



GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *
06 DE FEBRERO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 05/2/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	314.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	84.0
4	Itabo 1	117.0	126.0
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	168.0
9	Sultana del Este	66.8	58.0
10	CEPP 1	16.2	
11	CEPP 2	49.0	
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	92.0
16	Palamara	102.5	83.0
17	Pimentel 1	30.8	12.0
18	Pimentel 2	27.5	
19	Pimentel 3	50.4	25.0
20	Metaldom	40.7	36.0
21	Los Origenes	57.3	51.0
22	Monte Rio	96.6	47.0
23	Quisqueya 1	215.0	126.0
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	107.0
26	INCA KM22	14.2	
27	Bersal	23.8	
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	Subtotal Termicas	2,569.7	1,506.0
31	Larimar**	50.0	45.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	35.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	288.0
	Totales	3,185.0	1,874

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 05/2/17	
Demanda (MW)	1,874
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	12 (2.0%)
EDESUR	4 (0.6%)
EDEESTE	27 (4.7%)
Total (MW)	43
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 05/2/17 (MW)	
Termica	1,748.0
Renovable	80.0
Hidroelectrica	288.0
Total	2,116.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 y 2 (95 MW C/U) Causa: Orden administrativa* Durante la semana del 28 de enero al 3 de febrero 2017
Los Mina 5 (105 MW) Salida: 19 enero 2017 Causa: Falla en las bobinas del estator del generador, està en proceso de reparaciòn.
Eventos Relevantes en el SENI
El 5/2/17 a las 02:35 a.m se produjo un evento en el SENI, con el disparo de la unidad Los Mina 6, por la apertura del Breaker de los servicio auxuliaries y sincronizo a las 4:47 a.m.

LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US\$/MWH)
1	ITABO 1	Carbón	120.0		28
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.0	29
3	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	283.0	40
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		283.0	46
5	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	583.0	47
6	LOS MINA 5	Gas Natural		583.0	53
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		583.0	55
8	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	681.0	57
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		681.0	60
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	791.6	63
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		791.6	68
12	QUISQUEYA 2	Gas Natural	198.0	989.6	70
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,052.6	73
14	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.8	1,103.4	73
15	METALDOM	Fuel Oil #6	38.6	1,142.0	74
16	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,183.6	74
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,217.8	75
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.5	1,314.3	77
19	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,329.9	77
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,414.9	78
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.0	1,506.9	78
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,538.3	79
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,566.2	79
24	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,566.2	83
25	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,566.2	85
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,579.6	85
27	CESPM 3	Fuel Oil #6	94.0	1,673.6	87
28	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,691.6	89
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,871.6	108
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2		1,871.6	154
31	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		1,871.6	227
32	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,961.6	243
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	121.05			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
05 de febrero de 2017**

