



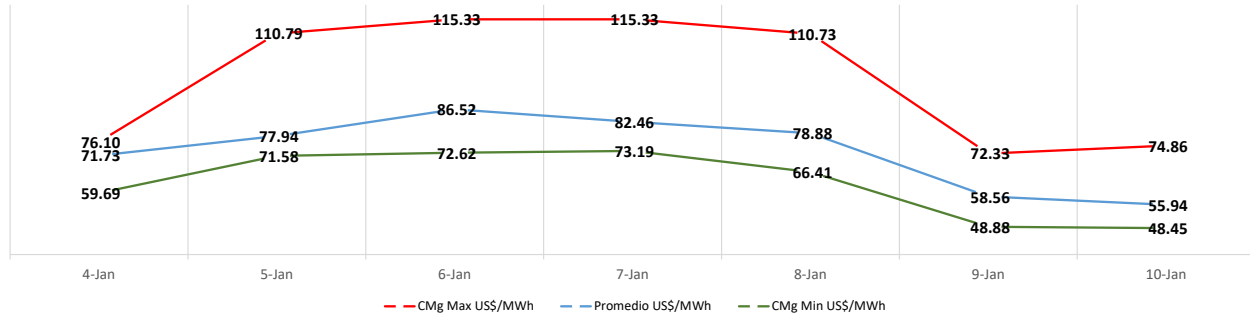
REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 4 al 10 de enero 2020

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	115.3	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	73.1
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

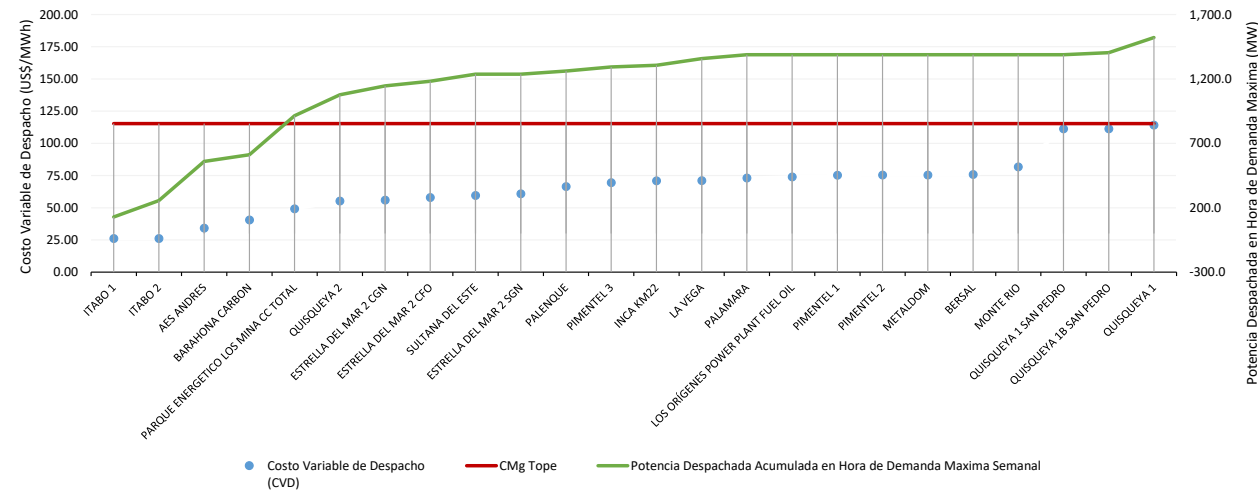


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	14/dic. al 20/dic.	21/dic. al 27/dic.	28/dic. al 3/ene.	4/ene. al 10/ene.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	44.18	42.99	42.83	42.23	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	75.98	76.81	77.61	75.96	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.31	2.21	2.13	2.16	
Carbon - US\$/Ton	52.72	52.70	51.62	51.01	

* 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 marginando
						Horas
1	ITABO 1	128.23	128.2	26.02	168	0.00
2	ITABO 2	127.23	255.46	26.07	168	0.00
3	AES ANDRES	303.88	559.34	34.07	168	0.00
4	BARAHONA CARBON	51.70	611.04	40.47	168	0.00
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	303.60	914.64	49.00	168	21.18
6	QUISQUEYA 2	161.73	1,076.37	55.18	156	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	69.55	1,145.92	55.77	128	8.80
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	35.64	1,181.56	57.89	119	0.02
9	SULTANA DEL ESTE	55.30	1,236.86	59.51	59	0.00
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,236.86	60.73	12	0.00
11	PALENQUE	24.00	1,260.86	66.34	34	0.72
12	PIMENTEL 3	32.77	1,293.63	69.45	156	1.60
13	INCA KM22	12.74	1,306.37	70.79	118	3.68
14	LA VEGA	51.41	1,357.78	70.94	126	10.08
15	PALAMARA	30.89	1,388.67	73.01	107	41.05
16	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL		1,388.67	73.92	53	14.80
17	PIMENTEL 1		1,388.67	75.19	44	5.68
18	PIMENTEL 2		1,388.67	75.34	15	3.85
19	METALDOM		1,388.67	75.34	64	8.83
20	BERSAL		1,388.67	75.71	37	5.23
21	MONTE RIO		1,388.67	81.59	25	7.43
22	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO		1,388.67	111.11	18	0.00
23	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	15.78	1,404.45	111.11	78	0.00
24	QUISQUEYA 1	117.02	1,521.47	114.00	137	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 115.33 US\$/MWh
Horas de Desabastecimiento: 2.28 horas

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	18,883.05	5.26%
Eólica	24,080.27	6.70%
Biomasa	4,977.05	1.39%
Solar	5,727.59	1.59%
Térmica	305,664.32	85.06%
Generado	359,332.28	100.00%

Demanda SENI:		
Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,333.97	08-Jan, periodo 20
Mínima Semanal	1,638.47	10-Jan, periodo 6

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

SAN FELIPE: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)

MONTE RIO: 30 horas por Gestion de Combustible (IGC)

PALENQUE: 104 horas por Gestion de Combustible (IGC)

PIMENTEL 1, 2 y 3: 90, 95, y 23 horas respectivamente por Gestion de Combustible (IGC)

SULTANA DEL ESTE: 8 horas por Gestion de Combustible (IGC)

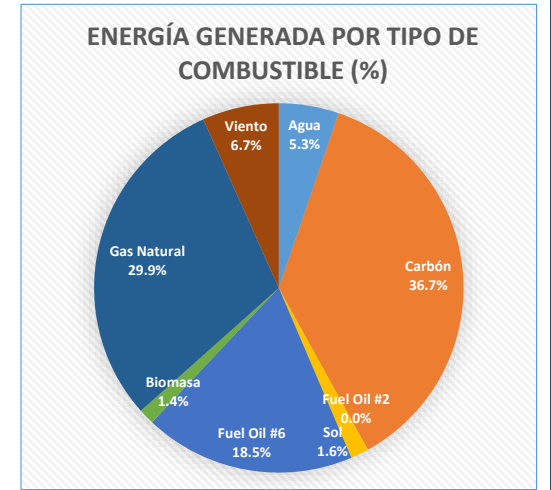
CEPP 1 y 2: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)

LOS ORIGENES: 67 horas por Gestion de Combustible (IGC)

QUISQUEYA 1 y QUISQUEYA 1B SPM: 133 horas por Orden Administrativa (IOA)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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



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