



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

18 DE DICIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 17/12/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281,3	314,0	Dem. Máx. Abastecida 17/12/17	
2	Los Mina 5	118,0		Demanda (MW)	2.009
3	Los Mina 6	118,0		Hora Dem. Max.	1:00 a.m
4	Los Mina 7 CC	114,0	323,0	No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Itabo 1	117,0	127,0	EDENORTE	19 (2.8%)
6	Itabo 2	110,0	132,0	EDESUR	14.4 (2.4%)
7	Barahona Carbon	42,4	45,2	EDEESTE	25.6 (4.2%)
8	Haina TG	99,8		Total (MW)	59
9	Quisqueya 2	220,9	132,4	Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 17/12/17 (MW)	
10	Sultana del Este	66,8		Termica	2.208,4
11	CEPP 1	16,2	14,0	Renovable	87,0
12	CEPP 2	49,0	30,0	Hidroelectrica	190,1
13	CESPM 1	96,3		Total	2.485,4
14	CESPM 2	98,4			
15	CESPM 3	99,6			
16	La Vega	87,6	81,6	Unidades Indisponibles	
17	Palamara	102,5	85,2	Sultana del Este (64 MW)	
18	Pimentel 1	30,8	19,3	Salida: 11 septiembre, 2017	
19	Pimentel 2	27,5	15,8	Causa: Mantenimiento Correctivo	
20	Pimentel 3	50,4	19,8	Posible entrada: Abril, 2018.	
21	Metaldom	40,7	36,4		
22	Los Origenes	57,3	45,3		
23	Monte Rio	96,6	63,9		
24	Quisqueya 1	215,0	141,0		
25	San Felipe	176,4			
26	Estrella del Mar 2	108,6	106,4		
27	INCA KM22	14,2			
28	Bersal	23,8			
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.732,3	Eventos Relevantes en el SENI*	
30	Larimar**	50,0	32,0		
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	28,0		
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	27,0		
33	Mte Plata Solar**	30,0			
34	Hidroelectricas**	480,0	190,1		
Totales		3.354,4	2.009		

(*) 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	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	898,0	57
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		898,0	57
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	78
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	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,6	1.523,0	89
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.559,4	90
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	92,0	1.651,4	92
24	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,1	1.747,5	92
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.763,1	93
26	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.857,1	97
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.870,5	98
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.964,5	98
29	BERSAL	Fuel Oil #6	13,5	1.978,0	99
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	2.072,0	112
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2.072,0	118
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2.072,0	125
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	100,0	2.172,0	131
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2.172,0	169
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	141,5			

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

