



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

13 DE SEPTIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 12/9/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	310.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	328.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	120.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	193.5
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	15.2
12	CEPP 2	49.0	36.0
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	85.0
16	La Vega	87.6	73.1
17	Palamara	102.5	89.1
18	Pimentel 1	30.8	19.5
19	Pimentel 2	27.5	22.6
20	Pimentel 3	50.4	34.0
21	Metaldom	40.7	39.8
22	Los Origenes	57.3	50.6
23	Monte Rio	96.6	83.6
24	Quisqueya 1	215.0	167.0
25	San Felipe	176.4	92.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	101.9
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	16.9
29	Subtotal Termicas	2,679.1	2,064.2
30	Larimar**	50.0	5.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	1.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	268.3
Totales		3,354.4	2,368

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 12/9/17	
Demanda (MW)	2,368
Hora Dem. Max.	11:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	8 (1.0%)
EDESUR	106 (14.7%)
EDEESTE	98 (13.9%)
Total (MW)	212
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 12/9/17 (MW)	
Termica	2,117.7
Renovable	36.0
Hidroelectrica	268.3
Total	2,422.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (95 MW) Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 11 octubre 2017
Sultana del Este (64 MW) CESPM 2 (95 MW) Causa: Mantenimiento Correctivo
Eventos Relevantes en el SENI*
A las 7:38 p.m, se produce el disparo de los Interruptores 138 kV, Pizarrete-Jiguey, pizarrete-Valdesia, Aguacate-Valdesia y el Acople de Barra en Aguacate; con este Evento disparan las unidades Jiguey 1, Aguacate 2 y Valdesia 1. Fue normalizado a las 8:23 p.m

(*) 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	41
5	ITABO 2	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	54
8	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	54
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		898.0	65
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1,096.0	
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,147.2	70
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,147.2	71
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	102.0	1,249.2	71
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,299.8	73
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,336.2	73
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,364.1	75
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.2	1,437.3	75
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1,524.0	75
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1,547.6	76
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,563.2	76
24	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,603.2	77
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,696.2	77
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,709.6	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,726.6	86
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,820.6	91
29	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,820.6	93
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,820.6	96
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	1,900.6	101
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,900.6	102
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,004.6	107
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,004.6	145
35					
	CMG TOPE USS/MWh	122.4			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
12 de septiembre de 2017**

