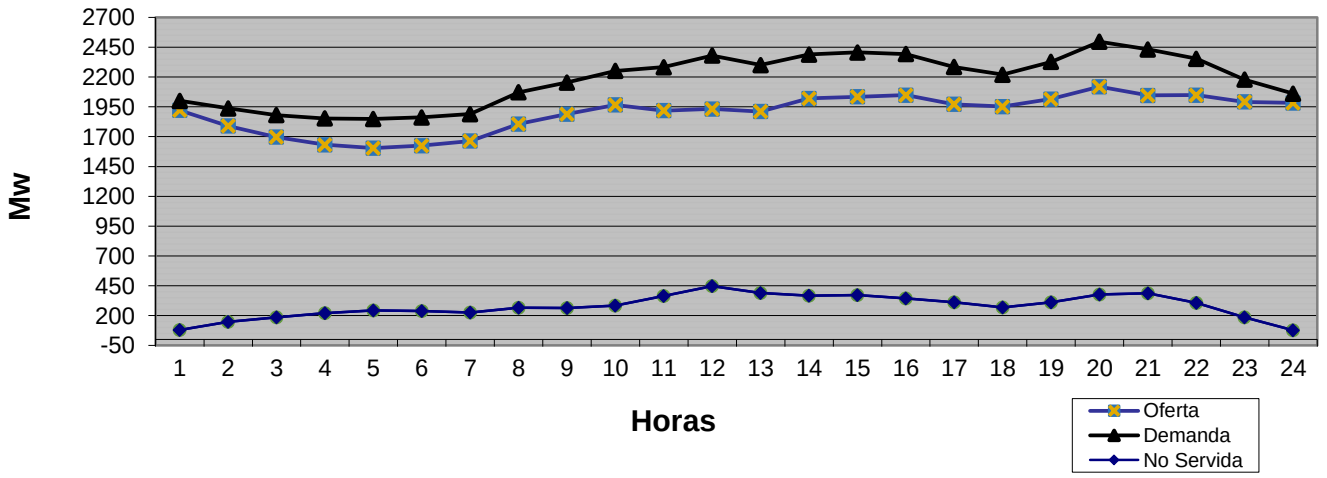
LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US$/MWH)
1	ITABO 2	Carbón	120.0		38
2	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	420.0	43
3	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		420.0	46
4	ITABO 1	Carbón	120.0	540.0	46
5	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	51
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		583.0	58
7	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	688.0	59
8	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		688.0	63
9	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	786.0	64
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	896.6	66
11	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	936.6	68
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,148.6	70
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,199.8	71
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,199.8	72
15	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,258.7	72
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,321.7	72
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.4	1,407.1	75
18	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,438.5	76
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,466.4	76
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,551.4	77
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.0	1,643.4	77
22	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,643.4	79
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,679.8	79
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,695.4	82
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,708.8	84
26	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,726.8	87
27	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,726.8	88
28	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,726.8	90
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,906.8	110
30		-		-	
31		-			
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE US$/MWh	124.50			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 30 de marzo de 2017



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

31 DE MARZO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/3/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	313.0
2	Los Mina 5	118.0	99.0
3	Los Mina 6	118.0	87.0
4	Itabo 1	117.0	105.0
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	175.0
9	Sultana del Este	66.8	59.1
10	CEPP 1	16.2	4.5
11	CEPP 2	49.0	27.5
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	89.6
16	Palamara	102.5	84.9
17	Pimentel 1	30.8	24.9
18	Pimentel 2	27.5	21.5
19	Pimentel 3	50.4	36.6
20	Metaldom	40.7	38.9
21	Los Origenes	57.3	51.9
22	Monte Rio	96.6	83.1
23	Quisqueya 1	215.0	144.0
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	108.2
26	INCA KM22	14.2	
27	Bersal	23.8	
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	**Subtotal Termicas**	**2,569.7**	**1,730.6**
31	Larimar**	50.0	15.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	13.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	-
34	Hidroelectricas**	450.0	360.5
Totales		**3,185.0**	**2,119**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 30/3/17	
Demanda (MW)	2,119
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	61 (8.1%)
EDESUR	197 (28.9%)
EDEESTE	119 (18.6%)
Total (MW)	377
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 30/3/17 (MW)	
Termica	2,088.5
Renovable	28.0
Hidroelectrica	360.5
Total	2,477.0

Unidades Indisponibles

CESPM 1, 2 Y 3 (95 MW C/U)
Causa: Orden administrativa*
Durante la semana del 25 al 31 de marzo 2017.

Eventos Relevantes en el SENI*