

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACIÓN *
 27 DE SEPTIEMBRE 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 26/9/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	290.0
2	Los Mina 5	118.0	100.0
3	Los Mina 6	118.0	
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	89.0
8	Quisqueya 2	220.9	216.0
9	Sultana del Este	66.8	62.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	11.0
12	CEPP 2	49.0	33.0
13	CESPM 1	96.3	85.0
14	CESPM 2	98.4	85.0
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	91.0
17	Palamara	102.5	77.0
18	Pimentel 1	30.8	29.0
19	Pimentel 2	27.5	19.0
20	Pimentel 3	50.4	41.0
21	Metaldom	40.7	20.0
22	Los Origenes	57.3	58.0
23	Monte Rio	96.6	90.0
24	Quisqueya 1	215.0	145.0
25	San Felipe	179.3	175.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	110.0
27	INCA KM22	14.2	13.0
28	Bersal	23.8	12.0
29	Rio San Juan	1.7	2.0
30	Larimar**	50.0	17.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	284.0
Totales		3,252.7	2,327

Demanda y Generación	
Dem. Màm. Abastecida 26/9/16	
Demanda (MW)	2,327
Hora Dem. Max.	24:00 horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	9 (1.2%)
EDESUR	19 (2.5%)
EDEESTE	9 (1.2%)
Total (MW)	37
Disponibilidad en hora de Dem. Màm. Abastecida el 26/9/16 (MW)	
Termica	2,080.0
Renovable	17.0
Hidroelectrica	284.0
Total	2,381.0

Unidades Indisponibles
LOS MINA 6 (105 MW) Causa: Mantenimiento programado Salida: 16/9/2016 Entrada: 5/10/2016
LOS MINA 5 (105 MW) Causa: Mantenimiento programado Salida: 21/9/2016 Entrada: 27/9/2016
CESPM 3 (100 MW) Causa: Mantenimiento programado Salida: 25/9/2016 Entrada: 01/10/2016
EVENTO RELEVANTE EN EL SENI El 26/9/16, 11:52 disparó la central Itabo 2, por pinche en la caldera. La central Los Mina 5 sincronizó ayer a las 11:28 y salió a la 00:46 de hoy, por problemas de vibración.

(*) 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		24
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	24
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	35
4	LOS MINA 6	Gas Natural		540.0	35
5	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	645.0	36
6	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	688.0	39
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	798.6	50
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		798.6	50
9	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,010.6	53
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,010.6	55
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,010.6	55
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,073.6	56
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,124.8	56
14	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1,145.7	59
15	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,238.7	60
16	METALDOM	Fuel Oil #6	20.6	1,259.3	61
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,290.7	61
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,349.6	62
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,391.2	62
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1,477.2	63
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,477.2	64
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,487.6	64
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,576.6	64
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,590.0	68
25	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,608.0	74
26	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,702.0	80
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,702.0	83
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,796.0	83
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,976.0	92
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,977.9	131
31	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	2,067.9	225
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh				99.18

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 26 de agosto 2016

