



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

14 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 13/11/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281,3	307,0	Dem. Máx. Abastecida 13/11/17	
2	Los Mina 5	118,0		Demanda (MW)	2.292
3	Los Mina 6	118,0		Hora Dem. Max.	08:00 p.m.
4	Los Mina 7 CC	114,0	318,0	No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Itabo 1	117,0		EDENORTE	69 (9.0%)
6	Itabo 2	110,0	127,0	EDESUR	100 (13.4%)
7	Barahona Carbon	42,4	45,2	EDEESTE	116,2 (16.9%)
8	Haina TG	99,8		Total (MW)	286
9	Quisqueya 2	220,9	190,0	Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 13/11/17 (MW)	
10	Sultana del Este	66,8		Termica	2.305,0
11	CEPP 1	16,2	14,7	Renovable	42,0
12	CEPP 2	49,0	31,2	Hidroelectrica	337,8
13	CESPM 1	96,3		Total	2.684,8
14	CESPM 2	98,4	85,0		
15	CESPM 3	99,6	85,0		
16	La Vega	87,6	73,2	Unidades Indisponibles	
17	Palamara	102,5	86,7	Sultana del Este (64 MW)	
18	Pimentel 1	30,8	25,7	Salida: 11 septiembre, 2017	
19	Pimentel 2	27,5	22,3	Causa: Mantenimiento Correctivo	
20	Pimentel 3	50,4	37,2	Posible entrada: 30 noviembre, 2017.	
21	Metaldom	40,7	20,5	Itabo I (120 MW)	
22	Los Origenes	57,3	58,9	Salida: 13 noviembre, 2017	
23	Monte Rio	96,6	84,5	Causa: Falla controles turbina	
24	Quisqueya 1	215,0	150,8	Posible entrada: 15 noviembre, 2017.	
25	San Felipe	176,4	30,0		
26	Estrella del Mar 2	108,6	92,9		
27	INCA KM22	14,2	9,2		
28	Bersal	23,8	16,9		
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.911,9	Eventos Relevantes en el SENI*	
30	Larimar**	50,0	24,0		
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	18,0		
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0			
33	Mte Plata Solar**	30,0			
34	Hidroelectricas**	480,0	337,8		
Totales		3.354,4	2.292		

(*) 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 1	Carbón	120,0	735,0	43
5	ITABO 2	Carbón	120,0	855,0	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855,0	46
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855,0	55
8	LOS MINA 6	Gas Natural		855,0	55
9	LOS MINA 5	Gas Natural		855,0	55
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	898,0	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898,0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92,1	990,1	70
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.202,1	73
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.202,1	73
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1.202,1	76
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,0	1.287,1	79
17	METALDOM	Fuel Oil #6	30,0	1.317,1	80
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.353,5	80
19	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.404,7	80
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1.463,6	80
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	85,8	1.549,5	82
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	73,6	1.623,1	83
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.638,7	84
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.666,5	85
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.698,0	86
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.711,4	87
27	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1.711,4	88
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.805,4	92
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17,0	1.822,4	94
30	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.916,4	98
31	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	2.010,4	112
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2.114,4	117
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80,0	2.194,4	136
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2.279,4	168
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	129,8			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
13 de noviembre de 2017**

