



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

22 DE DICIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 21/12/17 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	321,0
5	Itabo 1	117,0	128,0
6	Itabo 2	110,0	130,0
7	Barahona Carbon	42,4	45,2
8	Haina TG	99,8	
9	Quisqueya 2	220,9	165,2
10	Sultana del Este	66,8	
11	CEPP 1	16,2	9,4
12	CEPP 2	49,0	26,2
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	
15	CESPM 3	99,6	
16	La Vega	87,6	13,8
17	Palamara	102,5	85,4
18	Pimentel 1	30,8	24,8
19	Pimentel 2	27,5	21,5
20	Pimentel 3	50,4	34,7
21	Metaldom	40,7	35,1
22	Los Origenes	57,3	51,0
23	Monte Rio	96,6	80,2
24	Quisqueya 1	215,0	151,0
25	San Felipe	176,4	
26	Estrella del Mar 2	108,6	105,7
27	INCA KM22	14,2	4,2
28	Bersal	23,8	
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.743,4
30	Larimar**	50,0	27,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	7,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	28,0
33	Mte Plata Solar**	30,0	0,2
34	Hidroelectricas**	480,0	314,6
Totales		3.354,4	2.120

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 21/12/17	
Demanda (MW)	2.120
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	87 (12,2%)
EDESUR	119.7 (16.8%)
EDEESTE	185.6 (33.2%)
Total (MW)	392
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 21/12/17 (MW)	
Termica	2.218,3
Renovable	62,2
Hidroelectrica	314,6
Total	2.595,2

Unidades Indisponibles
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: Abril, 2018.

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	AES ANDRES	Gas Natural	300,0		37
2	ITABO 1	Carbón	120,0	420,0	43
3	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		420,0	46
4	ITABO 2	Carbón	120,0	540,0	46
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	855,0	50
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		855,0	50
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855,0	57
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	898,0	59
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898,0	63
10	LOS MINA 5	Gas Natural		898,0	74
11	LOS MINA 6	Gas Natural		898,0	74
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.110,0	77
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	1.220,0	78
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.220,0	79
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.271,2	79
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.302,7	85
17	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.330,5	85
18	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1.330,5	86
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1.389,4	87
20	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.429,4	89
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,0	1.465,4	89
22	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,6	1.559,0	90
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,0	1.574,0	92
24	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,1	1.670,1	93
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	92,0	1.762,1	93
26	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.856,1	97
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.869,5	98
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.963,5	98
29	BERSAL	Fuel Oil #6	13,5	1.977,0	99
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	2.071,0	112
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2.071,0	117
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2.071,0	124
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2.071,0	131
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2.071,0	181
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	141,5			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
21 de diciembre de 2017**

