



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

29 DE JUNIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 28/6/17 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	149.0
5	Itabo 1	117.0	125.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	179.4
10	Sultana del Este	66.8	62.0
11	CEPP 1	16.2	10.4
12	CEPP 2	49.0	37.4
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	90.5
17	Palamara	102.5	80.5
18	Pimentel 1	30.8	29.1
19	Pimentel 2	102.5	19.5
20	Pimentel 3	50.4	16.6
21	Metaldom	40.7	37.6
22	Los Origenes	57.3	57.5
23	Monte Rio	96.6	75.1
24	Quisqueya 1	215.0	155.6
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	5.0
29	Subtotal Termicas	2,757.0	1,978.2
30	Larimar**	50.0	22.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	6.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	27.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	315.1
Totales		3,432.3	2,348

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 28/6/17	
Demanda (MW)	2,348
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	49 (6.2%)
EDESUR	100 (14.0%)
EDEESTE	75 (11.7%)
Total (MW)	224
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 28/6/17 (MW)	
Termica	2,124.9
Renovable	55.0
Hidroelectrica	315.1
Total	2,495.0
Unidades Indisponibles	
CESPM 1 y 2 (95 MW C/U)	
Causa: Orden administrativa*	
Durante la semana del 24 al 30 de junio 2017	
LOS MINA VI (105 MW)	
Causa: Mantenimiento mayor*	
Durante el periodo del 24 de junio, al 14 de julio, 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		37
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	40
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	42
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	105.0	645.0	57
7	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	688.0	58
8	LOS MINA 6	Gas Natural		688.0	58
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		688.0	61
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	900.0	63
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	1,010.6	63
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,073.6	65
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,107.8	
14	METALDOM	Fuel Oil #6	38.0	1,145.8	68
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,145.8	69
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,204.7	69
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	91.6	1,296.3	70
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,387.5	71
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1,408.4	71
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,450.0	72
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,481.4	72
22	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,566.4	73
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,576.8	76
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,590.2	79
25	BERSAL	Fuel Oil #6	5.0	1,595.2	83
26	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,595.2	91
27	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,595.2	92
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,690.2	96
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,870.2	108
30				-	
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	118.4			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 28 de junio de 2017

