



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

17 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 16/11/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	307.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7 CC	114.0	316.0
5	Itabo 1	117.0	
6	Itabo 2	110.0	131.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.5
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	166.7
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	4.6
12	CEPP 2	49.0	28.1
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	75.0
15	CESPM 3	99.6	75.0
16	La Vega	87.6	14.8
17	Palamara	102.5	64.9
18	Pimentel 1	30.8	11.4
19	Pimentel 2	27.5	10.7
20	Pimentel 3	50.4	36.8
21	Metaldom	40.7	20.5
22	Los Origenes	57.3	48.7
23	Monte Rio	96.6	80.3
24	Quisqueya 1	215.0	147.0
25	San Felipe	176.4	97.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	88.4
27	INCA KM22	14.2	5.0
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,774.4
30	Larimar**	50.0	4.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	5.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	312.3
Totales		3,354.4	2,096

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 16/11/17	
Demanda (MW)	2,096
Hora Dem. Max.	7:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	77 (10.5%)
EDESUR	73 (10.9%)
EDEESTE	185 (31.4%)
Total (MW)	335
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 16/11/17 (MW)	
Termica	2,262.7
Renovable	9.0
Hidroelectrica	312.3
Total	2,584.0

Unidades Indisponibles
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 30 noviembre, 2017.
Itabo I (120 MW) Salida: 13 noviembre, 2017 Causa: Falla controles turbina Posible entrada: 17 noviembre, 2017.

Eventos Relevantes en el SENI*
NOTA: El viernes 10 noviembre, 2017, a las 07:29 a.m., se abrió la línea 138 kV Sultana- San Pedro Bionergy quedando aislado el sistema Consorcio Energetico Puntacana Macao (CEPM). Se informó que la Sultana del Este está generando con los 5 motores que normalmente destina a CEPM.

(*) 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		615.0	43
5	ITABO 2	Carbón	120.0	735.0	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		735.0	46
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	17.0	752.0	55
8	LOS MINA 6	Gas Natural		752.0	55
9	LOS MINA 5	Gas Natural		752.0	55
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	795.0	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		795.0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	93.0	888.0	70
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,100.0	73
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,100.0	74
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,100.0	77
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,185.0	79
17	METALDOM	Fuel Oil #6	20.5	1,205.5	80
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,264.4	80
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,300.8	80
20	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,352.0	81
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.8	1,437.8	82
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.6	1,511.4	83
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,527.0	84
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,554.9	86
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,586.3	86
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,595.5	86
27	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,595.5	89
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,689.5	93
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,706.5	94
30	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,800.5	99
31	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,894.5	113
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1,894.5	118
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	1,974.5	136
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,974.5	168
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	129.8			

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

