

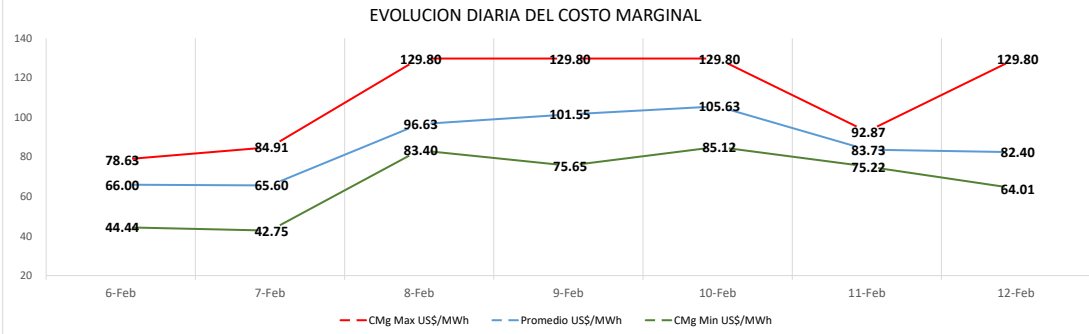


## REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 6 al 12 de febrero 2021

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

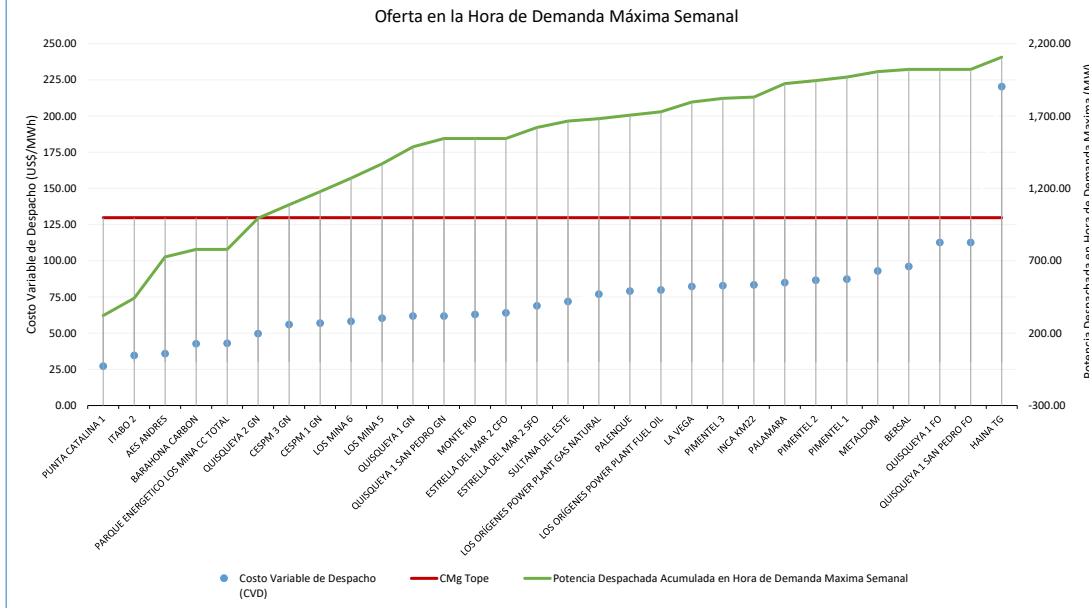
Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	<b>129.8</b>	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	<b>85.9</b>
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	-------------



\*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*	16/ene. al 22/ene.	23/ene. al 29/ene.	30/ene. al 5/feb.	6/feb. al 12/feb.	Graf.
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	48.79	48.45	50.96	52.97	
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	58.53	58.53	61.12	61.45	
Gas Natural - US\$/MMBtu	2.11	2.65	2.86	2.88	
Carbon - US\$/Ton	68.09	66.31	67.08	67.48	

\* Promedio Semanal de Precios Platt's



## 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
			MW			
1	PUNTA CATALINA 1	321.43	321.43	27.14	168	0.00
2	ITABO 2	120.53	441.96	34.58	168	0.00
3	AES ANDRES	284.58	726.54	35.76	165	0.00
4	BARAHONA CARBON	52.59	779.13	42.61	164	0.00
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL		779.13	43.01	87	4.88
6	QUISQUEYA 2 GN	215.50	994.63	49.66	168	0.83
7	CESPM 3 GN	92.20	1,086.83	55.96	168	2.00
8	CESPM 1 GN	90.80	1,177.63	56.96	168	2.27
9	LOS MINA 6	93.00	1,270.63	58.10	81	0.00
10	LOS MINA 5	100.00	1,370.63	60.34	81	0.00
11	QUISQUEYA 1 GN	117.30	1,487.93	61.77	167	0.00
12	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	56.80	1,544.73	61.77	156	4.97
13	MONTE RIO		1,544.73	62.90	41	2.38
14	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO		1,544.73	64.04	124	12.93
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	76.90	1,621.63	68.82	23	0.00
16	SULTANA DEL ESTE	44.04	1,665.67	71.88	142	16.72
17	LOS ORIGENES POWER PLANT GAS NATURAL	17.00	1,682.67	76.95	135	7.13
18	PALENQUE	24.00	1,706.67	79.04	119	5.87
19	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	23.00	1,729.67	79.75	111	8.38
20	LA VEGA	67.92	1,797.59	82.28	147	11.68
21	PIMENTEL 3	24.51	1,822.10	82.79	168	0.00
22	INCA KM22	9.05	1,831.15	83.37	65	0.47
23	PALAMARA	92.84	1,923.99	84.93	93	34.30
24	PIMENTEL 2	20.92	1,944.91	86.55	160	2.22
25	PIMENTEL 1	24.33	1,969.24	87.30	122	4.48
26	METALDOM	38.06	2,007.30	92.99	39	20.78
27	BERSAL	15.00	2,022.30	96.02	28	1.85
28	QUISQUEYA 1 FO		2,022.30	112.69	1	0.00
29	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO		2,022.30	112.69	2	0.00
<b>Horas de Desabastecimiento: 5.47 horas</b> <b>COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-116-2019): 129.8 US\$/MWh</b>						
30	HAINA TG	85.00	2,107.3	220.28	10	18.38

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	22,418.80	5.93%
Eólica	36,721.91	9.71%
Biomasa	4,936.88	1.31%
Solar	6,165.23	1.63%
Térmica	307,866.13	81.42%
<b>Generado</b>	<b>378,108.95</b>	<b>100.00%</b>

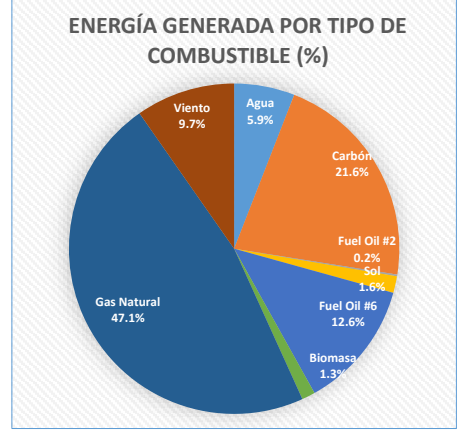
Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,342.29	10-Feb, periodo 21
Mínima Semanal	1,614.19	07-Feb, periodo 15

**Notas y Eventos relevantes del SENI:**

Notas:  
 Indisponibilidad de centrales (horas).  
 Por Mantenimiento Mayor: n/a. Por Mantenimiento Correctivo: PUNTA CATALINA 2 (168), ITABO 1 (168), CESPM 1 GN (146), CESPM 2 GN (40).

Unidades en Prueba (horas, potencia).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado  
 Para descargar reportes anteriores visite: <http://rsm.gob.do/sofren-nosotros/departamentos/direccion-fiscalizacion-mercado-electrico/mayorista/estadisticas>



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