13	6.42
18	PIMENTEL 1	19.98	1,310.70	55.17	158	0.00
19	INCA KM22	3.44	1,314.14	56.90	10	6.60
20	PIMENTEL 2	16.59	1,330.73	59.99	83	0.00
21	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	25.00	1,355.73	63.65	156	1.78

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 67.42 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 1.27 horas

22	BERSAL		1,355.73	90.38	3	3.17
----	--------	--	----------	-------	---	------

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	20,331.96	5.80%
Eólica	13,502.41	3.85%
Biomasa	3,652.50	1.04%
Solar	5,869.32	1.67%
Térmica	307,157.01	87.63%
Generado	350,513.20	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,361.66	08-May, periodo 23
Mínima Semanal	1,725.40	03-May, periodo 11

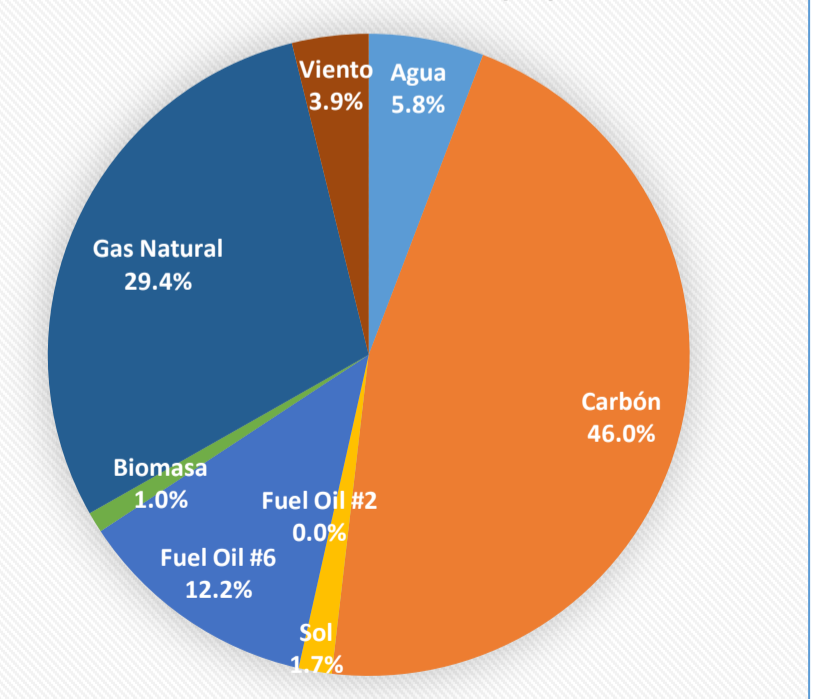
Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
Indisponibilidad de centrales (horas)
 IGC: CEPP 1 y 2 (168), LOS ORIGENES GAS NATURAL (168), PALENQUE (10), SAN FELIPE (168), MONTE RIO (32).
 IMP: QUISQUEYA 2 (9).
 IOA: CESPM 3 (144), LOS MINA 5 Y 6 (168), PELM CC PARCIAL (168), SAN PEDRO VAPOR (168), QUISQUEYA 1, 1B, 1 SAN PEDRO (168), HAINA TG (167), ESTRELLA DEL MAR 2 CFO, SGN, SFO (168).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sie.rob.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion-fiscalizacion-mercado>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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