



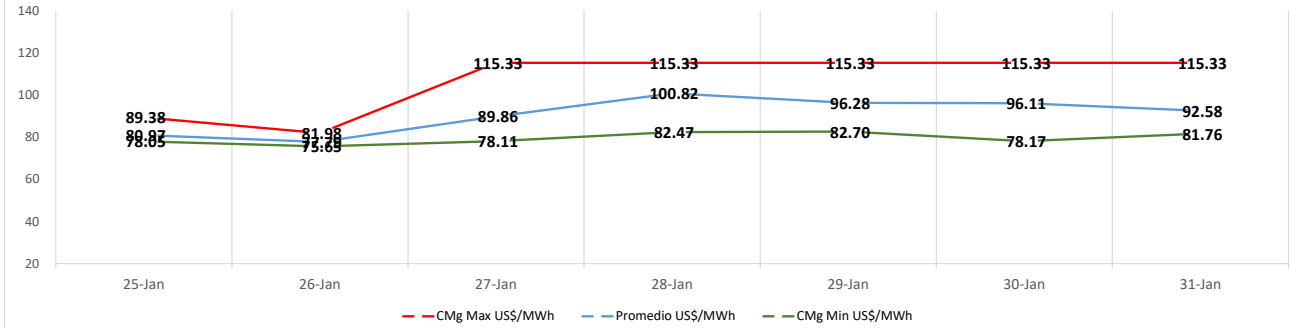
REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 25 al 31 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)	90.6
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

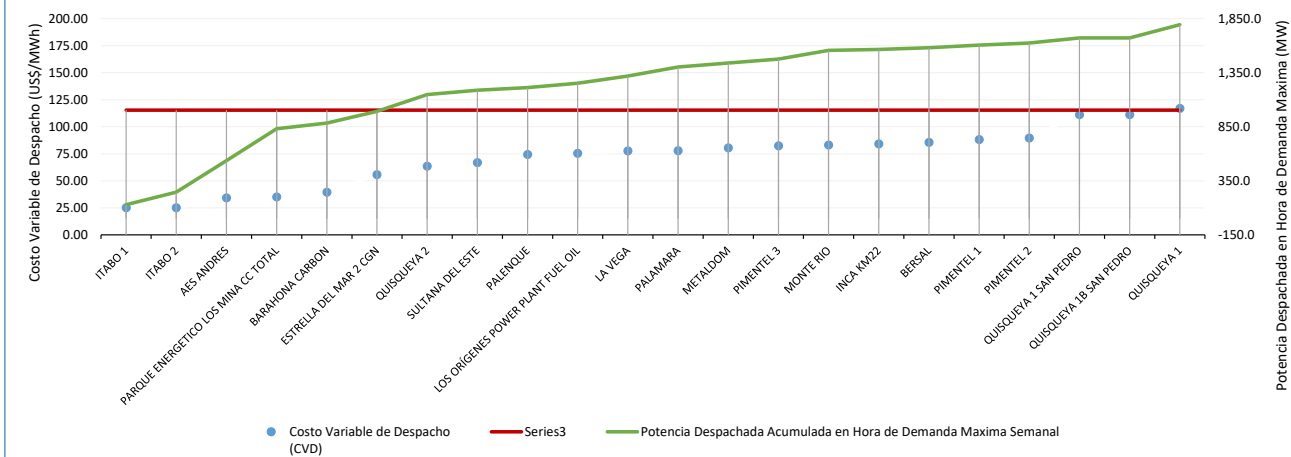


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	4/ene. al 10/ene.	11/ene. al 17/ene.	18/ene. al 24/ene.	25/ene. al 31/ene.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	42.23	41.38	45.04	45.49	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	75.96	71.78	68.42	63.62	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.16	2.11	1.90	1.88	
Carbon - US\$/Ton	51.01	51.49	50.40	49.65	

* Promedio Semanal de Precios Platt's

Oferta en la Hora de Demanda Máxima Semanal



RESUMEN DE POSTDESPECHO 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	ITABO 1	129.09	129.1	25.12	168	0.00
2	ITABO 2	116.40	245.49	25.21	168	0.00
3	AES ANDRES	291.05	536.54	34.21	168	0.00
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	294.00	830.54	35.09	168	0.00
5	BARAHONA CARBON	52.75	883.29	39.43	168	0.00
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	109.10	992.39	55.77	168	0.00
7	QUISQUEYA 2	154.60	1,146.99	63.49	168	0.00
8	SULTANA DEL ESTE	41.00	1,187.99	66.91	133	0.00
9	PALENQUE	24.00	1,211.99	74.33	63	0.00
10	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	40.00	1,251.99	75.36	168	7.43
11	LA VEGA	66.03	1,318.02	77.71	159	8.38
12	PALAMARA	84.01	1,402.03	77.92	157	23.38
13	METALDOM	37.48	1,439.51	80.58	114	5.07
14	PIMENTEL 3	35.97	1,475.48	82.41	165	15.37
15	MONTE RIO	80.29	1,555.77	83.07	114	37.27
16	INCA KM22	9.02	1,564.79	84.19	68	10.88
17	BERSAL	15.00	1,579.79	85.63	60	1.02
18	PIMENTEL 1	24.09	1,603.88	88.11	76	3.22
19	PIMENTEL 2	20.28	1,624.16	89.52	61	10.05
20	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	47.41	1,671.57	111.21	41	19.77
21	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO		1,671.57	111.21	49	0.00
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 115.33 US\$/MWh						
22	QUISQUEYA 1	121.54	1,793.11	116.91	168	0.00
Horas de Desabastecimiento: 26.17 horas						

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	23,056.21	6.49%
Eólica	4,726.04	1.33%
Biomasa	4,963.61	1.40%
Solar	5,419.43	1.53%
Térmica	316,893.98	89.25%
Generado	355,059.27	100.00%

Demanda SENI:		
Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,312.76	31-Jan, periodo 20
Mínima Semanal	1,463.49	26-Jan, periodo 6

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

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

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

PALENQUE: 104 horas por Gestión de Combustible (IGC)

PIMENTEL 1, 2: 35 y 42 horas respectivamente por Gestión de Combustible (IGC)

SULTANA DEL ESTE: 84 horas por Gestión de Combustible (IGC)

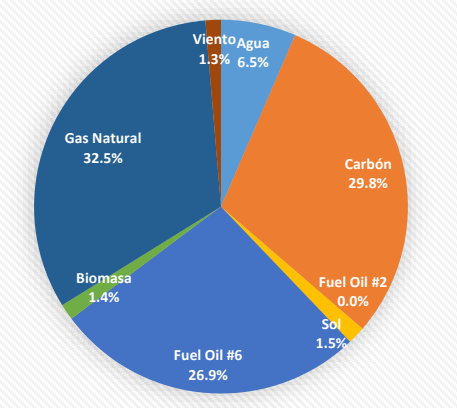
CEPP 1 y 2: 168 horas por Gestión de Combustible (IGC)

LOS ORIGENES: 119 horas por Gestión de Combustible (IGC)

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]