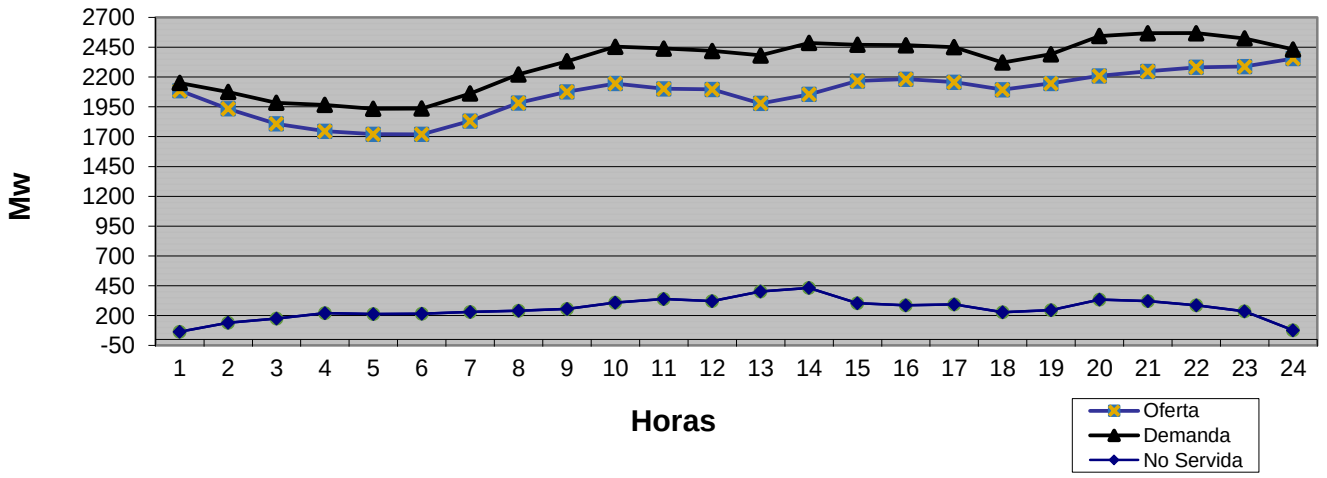
LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US$/MWH)
1	AES ANDRES	Gas Natural	300.0		37
2	ITABO 1	Carbón	120.0	420.0	39
3	ITABO 2	Carbón		420.0	40
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		420.0	46
5	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	463.0	57
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		463.0	58
7	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	568.0	59
8	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	666.0	62
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		666.0	63
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	776.6	64
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	810.8	65
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,022.8	65
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,085.8	
14	METALDOM	Fuel Oil #6	40.8	1,126.6	67
15	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,185.5	69
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,185.5	69
17	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.6	1,259.1	70
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,355.2	70
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,383.1	70
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,414.5	71
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,456.1	71
22	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,541.1	72
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,556.7	75
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,570.1	82
25	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,570.1	85
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,665.1	87
27	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,760.1	89
28	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,778.1	89
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,958.1	118
30		-		-	
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE US$/MWh	119.8			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 23 de mayo de 2017



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

24 DE MAYO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 23/5/17 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	304.0
5	Itabo 1	117.0	124.0
6	Itabo 2	110.0	122.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	193.6
10	Sultana del Este	66.8	56.4
11	CEPP 1	16.2	5.2
12	CEPP 2	49.0	34.8
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	69.0
17	Palamara	102.5	101.7
18	Pimentel 1	30.8	21.4
19	Pimentel 2	102.5	25.6
20	Pimentel 3	50.4	26.9
21	Metaldom	40.7	39.5
22	Los Origenes	57.3	57.0
23	Monte Rio	96.6	77.2
24	Quisqueya 1	215.0	161.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	108.4
27	INCA KM22	14.2	4.2
28	Bersal	23.8	6.0
29	Rio San Juan	1.7	
30	**Subtotal Termicas**	**2,758.7**	**1,896.9**
31	Larimar**	50.0	40.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	54.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	-
34	Hidroelectricas**	480.0	363.9
Totales		**3,404.0**	**2,355**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 23/5/17	
Demanda (MW)	2,355
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	
EDESUR	16 (2.3%)
EDEESTE	39 (5.7%)
Total (MW)	55
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 23/5/17 (MW)	
Termica	2,235.1
Renovable	94.0
Hidroelectrica	363.9
Total	2,693.0

Unidades Indisponibles

Itabo 2 (130 MW)
Causa: Pinche en la caldera
Salida: 24 mayo 2017
Posible Entrada: 25 mayo 2017

Eventos Relevantes en el SENI*