



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

17 DE AGOSTO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 16/8/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281.3	313.0	Dem. Máx. Abastecida 16/8/17	
2	Los Mina 5	118.0		Demanda (MW)	2,262
3	Los Mina 6	118.0		Hora Dem. Max.	10:00 p.m
4	Los Mina 7	114.0	329.0	No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Itabo 1	117.0	128.0	EDENORTE	11 (1.5%)
6	Itabo 2	110.0	132.0	EDESUR	0 (0%)
7	Barahona Carbon	42.4		EDEESTE	78 (12.1%)
8	Haina TG	99.8		Total (MW)	89
9	Quisqueya 2	220.9	168.5	Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 16/8/17 (MW)	
10	Sultana del Este	66.8	60.3	Termica	2,425.6
11	CEPP 1	16.2	2.0	Renovable	60.9
12	CEPP 2	49.0	17.5	Hidroelectrica	270.5
13	CESPM 1	96.3		Total	2,757.0
14	CESPM 2	98.4	85.0		
15	CESPM 3	99.6		Unidades Indisponibles	
16	La Vega	87.6	91.1	CESPM 3 (95 MW)	
17	Palamara	102.5	59.0	Salida: 05 agosto 2017	
18	Pimentel 1	30.8	24.8	Causa: Orden Administrativa	
19	Pimentel 2	27.5	23.7	Posible Entrada: 01 septiembre 2017	
20	Pimentel 3	50.4	34.3		
21	Metaldom	40.7	37.6	CESPM 1 (95 MW)	
22	Los Origenes	57.3	44.0	Salida: 13 agosto 2017	
23	Monte Rio	96.6	34.3	Causa: Orden Administrativa	
24	Quisqueya 1	215.0	111.7	Posible Entrada: 01 septiembre 2017	
25	San Felipe	176.4	104.0		
26	Estrella del Mar 2	108.6	105.0		
27	INCA KM22	14.2	10.1		
28	Bersal	23.8	15.9	Eventos Relevantes en el SENI*	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,930.7	A las 8:51 p.m, se dispararon los enlaces 138 kV 15 de Azua- Pizarrete L1 y L2.	
30	Larimar**	50.0	14.0	Luego a las 9:03 p.m, se pierde tensión en la zona sur. Al momento del disparo, se estaba probando el campo de linea 138 kV Pizarrete- Julio Sauri hacia la subestación móvil de 80 MVA en Pizarrete. Quedó cerrada a las 9:15 p.m.	
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	17.0		
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	29.9		
33	Mte Plata Solar**	30.0			
34	Hidroelectricas**	480.0	270.5		
Totales		3,354.4	2,262		

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US\$/MWH)
1	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0		37
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315.0	37
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	615.0	38
4	ITABO 2	Carbón	120.0	735.0	42
5	ITABO 1	Carbón	120.0	855.0	42
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	55
8	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	22.0	877.0	56
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	987.6	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		987.6	61
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		987.6	
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,199.6	66
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,262.6	69
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,313.8	71
17	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,353.8	72
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,404.4	72
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.9	1,501.3	74
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,594.3	75
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1,625.5	75
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,716.7	75
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,744.6	76
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,776.0	77
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,791.6	78
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,805.0	79
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,805.0	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,900.0	87
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,917.0	89
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,917.0	90
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,917.0	101
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	1,997.0	101
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,101.0	106
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,186.0	137
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	120.1			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
16 de agosto de 2017**

