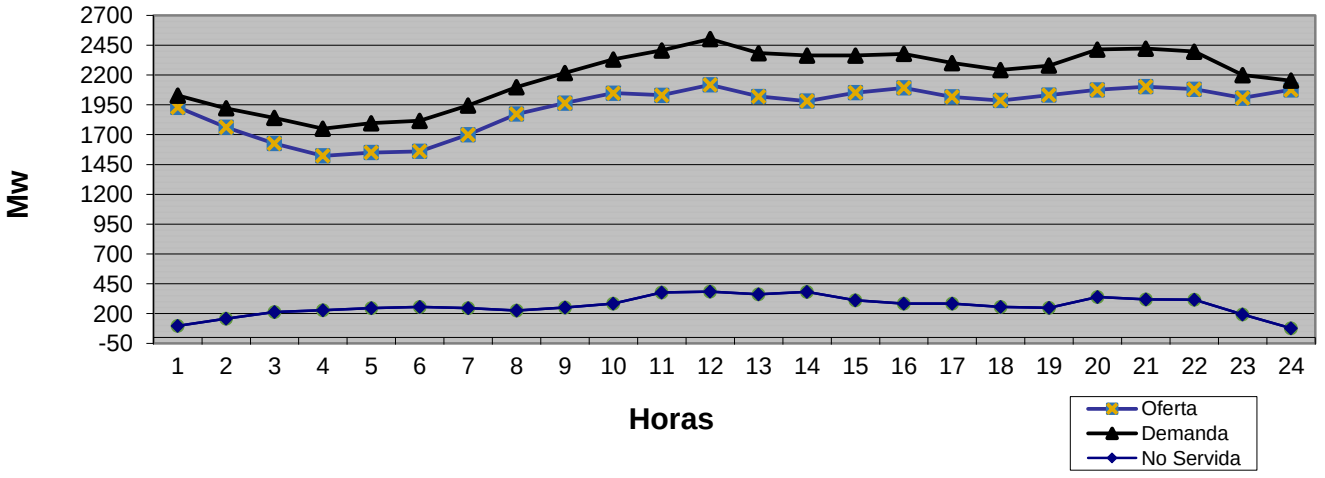
LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US$/MWH)
1	ITABO 1	Carbón	120.0		38
2	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	420.0	38
3	ITABO 2	Carbón	120.0	540.0	39
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540.0	46
5	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	52
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		583.0	58
7	LOS MINA 5	Gas Natural		583.0	60
8	LOS MINA 6	Gas Natural		583.0	60
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	693.6	62
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		693.6	63
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	17.1	710.7	64
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	908.7	67
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		908.7	
14	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	967.6	68
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,030.6	68
16	LA VEGA	Fuel Oil #6	80.0	1,110.6	68
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,206.7	69
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,234.6	70
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	31.4	1,266.0	70
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	85.0	1,351.0	71
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	40.0	1,391.0	73
22	METALDOM	Fuel Oil #6	36.4	1,427.4	73
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,443.0	75
24	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,537.0	79
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,550.4	79
26	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,550.4	80
27	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,568.4	80
28	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,568.4	82
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,748.4	109
30	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1,833.4	272
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE US$/MWh	117.4			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 27 de ABRIL de 2017



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

28 DE ABRIL 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 27/4/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	291.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	156.0
5	Itabo 1	117.0	121.0
6	Itabo 2	110.0	
7	Barahona Carbon	42.4	45.4
8	Haina TG	99.8	65.0
9	Quisqueya 2	220.9	173.8
10	Sultana del Este	66.8	60.3
11	CEPP 1	16.2	4.5
12	CEPP 2	49.0	14.8
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	70.7
17	Palamara	102.5	83.3
18	Pimentel 1	30.8	25.8
19	Pimentel 2	102.5	23.1
20	Pimentel 3	50.4	17.1
21	Metaldom	40.7	
22	Los Origenes	57.3	51.0
23	Monte Rio	96.6	45.7
24	Quisqueya 1	215.0	143.9
25	San Felipe	179.3	65.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	107.2
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	6.0
29	Rio San Juan	1.7	
30	**Subtotal Termicas**	**2,758.7**	**1,570.5**
31	Larimar**	50.0	37.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	39.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	23.2
34	Hidroelectricas**	450.0	448.1
Totales		**3,374.0**	**2,118**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 27/4/17	
Demanda (MW)	2,118
Hora Dem. Max.	12:00 M.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	116 (16.7%)
EDESUR	178(26.6%)
EDEESTE	89.4 (14.9%)
Total (MW)	383
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 27/4/17 (MW)	
Termica	1,731.7
Renovable	99.2
Hidroelectrica	448.1
Total	2,279.0

Unidades Indisponibles

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

ITABO 2 (120 MW)
Causa: Basura en canal de circulación*
Salida: 24 abril 2017
Posible entrada: 28 abril, 2017

Eventos Relevantes en el SENI*