

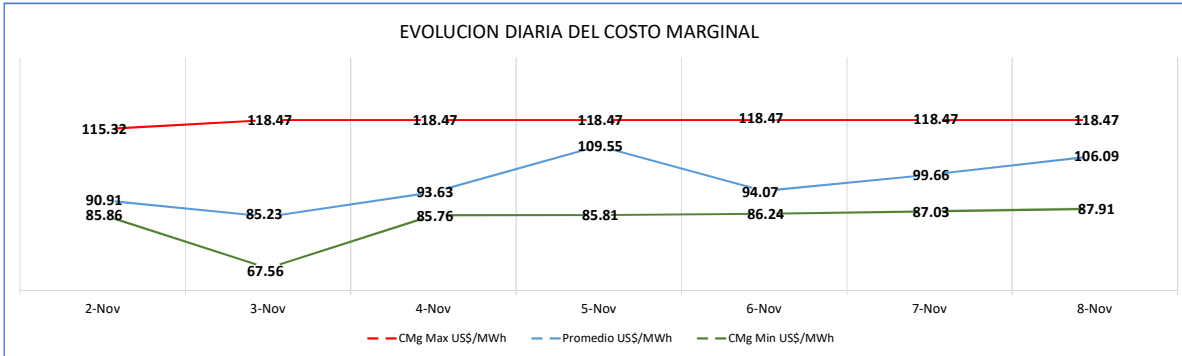


REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 2 al 8 de noviembre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

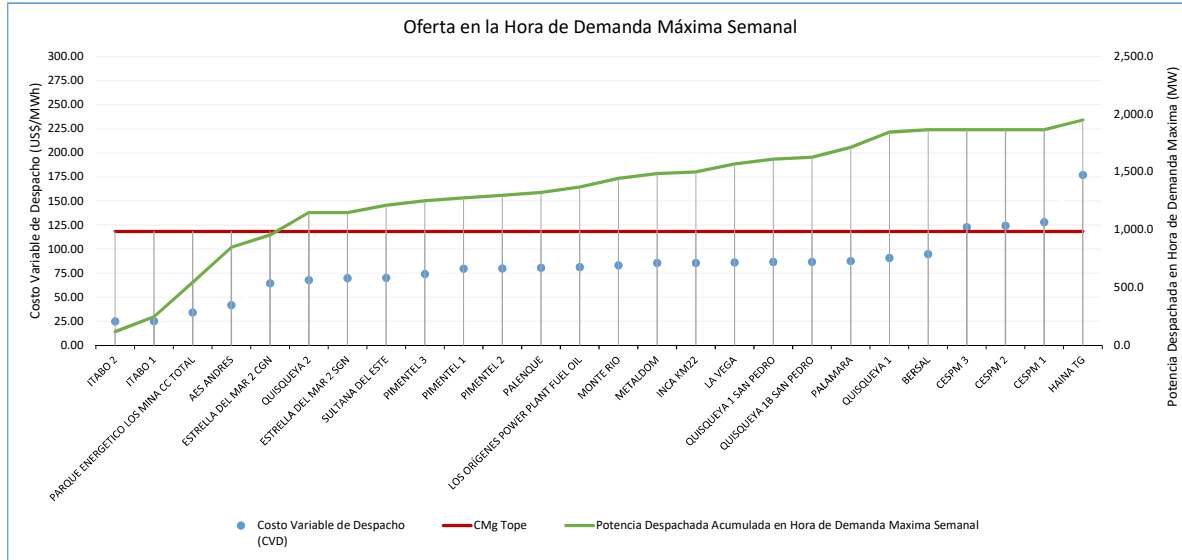
Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	118.5	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	97.0
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------



*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	12/oct. al 18/oct.	19/oct. al 25/oct.	26/oct. al 1/nov.	2/nov. al 8/nov.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	39.58	37.67	39.19	40.64	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	75.18	75.60	71.76	71.81	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.31	2.28	2.62	2.81	
Carbon - US\$/Ton	55.74	57.11	56.21	54.62	

* Promedio Semanal de Precios Platt's



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

LISTA DE MÉRITO		Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Potencia Despachada Acumulada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Costo Variable de Despacho (CVD)	Horas despachadas	Horas marginando
Orden	Unidad	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 2	119.66	119.7	25.06	168	0.00
2	ITABO 1	127.67	247.3	25.27	140	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	298.00	545.3	34.18	168	0.00
4	AES ANDRES	303.03	848.4	41.90	168	0.00
5	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	105.85	954.2	64.57	165	0.00
6	QUISQUEYA 2	194.62	1,148.8	67.99	168	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN		1,148.8	69.84	3	0.00
8	SULTANA DEL ESTE	63.15	1,212.0	70.27	148	0.00
9	PIMENTEL 3	40.72	1,252.7	74.14	152	0.00
10	PIMENTEL 1	24.34	1,277.0	79.72	118	0.00
11	PIMENTEL 2	22.12	1,299.2	79.90	109	0.00
12	PALENQUE	24.00	1,323.2	80.74	63	0.00
13	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	48.90	1,372.1	81.48	148	0.00
14	MONTE RIO	74.96	1,447.0	83.22	132	0.00
15	METALDOM	40.21	1,487.2	85.63	126	0.00
16	INCA KM22	13.38	1,500.6	85.73	143	0.00
17	LA VEGA	68.41	1,569.0	86.28	159	0.00
18	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	43.93	1,613.0	86.80	136	0.00
19	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	14.97	1,627.9	86.80	168	0.00
20	PALAMARA	86.51	1,714.4	87.65	108	0.00
21	QUISQUEYA 1	132.07	1,846.5	90.90	168	0.00
22	BERSAL	21.00	1,867.5	94.91	58	118.62
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 118.47 US\$/MWh						
23	CESPM 3		1,867.50	122.80	22	0.10
24	CESPM 2		1,867.5	124.35	0	0.00
25	CESPM 1		1,867.50	128.06	0	0.00
26	HAINA TG	83.44	1,950.94	177.04	19	22.62
Horas de Desabastecimiento: 26.67						

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	19,121.34	5.15%
Eólica	19,057.92	5.13%
Biomasa	-	0.00%
Solar	2,654.77	0.71%
Térmica	330,624.09	89.01%
Generado	371,458.12	100.00%

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,402.67	08-nov, periodo 20
Mínima Semanal	1,519.57	04-nov, periodo 7

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

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

SAN PEDRO BIOENERGY: 168 horas por Mantenimiento Mayor (IMM)

PALENQUE: 57 horas por Gestion de Combustible (IGC)

PIMENTEL 1: 49 horas por Gestion de Combustible (IGC)

PIMENTEL 2: 49 horas por Gestion de Combustible (IGC)

BARAHONA CARBON: 120 horas por Mantenimiento Programado (IMP)

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

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

LOS ORIGENES: 34 horas por Orden Administrativa (IOA)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

