



REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 9 al 15 de noviembre 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana

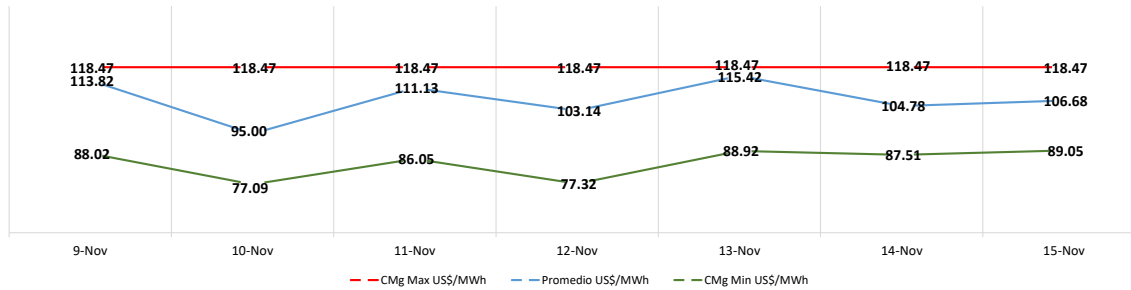
CMg Tope de Energía (US\$/MWh)

118.5

CMg Prom Semanal (US\$/MWh)

107.1

EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL

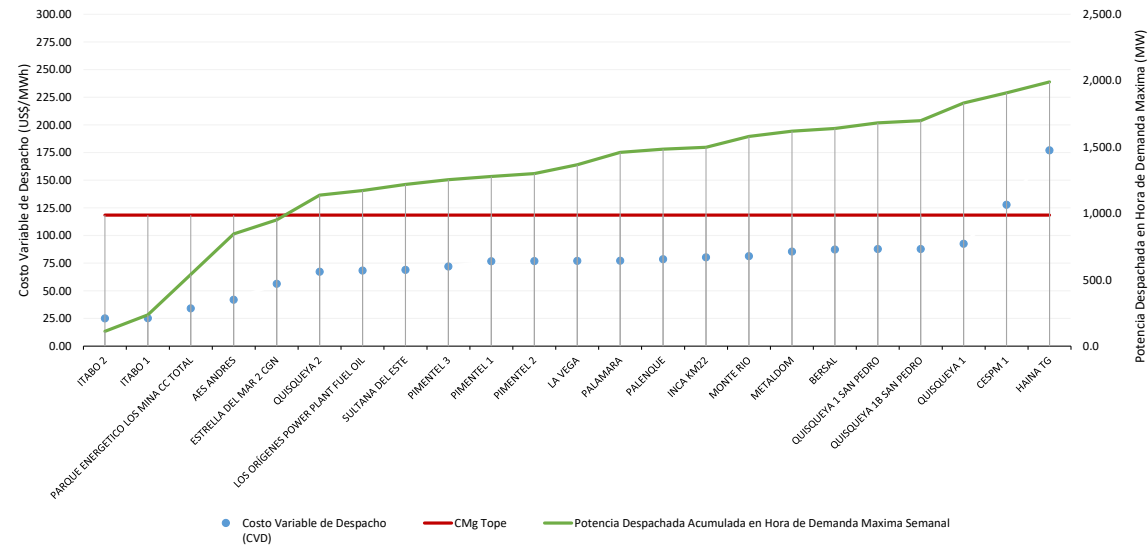


*El Costo Marginal de Corto Plazo (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energía considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Combustible	19/oct. al 25/oct.	26/oct. al 1/nov.	2/nov. al 8/nov.	9/nov. al 15/nov.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	37.67	39.19	40.64	33.76	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	75.60	71.76	71.81	71.84	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.28	2.62	2.81	2.64	
Carbon - US\$/Ton	57.11	56.21	54.62	54.97	

* 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

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	111.55	111.6	25.05	162	0.00
2	ITABO 1	124.27	235.8	25.25	168	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	303.60	539.4	34.18	168	0.00
4	AES ANDRES	305.46	844.9	41.87	168	0.00
5	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	105.85	950.7	56.41	168	0.00
6	QUISQUEYA 2	186.50	1,137.2	67.22	168	0.00
7	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	35.00	1,172.2	68.29	161	0.00
8	SULTANA DEL ESTE	46.67	1,218.9	68.91	168	0.00
9	PIMENTEL 3	34.96	1,253.9	72.00	154	0.00
10	PIMENTEL 1	24.56	1,278.4	76.70	133	0.00
11	PIMENTEL 2	21.09	1,299.5	76.86	120	0.00
12	LA VEGA	67.03	1,366.5	77.07	168	0.00
13	PALAMARA	93.62	1,460.2	77.23	168	0.00
14	PALENQUE	24.00	1,484.2	78.57	134	0.00
15	INCA KM22	13.47	1,497.6	80.21	162	0.00
16	MONTE RIO	81.78	1,579.4	81.28	136	0.00
17	METALDOM	39.56	1,619.0	85.43	133	0.67
18	BERSAL	21.00	1,640.0	87.39	141	0.02
19	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	41.89	1,681.9	87.79	142	7.53
20	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	17.00	1,698.9	87.79	168	0.00
21	QUISQUEYA 1	133.09	1,832.0	92.59	168	0.00
COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 118.47 US\$/MWh						
22	CESPM 1	76.15	1,908.10	127.72	104	0.72
23	HAINA TG	82.46	1,990.56	176.96	76	72.57
Horas de Desabastecimiento: 86.5						

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	18,109.40	4.69%
Eólica	8,651.59	2.24%
Biomasa	-	0.00%
Solar	2,706.04	0.70%
Térmica	356,617.41	92.37%
Generado	386,084.44	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,388.16	13-Nov, periodo 20
Mínima Semanal	1,653.58	10-Nov, periodo 8

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

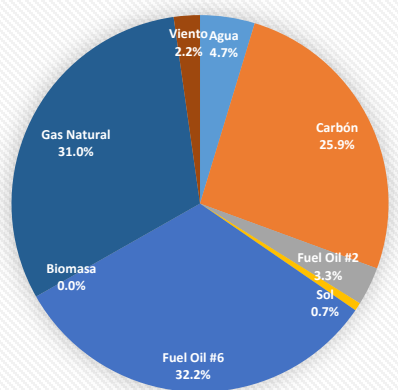
Unidades con Indisponibilidad Declarada en la semana:

- SAN FELIPE: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- MONTE RIO: 32 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PALENQUE: 65 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 1: 72 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- PIMENTEL 2: 78 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- SULTANA DEL ESTE: 8 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- CEPP 1: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)
- CEPP 2: 168 horas por Gestion de Combustible (IGC)

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

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

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)



Preparado por: lgerenciamonitoreo@sie.gov.do