

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *
 11 DE JULIO 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 10/7/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	299.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	100.0
4	Itabo 1	117.0	60.0
5	Itabo 2	110.0	131.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	192.0
9	Sultana del Este	66.8	64.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	9.0
12	CEPP 2	49.0	34.0
13	CESPM 1	96.3	89.0
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	89.0
16	La Vega	87.6	91.0
17	Palamara	102.5	85.0
18	Pimentel 1	30.8	20.0
19	Pimentel 2	27.5	22.0
20	Pimentel 3	50.4	38.0
21	Metaldom	40.7	29.0
22	Los Origenes	57.3	59.0
23	Monte Rio	96.6	93.0
24	Quisqueya 1	215.0	134.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	102.0
27	INCA KM22	14.2	4.0
28	Bersal	23.8	23.0
29	Rio San Juan	1.7	2.0
30	Larimar**	50.0	44.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	62.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	312.0
Totales		3,252.7	2,232

Demanda y Generación	
Dem. M^áx. Abastecida 10/7/16	
Demanda (MW)	2,232
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	29 (3.94%)
EDESUR	12 (1.58%)
EDEESTE	30 (4.55%)
Total (MW)	71
Disponibilidad en la hora de Dem. M^áx. de 10/7/16 (MW)	
Termica	1,852.0
Renovable	106.0
Hidroelectrica	312.0
Total	2,270.0

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 10/07/16, 3:00 pm, quedó fuera de servicio la S/E Los Mina por falla en polo C interruptor LT 138 kV Los Mina-Hainamosa L3. dispararon Los Mina VI, Itabo I, CESPM I, Palamara, Pimentel II, Tavera I, Aguacate 2, Monte Plata Solar, Hatillo, Las Damas, Andres (Parcial) para un total 590 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 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	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	751.0	55
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	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	40.0	1,207.7	61
17	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,300.7	61
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,342.3	61
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,401.2	61
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1,487.2	62
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,576.2	62
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,586.6	64
23	BERSAL	Fuel Oil #6	24.0	1,610.6	68
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	4.2	1,614.8	68
25	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,708.8	85
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,802.8	85
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,802.8	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,802.8	86
29	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,892.8	140
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,894.7	143
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 10 de julio 2016

