

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

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 17/7/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	309.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	94.0
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	187.0
9	Sultana del Este	66.8	61.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	13.0
12	CEPP 2	49.0	33.0
13	CESPM 1	96.3	90.0
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	90.0
16	La Vega	87.6	74.0
17	Palamara	102.5	86.0
18	Pimentel 1	30.8	17.0
19	Pimentel 2	27.5	22.0
20	Pimentel 3	50.4	37.0
21	Metaldom	40.7	39.0
22	Los Origenes	57.3	57.0
23	Monte Rio	96.6	81.0
24	Quisqueya 1	215.0	135.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	99.0
27	INCA KM22	14.2	9.0
28	Bersal	23.8	12.0
29	Rio San Juan	1.7	2.0
30	Larimar**	50.0	49.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	49.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	255.0
Totales		3,252.7	2,205

Demanda y Generación	
Dem. M^áx. Abastecida 17/7/16	
Demanda (MW)	2,205
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	21 (2.88%)
EDESUR	2 (0.27%)
EDEESTE	10 (1.51%)
Total (MW)	33
Disponibilidad en la hora de Dem. M^áx. de 17/7/16 (MW)	
Termica	1,852.0
Renovable	98.0
Hidroelectrica	255.0
Total	2,205.0

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 15/7/16, 14:06 p.m, se produjo un Evento en el SENI, dejo fuera de servicio la S/E 138/69 kV de Haina, por una falla en un PT lado de alta del transformador de la generadora Haina TG. Además quedaròn fuera Haina TG, Itabo I y II, Cespm I y II, Los Mina VI, Palamara, Tavera I, Aguacate y Hatillo (total 775 MW).

(*) 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 1	Carbón	120.0		27
2	ITABO 2	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	51.0	696.0	42
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	739.0	45
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		739.0	53
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	951.0	54
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,002.2	56
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,065.2	56
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6	51.0	1,116.2	58
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	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,209.3	60
17	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,302.3	61
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,302.3	61
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.6	1,396.9	62
20	METALDOM	Fuel Oil #6	39.5	1,436.4	62
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,446.8	62
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,505.7	62
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,594.7	63
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,603.9	70
25	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,621.9	71
26	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,715.9	84
27	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,809.9	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,809.9	86
29	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,899.9	142
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,901.8	144
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 17 de julio 2016

