



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

13 DE JUNIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 12/6/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	312.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	304.0
5	Itabo 1	117.0	123.0
6	Itabo 2	110.0	129.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.1
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	163.5
10	Sultana del Este	66.8	57.2
11	CEPP 1	16.2	4.8
12	CEPP 2	49.0	21.7
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	74.7
16	La Vega	87.6	69.0
17	Palamara	102.5	72.2
18	Pimentel 1	30.8	24.7
19	Pimentel 2	102.5	21.3
20	Pimentel 3	50.4	26.7
21	Metaldom	40.7	40.6
22	Los Origenes	57.3	53.3
23	Monte Rio	96.6	64.9
24	Quisqueya 1	215.0	172.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	109.6
27	INCA KM22	14.2	4.2
28	Bersal	23.8	10.6
29	Subtotal Termicas	2,757.0	1,904.0
30	Larimar**	50.0	15.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	31.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.5
33	Mte Plata Solar**	30.0	25.3
34	Hidroelectricas**	480.0	185.5
Totales		3,432.3	2,191

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 12/6/17	
Demanda (MW)	2,191
Hora Dem. Max.	3:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	114 (16.3%)
EDESUR	130 (17.5%)
EDEESTE	110 (18.4%)
Total (MW)	354
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 12/6/17 (MW)	
Termica	2,315.7
Renovable	101.8
Hidroelectrica	185.5
Total	2,603.0

Unidades Indisponibles
CESPM 2 (95 MW) Causa: Orden administrativa* Durante la semana del 10 al 16 de junio 2017

Eventos Relevantes en el SENI*
A las 7:12 p.m, se produce la Explosión de un PT de Barra en la subestación 138/69 kV de CANABACOA, Quedando esta sin tensión. produciendose el disparo de varias Centrales Electricas. En el area de influencia de la (zona norte). Se normalizó a las 11:51 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	ITABO 1	Carbón	120.0		38
2	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	420.0	39
3	ITABO 2	Carbón	120.0	540.0	40
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540.0	47
5	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		540.0	56
6	LOS MINA 5	Gas Natural	98.0	638.0	57
7	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	681.0	57
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	786.0	60
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		786.0	62
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	896.0	63
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,108.0	67
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	17.1	1,125.1	67
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,125.1	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,188.1	70
15	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1,219.3	71
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,278.2	71
17	METALDOM	Fuel Oil #6	40.8	1,319.0	71
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,346.9	73
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,431.9	73
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	80.0	1,511.9	73
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,603.1	73
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,634.5	74
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,644.9	74
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,654.1	83
25	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,654.1	86
26	BERSAL	Fuel Oil #6	5.0	1,659.1	88
27	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,754.1	88
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,849.1	90
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,029.1	105
30				-	
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	118.4			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 12 de junio de 2017

