SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

28 DE MARZO, 2018

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 27/3/18 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	314.0
2	Los Mina 5	105.0	
3	Los Mina 6		
4	Los Mina CC parcial	157.0	158.0
5	Los Mina CC total		
6	Itabo 1	117.0	127.0
7	Itabo 2	110.0	131.0
8	Barahona Carbon	42.4	45.0
9	Haina TG	99.8	
10	Palenque	25.6	24.8
11	Quisqueya 2	220.9	157.1
12	Sultana del Este	66.8	
13	CEPP 1	16.2	
14	CEPP 2	49.0	34.8
15	CESPM 1	96.3	
16	CESPM 2	98.4	85.0
17	CESPM 3	99.6	
18	La Vega	87.6	92.0
19	Palamara	102.5	90.4
20	Pimentel 1	30.8	24.7
21	Pimentel 2	27.5	21.2
22	Pimentel 3	50.4	24.4
23	Metaldom	40.7	36.8
24	Los Origenes	57.3	45.0
25	Monte Rio	96.6	64.9
26	Quisqueya 1	215.0	124.0
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	106.5
29	INCA KM22	14.2	4.5
30	Bersal	23.8	6.0
	Subtotal Termicas	**2,616.7**	**1,717.0**
1	Larimar**	50.0	41.0
2	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	50.0
3	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.5
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	Hidroelectricas**	480.0	317.4
Totales		**3,292.0**	**2,156**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 27/3/18	
Demanda (MW)	2,156
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.

No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	68 (8.8%)
EDESUR	73 (11.1%)
EDEESTE	126 (22.2%)
Total (MW)	267.0

Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 27/3/18 (MW)	
Termica	2,052.7
Renovable	121.5
Hidroelectrica	317.4
Total	2,491.5

Unidades Indisponibles

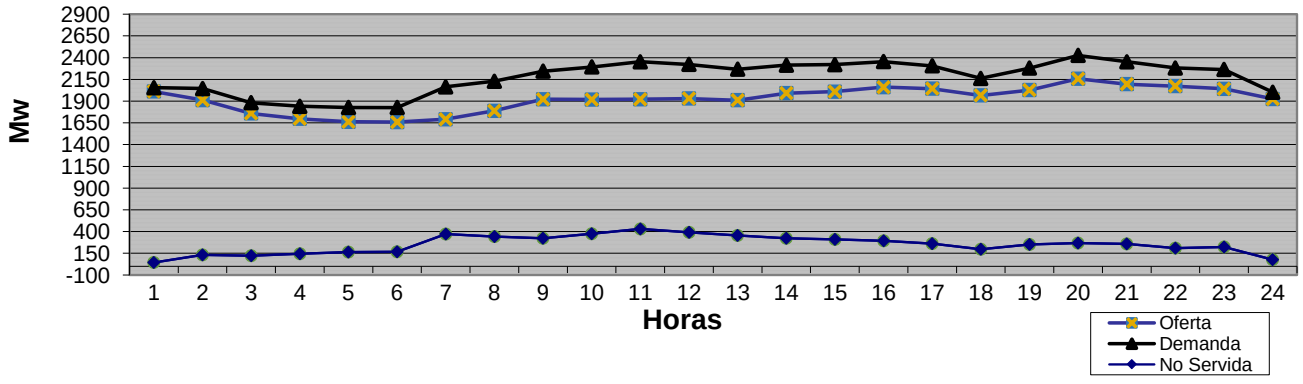
Sultana del Este (64 MW)
Salida: 11 septiembre, 2017
Causa: Mantenimiento Correctivo
Posible entrada: Abril, 2018.

Los Mina 6 (105 MW)
Salida: 19 febrero, 2018
Causa: Mantenimiento Mayor
Posible entrada: 28 marzo, 2018.

CESPM 3 (95 MW)
Salida: 25 marzo, 2018
Causa: Orden Administrativo, agotamiento numero de arranque
Posible entrada: 01 abril, 2018.

Eventos Relevantes en el SENI*

LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US$/MWH)
1	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0		30
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315.0	31
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	615.0	41
4	LOS MINA 5	Gas Natural		615.0	43
5	LOS MINA 6	Gas Natural		615.0	44
6	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	45
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		735.0	46
8	ITABO 2	Carbón	120.0	855.0	46
9	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	65
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	55.1	953.1	78
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,165.1	79
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	55.1	1,220.1	81
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,220.1	81
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,271.3	83
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,271.3	85
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,330.2	88
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,330.2	88
18	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,361.6	89
19	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.0	1,453.6	89
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,549.7	89
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,577.6	90
22	METALDOM	Fuel Oil #6	38.0	1,615.6	91
23	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.8	1,701.4	93
24	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,743.0	93
25	CESPM 2	Fuel Oil #6	95.0	1,838.0	98
26	BERSAL	Fuel Oil #2	18.0	1,856.0	99
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,869.4	99
28	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,869.4	99
29	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,879.8	103
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,879.8	113
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,059.8	123
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2,059.8	137
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2,059.8	148
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,059.8	201
35					
	CMG TOPE US$/MWh	139.5	-		

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 27 de marzo de 2018