

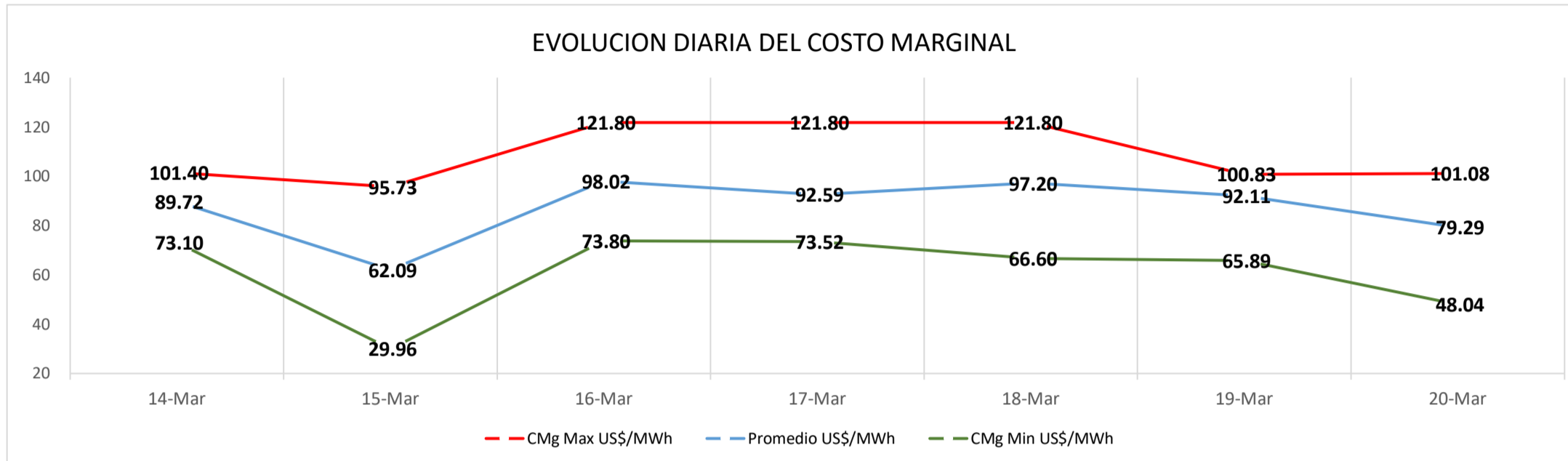


REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 14 al 20 de marzo 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

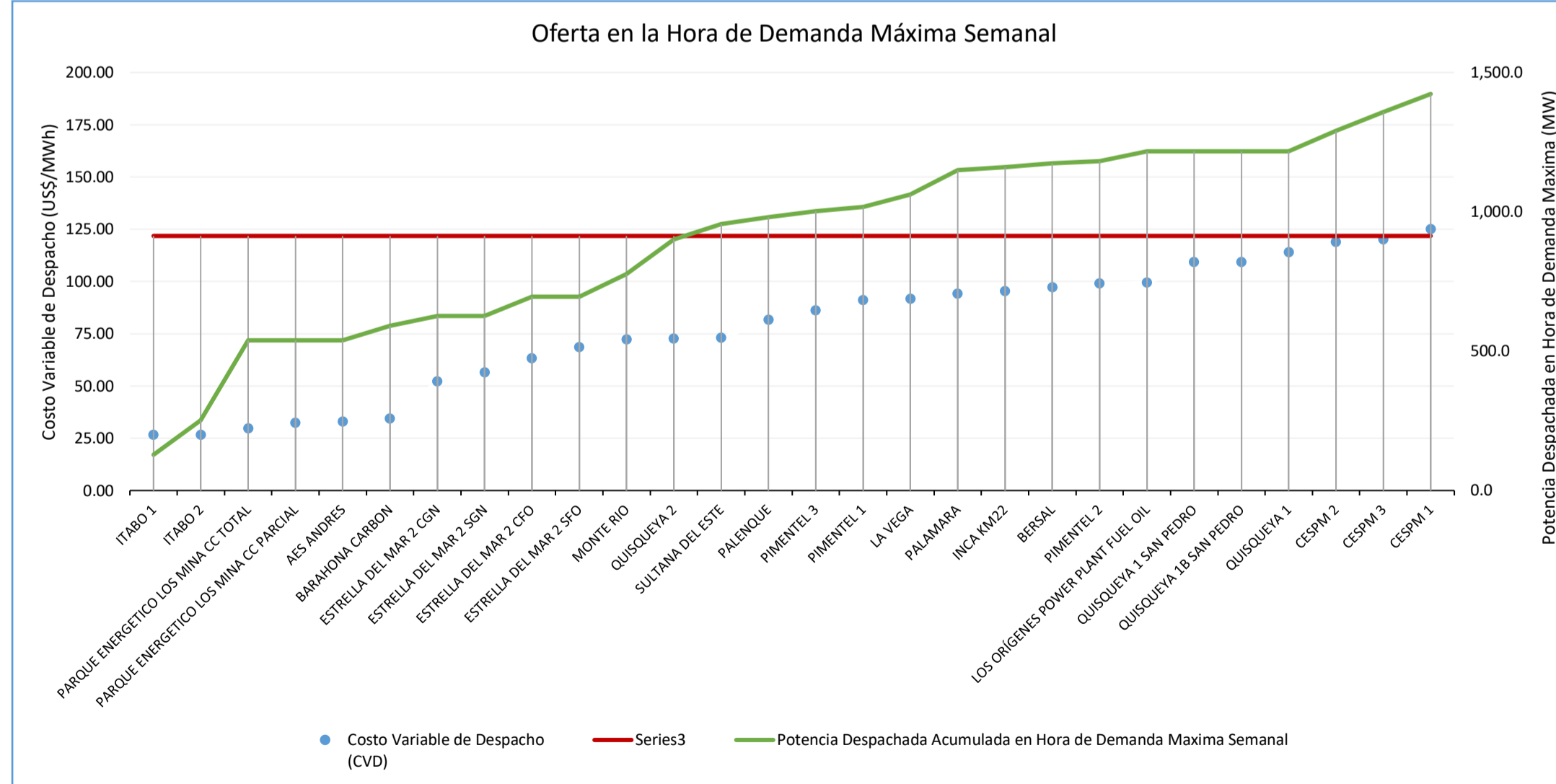
Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	121.8	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	87.3
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------



*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	22/feb. al 28/feb.	29/feb. al 6/mar.	7/mar. al 13/mar.	14/mar. al 20/mar.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	43.56	40.06	24.15	20.09	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	57.41	56.06	42.38	33.43	
Gas Natural - US\$/MMBtu	1.79	1.77	1.86	1.68	
Carbon - US\$/Ton	49.60	49.12	48.86	46.71	

* Promedio Semanal de Precios Platt's



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

Orden	Unidad	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 1	128.31	128.3	26.38	168	0.00
2	ITABO 2	123.05	251.36	26.41	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	287.00	538.36	29.64	167	8.62
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL		538.36	32.24	1	0.00
5	AES ANDRES		538.36	32.84	58	0.00
6	BARAHONA CARBON	53.28	591.64	34.17	168	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	34.35	625.99	51.98	143	0.00
8	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		625.99	56.42	5	0.00
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	70.14	696.13	63.04	153	0.00
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO		696.13	68.43	7	0.00
11	MONTE RIO	81.09	777.22	72.05	149	23.73
12	QUISQUEYA 2	123.10	900.32	72.53	168	6.95
13	SULTANA DEL ESTE	55.85	956.17	72.87	141	0.50
14	PALENQUE	24.00	980.17	81.58	72	0.98
15	PIMENTEL 3	22.72	1,002.89	86.09	168	1.95
16	PIMENTEL 1	14.39	1,017.28	90.90	142	9.55
17	LA VEGA	44.35	1,061.63	91.58	91	22.53
18	PALAMARA	87.73	1,149.36	93.95	100	23.27
19	INCA KM22	10.47	1,159.83	95.28	91	5.97
20	BERSAL	15.00	1,174.83	97.11	55	11.08
21	PIMENTEL 2	7.14	1,181.97	98.87	54	11.17
22	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	35.08	1,217.05	99.33	101	9.62
23	METALDOM		1,217.05	101.01	15	17.32
24	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO		1,217.05	109.14	24	0.00
25	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO		1,217.05	109.14	23	0.00
26	QUISQUEYA 1		1,217.05	113.89	24	0.00
27	CESPM 2	73.15	1,290.20	118.75	52	0.00
28	CESPM 3	67.64	1,357.84	119.97	81	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 121.8 US\$/MWh

29	CESPM 1	64.97	1,422.81	124.87	56	0.00
----	---------	-------	----------	--------	----	------

Horas de Desabastecimiento: 14.77 horas

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	32,788.21	9.67%
Eólica	17,455.54	5.15%
Biomasa	1,514.57	0.45%
Solar	5,883.11	1.74%
Térmica	281,315.71	82.99%
Generado	338,957.14	100.00%

Demanda SENI:

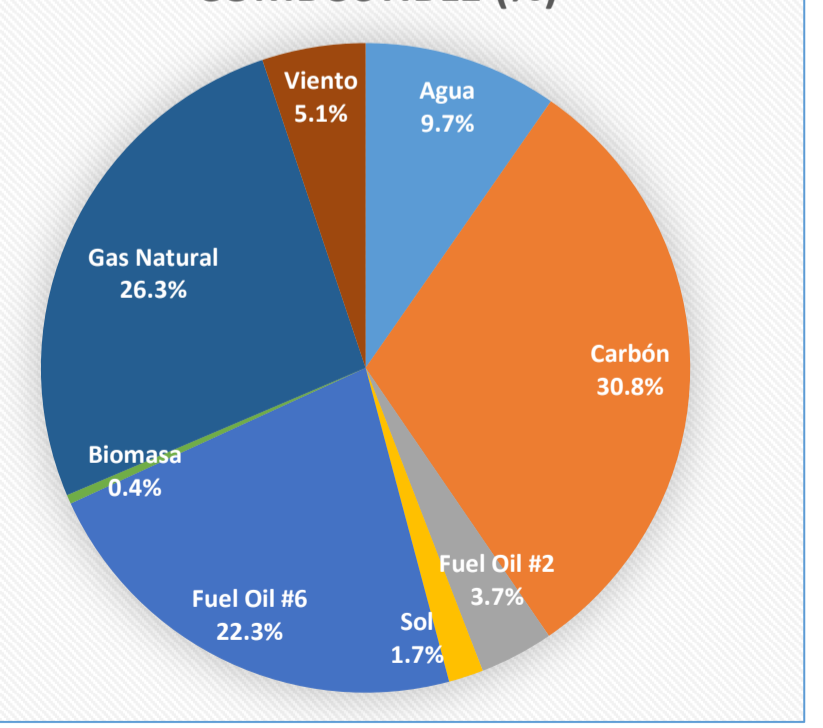
Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,193.97	16-Mar, periodo 21
Mínima Semanal	1,519.53	15-Mar, periodo 9

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:
Indisponibilidad de centrales (horas)
 IGC:CEPP 1 y 2 (168), MONTERIO (30), PALENQUE (105), SULTANA DEL ESTE (86), SAN FELIPE (168).
 IMC: SAN PEDRO BIO-ENERGY (28).
 IMM: LOS MINA 5 (96).
 IOA: CESPM 2 (64), LOS MINA 5 Y 6 (72, 168), PELM CC PARCIAL (72), PELM CC TOTAL (96), SAN PEDRO VAPOR (168), QUISQUEYA 1, 1B, 1 SAN PEDRO (168), HAINA TG (167), PUNTA CATALINA 2 (21).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado
 Para descargar reportes anteriores visite: <http://sie.gob.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion-fiscalizacion-mercado>

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



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