



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

07 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 06/11/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	311.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7 CC	114.0	322.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.2
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	167.8
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	27.1
13	CESPM 1	96.3	68.0
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	73.6
17	Palamara	102.5	55.0
18	Pimentel 1	30.8	24.6
19	Pimentel 2	27.5	19.9
20	Pimentel 3	50.4	34.1
21	Metaldom	40.7	
22	Los Origenes	57.3	50.2
23	Monte Rio	96.6	87.6
24	Quisqueya 1	215.0	144.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	104.2
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,794.3
30	Larimar**	50.0	11.0
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	283.4
Totales		3,354.4	2,094

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 06/11/17	
Demanda (MW)	2,094
Hora Dem. Max.	01:00 a.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	6 (0.8%)
EDESUR	18 (3.1%)
EDEESTE	4 (0.6%)
Total (MW)	28
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 06/11/17 (MW)	
Termica	2,272.6
Renovable	16.0
Hidroelectrica	283.4
Total	2,572.0

Unidades Indisponibles
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 30 noviembre, 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	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	43
5	ITABO 2	Carbón	120.0	855.0	43
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	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	93.0	991.0	71
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,203.0	72
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,203.0	74
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,254.2	75
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,254.2	76
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,313.1	79
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,406.1	79
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,442.5	79
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	85.0	1,527.5	79
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	95.5	1,623.0	79
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,650.9	80
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,682.3	80
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,697.9	81
25	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,727.9	83
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,737.1	86
27	SAN FELIPE	Fuel Oil #6		1,737.1	88
28	BERSAL	Fuel Oil #2	17.0	1,754.1	89
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,849.1	93
30	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,944.1	93
31	CESPM 1	Fuel Oil #6	95.0	2,039.1	106
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2,6	104.0	2,143.1	117
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #2	80.0	2,223.1	135
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,308.1	278
35					
	CMG TOPE USS/MWh	129.8			

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

