



GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *
16 DE DICIEMBRE 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 15/12/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	293.0
2	Los Mina 5	118.0	101.0
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	184.0
9	Sultana del Este	66.8	59.0
10	CEPP 1	16.2	5.0
11	CEPP 2	49.0	34.0
12	CESPM 1	96.3	85.0
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	74.0
16	Palamara	102.5	92.0
17	Pimentel 1	30.8	25.0
18	Pimentel 2	27.5	21.0
19	Pimentel 3	50.4	36.0
20	Metaldom	40.7	39.0
21	Los Origenes	57.3	44.0
22	Monte Rio	96.6	45.0
23	Quisqueya 1	215.0	124.0
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	96.0
26	INCA KM22	14.2	4.0
27	Bersal	23.8	6.0
28	Rio San Juan	1.7	2.0
29			
30	Subtotal Termicas	2,569.7	1,768.0
31	Larimar**	50.0	11.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	6.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	406.0
Totales		3,185.0	2,191

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 15/12/16	
Demanda (MW)	2,191
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	28 (3.7%)
EDESUR	77 (10.5%)
EDEESTE	71 (10.2%)
Total (MW)	176
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 15/12/16 (MW)	
Termica	2,046.0
Renovable	17.0
Hidroelectrica	406.0
Total	2,469.0

Unidades Indisponibles
CESPM 3 (95 MW) Causa: Por Orden Administrativo Salida: 08/12/2016 Entrada: 01/01/2017
CESPM 2 (95 MW) Causa: Por Orden Administrativo Salida: 11/12/2016 Entrada: 01/01/2017
Eventos Relevantes en el SENI

(*) 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		28
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	29
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	37
4	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	40
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		583.0	46
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	693.0	52
7	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	798.0	53
8	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	896.0	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		896.0	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		896.0	56
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,108.0	59
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,159.2	60
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,222.2	60
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,222.2	61
15	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,250.1	63
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.8	1,300.9	63
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,332.3	64
18	METALDOM	Fuel Oil #6	40.8	1,373.1	65
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	1,469.1	66
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	71.0	1,540.1	67
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,576.5	68
22	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,669.5	69
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,685.1	71
24	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,703.1	71
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1,711.5	73
26	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,711.5	82
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,711.5	84
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,806.5	89
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,986.5	95
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,988.4	190
31	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		1,988.4	227
32	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	2,078.4	242
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				106.79

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 15 de diciembre de 2016

