



GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *
03 DE ENERO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 2/1/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	282.0
2	Los Mina 5	118.0	99.0
3	Los Mina 6	118.0	81.0
4	Itabo 1	117.0	122.0
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	177.0
9	Sultana del Este	66.8	58.0
10	CEPP 1	16.2	
11	CEPP 2	49.0	13.0
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	37.0
16	Palamara	102.5	20.0
17	Pimentel 1	30.8	25.0
18	Pimentel 2	27.5	21.0
19	Pimentel 3	50.4	25.0
20	Metaldom	40.7	38.0
21	Los Origenes	57.3	43.0
22	Monte Rio	96.6	85.0
23	Quisqueya 1	215.0	134.0
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	107.0
26	INCA KM22	14.2	9.0
27	Bersal	23.8	
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	Subtotal Termicas	2,569.7	1,553.0
31	Larimar**	50.0	48.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	73.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	393.0
Totales		3,185.0	2,067

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 2/1/17	
Demanda (MW)	2,067
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	67 (8.6%)
EDESUR	62 (9.2%)
EDEESTE	45 (6.3%)
Total (MW)	174
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 2/1/17 (MW)	
Termica	2,281.0
Renovable	121.0
Hidroelectrica	393.0
Total	2,795.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1, 2 y 3 (95 MW C/U) Causa: Por Orden Administrativo Salida: 03/1/2017 Entrada: 01/2/2017
Itabo 1 (128 MW) Causa: Por pinche en la caldera Salida: 03/1/2017 Entrada: 04/1/2017
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	ITABO 2	Carbón	120.0		26
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	28
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	37
4	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	41
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		583.0	46
6	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	688.0	53
7	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	786.0	55
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		786.0	56
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		786.0	61
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	896.0	63
11	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.8	946.8	68
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,158.8	68
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,158.8	68
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,193.0	69
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,256.0	70
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,349.0	71
17	METALDOM	Fuel Oil #6	40.8	1,389.8	71
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,417.7	72
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,449.1	73
20	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,458.3	74
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,494.7	75
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	90.0	1,584.7	75
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.0	1,669.7	75
24	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,687.7	76
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,698.1	78
26	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,698.1	82
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,698.1	83
28	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,698.1	89
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,878.1	95
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,880.0	147
31	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		1,880.0	226
32	HAINA TG	Fuel Oil #2	-	1,880.0	244
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				106.79

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 02 de enero de 2017

