

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACIÓN *
 14 DE JULIO 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 13/7/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	306.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	98.0
4	Itabo 1	117.0	127.0
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	86.0
8	Quisqueya 2	220.9	195.0
9	Sultana del Este	66.8	63.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	10.0
12	CEPP 2	49.0	28.0
13	CESPM 1	96.3	92.0
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	92.0
16	La Vega	87.6	92.0
17	Palamara	102.5	86.0
18	Pimentel 1	30.8	20.0
19	Pimentel 2	27.5	22.0
20	Pimentel 3	50.4	46.0
21	Metaldom	40.7	39.0
22	Los Origenes	57.3	59.0
23	Monte Rio	96.6	92.0
24	Quisqueya 1	215.0	143.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	101.0
27	INCA KM22	14.2	9.0
28	Bersal	23.8	6.0
29	Rio San Juan	1.7	2.0
30	Larimar**	50.0	38.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	37.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	253.0
Totales		3,252.7	2,319

Demanda y Generación	
Dem. M^áx. Abastecida 13/7/16	
Demanda (MW)	2,319
Hora Dem. Max.	11:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	30 (3.95%)
EDESUR	80 (10.75%)
EDEESTE	102 (15.13%)
Total (MW)	212
Disponibilidad en la hora de Dem. M^áx. de 13/7/16 (MW)	
Termica	1,991.0
Renovable	75.0
Hidroelectrica	253.0
Total	2,319.0

Unidades Indisponibles
CESPM 2 (94 MW) Causa: Mtto. Mayor. Salida: 1/6/2016 Entrada: 1/8/2016
LOS MINA 5 (105 MW) Causa: Mtto. Mayor. Salida: 1/7/2016 Entrada: 28/7/2016
Evento Relevante en el SENI El 13/7/16, 3:21 p.m, se produjo un Evento en el SENI, dejando fuera de servicio las siguientes provincias de la region Sur: Azua, San Juan, Elia Piña, Barahona, Bahoruco e Independencia. Este Evento ocurrió por el disparo de la 69 kV Cruce Ocoa- 15 de Azua y el Auto transf. de Barahona Carbón, cuya causa se está investigando. En ese momento el Auto Transf. 15 de Azua estaba en mantenimiento.

(*) 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		27
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	27
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	30
4	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	645.0	34
5	LOS MINA 5	Gas Natural		645.0	25
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		645.0	38
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		645.0	41
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	688.0	43
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		688.0	53
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	900.0	55
11	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	963.0	55
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,014.2	56
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6	102.0	1,116.2	57
14	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1,139.8	59
15	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,167.7	59
16	METALDOM	Fuel Oil #6	38.0	1,205.7	61
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,247.3	61
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,340.3	61
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,399.2	61
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1,485.2	62
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,574.2	62
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,584.6	64
23	BERSAL	Fuel Oil #6	24.0	1,608.6	68
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,617.8	68
25	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,711.8	85
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,805.8	85
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,805.8	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,805.8	86
29	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,895.8	140
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,897.7	143
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 13 de julio 2016

