SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

09 DE AGOSTO, 2018

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 08/8/18 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	298.6
2	Los Mina 5		
3	Los Mina 6		
4	Los Mina CC parcial		
5	Los Mina CC total	318.0	315.0
6	Itabo 1	117.0	121.9
7	Itabo 2	110.0	128.6
8	Barahona Carbon	42.4	
9	Haina TG	99.8	82.3
10	Palenque	25.6	25.0
11	Quisqueya 2	220.9	198.5
12	Sultana del Este	66.8	63.2
13	CEPP 1	16.2	
14	CEPP 2	49.0	28.2
15	CESPM 1	96.3	
16	CESPM 2	98.4	88.0
17	CESPM 3	99.6	88.0
18	La Vega	87.6	90.2
19	Palamara	102.5	77.1
20	Pimentel 1	30.8	25.5
21	Pimentel 2	27.5	21.9
22	Pimentel 3	50.4	35.8
23	Metaldom	40.7	25.4
24	Los Origenes	57.3	58.9
25	Monte Rio	96.6	92.0
26	Quisqueya 1	215.0	208.0
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	107.2
29	INCA KM22	14.2	13.4
30	Bersal	23.8	5.7
	Subtotal Termicas	**2,687.4**	**2,198.5**
1	Larimar**	50.0	30.9
2	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	17.2
3	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	Hidroelectricas**	480.0	244.0
Totales		**3,360.5**	**2,521**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación

Dem. Máx. Abastecida 08/8/18	
Demanda (MW)	2,521
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.

No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	47 (6.0%)
EDESUR	64 (8.7%)
EDEESTE	133 (17.1%)
Total (MW)	244

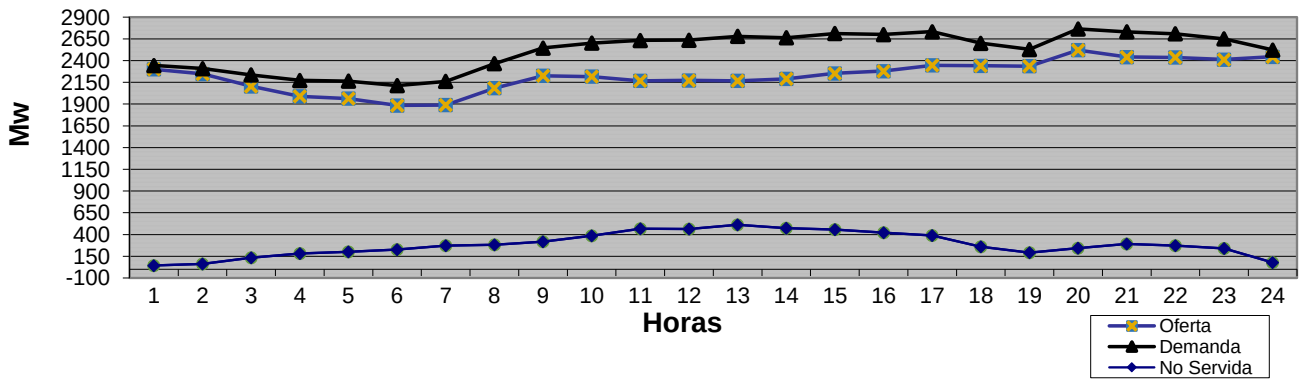
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 08/8/18 (MW)	
Termica	2,314.8
Renovable	78.1
Hidroelectrica	244.0
Total	2,636.9

Unidades Indisponibles

Barahona Carbón (45 MW)
Salida: 29 julio, 2018
Causa: Mantenimiento Mayor
Posible entrada: 18 de agosto, 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$/MWH)
1	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	0.00	37
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315.00	37
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	615.00	37
4	ITABO 2	Carbón	120.0	735.00	42
5	ITABO 1	Carbón	120.0	855.00	43
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.00	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		855.00	55
8	LOS MINA 5	Gas Natural		855.00	56
9	BARAHONA CARBON	Carbón		855.00	71
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	965.00	92
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		965.00	97
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1016.20	99
13	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	218.0	1234.20	99
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1234.20	100
15	CEPP 2	Fuel Oil #6	40.0	1274.20	100
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1486.20	101
17	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1549.20	101
18	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.0	1554.20	104
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1582.08	106
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1613.48	106
21	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1613.48	106
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	88.0	1701.50	106
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1760.40	107
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.5	1844.90	107
25	PALENQUE	Fuel Oil #6	24.0	1868.90	108
26	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1962.10	109
27	METALDOM	Fuel Oil #6	25.0	1987.10	110
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	2000.50	113
29	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2000.50	114
30	BERSAL	Fuel Oil #6	16.0	2016.50	122
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2016.50	134
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	2110.50	136
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	2204.50	137
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2298.50	140
35	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2298.50	147
36	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,383.5	317
	CMG TOPE US$/MWh	165.90			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 08 de agosto de 2018