



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

14 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 13/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	237.6
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		107.0
6	Los Mina 6		106.0
7	Itabo 1	117.0	
8	Itabo 2	110.0	128.8
9	Barahona Carbon	48.4	52.6
10	Haina TG	99.8	85.0
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	208.4
13	Sultana del Este	66.8	64.3
14	CEPP 1	16.2	5.5
15	CEPP 2	49.0	27.3
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	86.6
18	CESPM 3	99.6	86.1
19	La Vega	87.6	87.3
20	Palamara	102.5	84.6
21	Pimentel 1	30.8	28.2
22	Pimentel 2	27.5	18.9
23	Pimentel 3	50.4	57.1
24	Metaldom	40.7	33.8
25	Los Origenes	57.3	58.1
26	Monte Rio	96.6	73.8
27	Quisqueya 1	147.0	160.8
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	63.7
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	109.2
31	INCA KM22	14.2	12.0
32	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,027.6
1	Larimar 1**	49.5	13.9
2	Larimar 2**	48.0	8.0
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	3.2
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	34.2
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	258.9
	Totales	3,519.6	2,376

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 13/3/19	
Demanda (MW)	2,376
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	54 (6.9%)
EDESUR	52 (7.5%)
EDEESTE	94 (12.0%)
Total (MW)	201

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 13/3/19 (MW)	
Termica	2,127.8
Renovable	89.19
Hidroelectrica	258.87
Total	2,475.8

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
Los Mina 7 (114 MW)	
Salida: 01 febrero, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 05 abril, 2019	
Itabo 1 (117 MW)	
Salida: 02 marzo, 2019	
Causa: Mantenimiento mayor	
Posible entrada: 16 marzo, 2019	

Eventos Relevantes en el SENI*	
--------------------------------	--

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

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 PARCIAL	Gas Natural		0.00	39
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		0.00	41
3	ITABO 1	Carbón	120.0	120.00	43
4	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	43
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240.00	47
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	292.00	54
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	417.00	56
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	522.00	60
9	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	627.00	61
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		627.00	72
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		627.00	78
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	839.00	85
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	949.00	87
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1017.00	89
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1068.20	92
16	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1119.20	93
17	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1136.20	93
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1286.20	95
19	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1286.20	95
20	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1311.20	95
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1332.10	98
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1391.00	99
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1422.40	99
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1507.60	104
25	CEPP 2	Fuel Oil #6	33.0	1540.60	106
26	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.5	1546.10	106
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.7	1630.83	107
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1559.50	107
29	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1643.50	108
30	METALDOM	Fuel Oil #6	35.0	1678.50	116
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1699.50	124
32	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1793.50	126
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1887.50	128
34	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1981.50	138
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1887.50	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1887.50	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1887.50	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1972.50	265
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
13 de marzo 2019**

