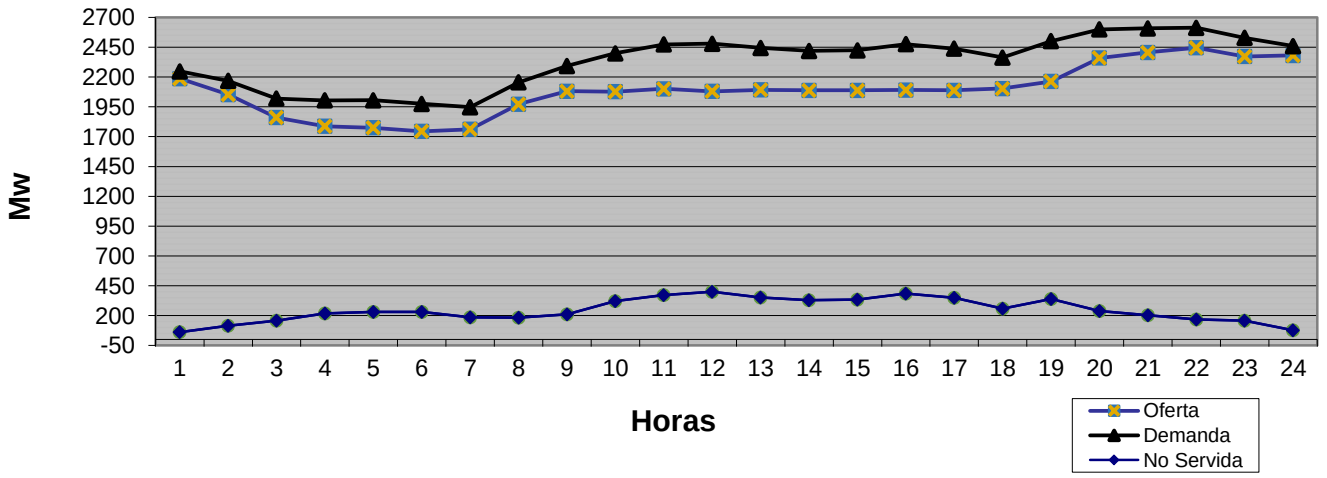
LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US$/MWH)
1	AES ANDRES	Gas Natural	300.0		37
2	ITABO 1	Carbón	120.0	420.0	39
3	ITABO 2	Carbón	110.0	530.0	40
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		530.0	46
5	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	573.0	57
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		573.0	58
7	LOS MINA 5	Gas Natural	100.0	673.0	59
8	LOS MINA 6	Gas Natural	100.0	773.0	62
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		773.0	63
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	883.6	64
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	917.8	64
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,129.8	65
13	METALDOM	Fuel Oil #6	40.8	1,170.6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,233.6	68
15	LA VEGA	Fuel Oil #6	85.0	1,318.6	69
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,318.6	70
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,377.5	70
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,473.6	70
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,501.5	70
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1,525.1	70
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,566.7	71
22	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,651.7	72
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,667.3	74
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,680.7	82
25	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,680.7	86
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,775.7	87
27	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,870.7	89
28	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,888.7	90
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,068.7	118
30		-		-	
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE US$/MWh	119.8			

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



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

25 DE MAYO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 24/5/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	313.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	303.0
5	Itabo 1	117.0	122.0
6	Itabo 2	110.0	
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	185.8
10	Sultana del Este	66.8	61.6
11	CEPP 1	16.2	15.5
12	CEPP 2	49.0	39.8
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	85.4
16	La Vega	87.6	71.2
17	Palamara	102.5	95.1
18	Pimentel 1	30.8	19.1
19	Pimentel 2	102.5	22.0
20	Pimentel 3	50.4	33.8
21	Metaldom	40.7	39.8
22	Los Origenes	57.3	53.0
23	Monte Rio	96.6	83.0
24	Quisqueya 1	215.0	161.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	110.0
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	17.9
29	Rio San Juan	1.7	
30	**Subtotal Termicas**	**2,758.7**	**1,890.4**
31	Larimar**	50.0	43.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	51.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	-
34	Hidroelectricas**	480.0	461.4
Totales		**3,404.0**	**2,446**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 24/5/17	
Demanda (MW)	2,446
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	31 (3.7%)
EDESUR	78 (10.5%)
EDEESTE	59 (8.1%)
Total (MW)	168
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 24/5/17 (MW)	
Termica	2,137.6
Renovable	94.0
Hidroelectrica	461.4
Total	2,693.0

Unidades Indisponibles

Eventos Relevantes en el SENI*