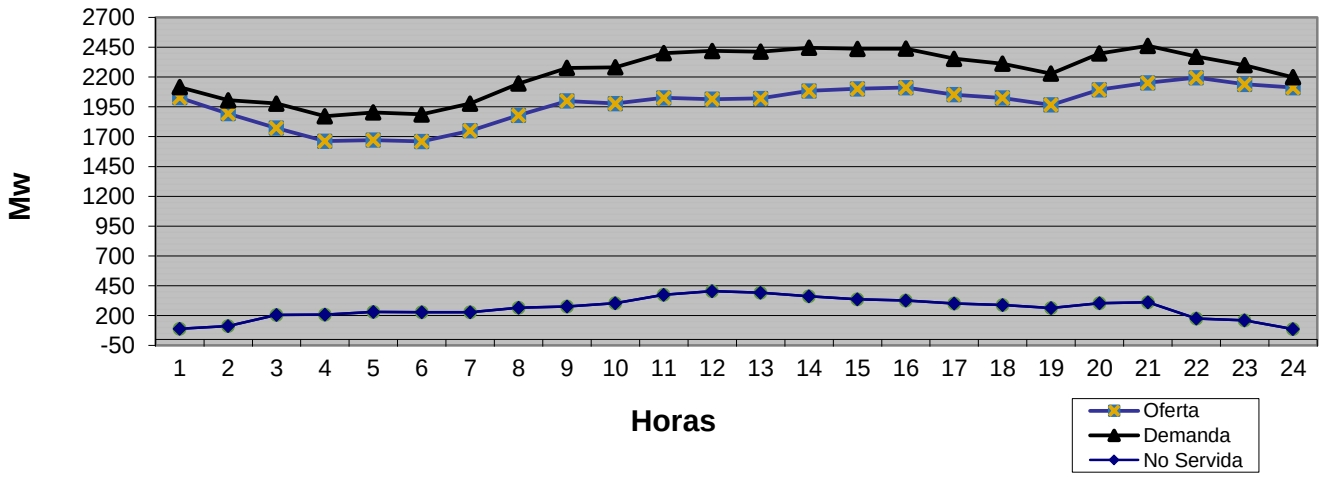
LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US$/MWH)
1	ITABO 1	Carbón	120.0		36
2	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	420.0	37
3	ITABO 2	Carbón		420.0	37
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		420.0	46
5	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	463.0	53
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		463.0	58
7	LOS MINA 5	Gas Natural	100.0	563.0	61
8	LOS MINA 6	Gas Natural	100.0	663.0	61
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	773.0	62
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		773.0	63
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	985.0	65
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,048.0	66
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	17.1	1,065.1	
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,065.1	68
15	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,105.1	69
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,164.0	71
17	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.0	1,256.0	73
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,352.1	73
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,437.1	73
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,473.5	73
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,501.4	73
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,532.8	74
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,543.2	75
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,556.6	82
25	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,651.6	85
26	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,651.6	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,669.6	87
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,764.6	88
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,944.6	108
30	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,029.6	280
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh	119.8			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 11 de mayo de 2017



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

12 DE MAYO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 11/5/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	314.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	305.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	
7	Barahona Carbon	42.4	45.5
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	182.2
10	Sultana del Este	66.8	61.0
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	22.8
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	91.0
17	Palamara	102.5	90.8
18	Pimentel 1	30.8	26.8
19	Pimentel 2	102.5	23.4
20	Pimentel 3	50.4	34.2
21	Metaldom	40.7	38.9
22	Los Origenes	57.3	52.1
23	Monte Rio	96.6	80.4
24	Quisqueya 1	215.0	126.9
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	91.9
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Rio San Juan	1.7	
30	**Subtotal Termicas**	**2,758.7**	**1,714.8**
31	Larimar**	50.0	-
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	-
33	Mte Plata Solar**	30.0	-
34	Hidroelectricas**	480.0	480.4
Totales		**3,404.0**	**2,195**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 11/5/17	
Demanda (MW)	2,195
Hora Dem. Max.	10:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	43(5.3%)
EDESUR	112(16.4%)
EDEESTE	20(2.9%)
Total (MW)	175
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 11/5/17 (MW)	
Termica	2,382.6
Renovable	-
Hidroelectrica	480.4
Total	2,863.0

Unidades Indisponibles

CESPM 3 (95 MW)
Causa: Mantenimiento mayor*
Salida: 03 abril 2017
Posible Entrada: 13 mayo 2017

Itabo 2 (130 MW)
Causa: Mantenimiento mayor*
Salida: 09 mayo 2017
Posible Entrada: 29 mayo 2017

Eventos Relevantes en el SENI*