



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

20 DE DICIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 19/12/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281,3	315,0
2	Los Mina 5	118,0	
3	Los Mina 6	118,0	
4	Los Mina 7 CC	114,0	320,0
5	Itabo 1	117,0	128,0
6	Itabo 2	110,0	132,0
7	Barahona Carbon	42,4	45,0
8	Haina TG	99,8	
9	Quisqueya 2	220,9	172,2
10	Sultana del Este	66,8	
11	CEPP 1	16,2	
12	CEPP 2	49,0	23,4
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	
15	CESPM 3	99,6	
16	La Vega	87,6	53,3
17	Palamara	102,5	93,2
18	Pimentel 1	30,8	20,1
19	Pimentel 2	27,5	16,2
20	Pimentel 3	50,4	33,9
21	Metaldom	40,7	21,1
22	Los Origenes	57,3	50,8
23	Monte Rio	96,6	57,6
24	Quisqueya 1	215,0	156,0
25	San Felipe	176,4	103,0
26	Estrella del Mar 2	108,6	104,4
27	INCA KM22	14,2	5,0
28	Bersal	23,8	6,0
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.856,1
30	Larimar**	50,0	19,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	29,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	28,0
33	Mte Plata Solar**	30,0	-
34	Hidroelectricas**	480,0	246,0
Totales		3.354,4	2.178

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 19/12/17	
Demanda (MW)	2.178
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	88 (15.8%)
EDESUR	105.7 (15.9%)
EDEESTE	146.7 (27.9%)
Total (MW)	340
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 19/12/17 (MW)	
Termica	2.226,7
Renovable	76,0
Hidroelectrica	246,0
Total	2.548,8

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		38
2	ITABO 1	Carbón	120,0	420,0	43
3	ITABO 2	Carbón	120,0	540,0	46
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540,0	47
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	855,0	51
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		855,0	51
7	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	898,0	57
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		898,0	59
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898,0	64
10	LOS MINA 5	Gas Natural		898,0	76
11	LOS MINA 6	Gas Natural		898,0	76
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.110,0	77
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.161,2	79
14	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	1.271,2	80
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.271,2	80
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	88
19	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.370,5	89
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1.429,4	89
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.465,8	89
22	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,6	1.559,4	89
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	92,0	1.651,4	92
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.667,0	92
25	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,1	1.763,1	93
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.776,5	98
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.870,5	99
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.964,5	101
29	BERSAL	Fuel Oil #6	13,5	1.978,0	101
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	2.072,0	114
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2.072,0	117
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2.072,0	124
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2.176,0	131
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2.176,0	181
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	141,5			

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

