



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

23 DE JUNIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 22/6/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	313.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	305.0
5	Itabo 1	117.0	125.0
6	Itabo 2	110.0	
7	Barahona Carbon	42.4	45.4
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	167.4
10	Sultana del Este	66.8	60.6
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	32.8
13	CESPM 1	96.3	75.0
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	88.3
17	Palamara	102.5	71.6
18	Pimentel 1	30.8	24.8
19	Pimentel 2	102.5	21.4
20	Pimentel 3	50.4	25.9
21	Metaldom	40.7	37.5
22	Los Origenes	57.3	51.0
23	Monte Rio	96.6	78.1
24	Quisqueya 1	215.0	141.3
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	105.2
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,757.0	1,769.3
30	Larimar**	50.0	25.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	22.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	320.1
Totales		3,432.3	2,136

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 22/6/17	
Demanda (MW)	2,136
Hora Dem. Max.	9:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	41 (5.2%)
EDESUR	135 (19.3%)
EDEESTE	118 (19.7%)
Total (MW)	294
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 22/6/17 (MW)	
Termica	2,147.9
Renovable	47.0
Hidroelectrica	320.1
Total	2,515.0

Unidades Indisponibles
CESPM 2 y 3 (95 MW C/U) Causa: Orden administrativa* Durante la semana del 17 al 23 de junio 2017
CESPM 1 (95 MW) Causa: Falla control combustible* Salida: 22 de junio 2017 Posible entrada: 23 de junio 2017

Eventos Relevantes en el SENI*

(*) 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	ITABO 2	Carbón	120.0		38
2	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	420.0	39
3	ITABO 1	Carbón	120.0	540.0	40
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540.0	46
5	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		540.0	56
6	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	57
7	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	688.0	57
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	793.0	58
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		793.0	61
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	903.6	63
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,115.6	66
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,149.8	67
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,212.8	
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,212.8	69
15	METALDOM	Fuel Oil #6	39.6	1,252.4	69
16	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,288.8	70
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,347.7	70
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,438.9	71
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	81.3	1,520.2	72
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,605.2	72
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,633.1	72
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,664.5	73
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,674.9	74
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,688.3	81
25	BERSAL	Fuel Oil #6	5.0	1,693.3	85
26	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,693.3	90
27	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,788.3	91
28	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,788.3	95
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,968.3	105
30				-	
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh		118.4		

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 22 de junio de 2017

