



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

22 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 21/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		18.2
2	AES Andres	296.0	236.7
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		105.0
6	Los Mina 6		105.0
7	Itabo 1	117.0	118.7
8	Itabo 2	110.0	124.6
9	Barahona Carbon	48.4	51.4
10	Haina TG	99.8	64.7
11	Palenque	24.2	18.0
12	Quisqueya 2	220.9	174.3
13	Sultana del Este	66.8	62.6
14	CEPP 1	16.2	4.8
15	CEPP 2	49.0	26.8
16	CESPM 1	96.3	92.0
17	CESPM 2	98.4	92.0
18	CESPM 3	99.6	92.0
19	La Vega	87.6	82.8
20	Palamara	102.5	82.7
21	Pimentel 1	30.8	25.8
22	Pimentel 2	27.5	22.6
23	Pimentel 3	50.4	45.9
24	Metaldom	40.7	35.3
25	Los Origenes	57.3	46.7
26	Monte Rio	96.6	74.3
27	Quisqueya 1	147.0	156.4
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	64.4
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	92.1
31	INCA KM22	14.2	13.0
32	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,149.7
1	Larimar 1**	49.5	0.4
2	Larimar 2**	48.0	0.3
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	8.0
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	257.5
	Totales	3,519.6	2,446

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 21/3/19	
Demanda (MW)	2,446
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	38 (4.9%)
EDESUR	71 (9.8%)
EDEESTE	103 (13.8%)
Total (MW)	212

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 21/3/19 (MW)	
Termica	2,228.8
Renovable	38.61
Hidroelectrica	257.52
Total	2,524.9

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 2 (120 MW)	
Salida: 22 marzo, 2019	
Causa: Pinche en la caldera	
Posible entrada: 23 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	40
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		0.00	41
3	ITABO 1	Carbón	120.0	120.00	42
4	ITABO 2	Carbón		120.00	42
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		120.00	48
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	172.00	52
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	297.00	57
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	402.00	61
9	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	507.00	62
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		507.00	72
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		507.00	78
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92.0	599.00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	650.00	93
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	667.00	93
15	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	817.00	93
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		817.00	95
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	868.20	96
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1066.20	96
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1151.40	100
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1210.30	102
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1278.30	102
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1306.20	103
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1337.60	103
24	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.7	1422.33	105
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1506.33	106
26	CEPP 2	Fuel Oil #6	37.0	1543.33	107
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1568.33	107
28	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.4	1548.73	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1562.13	112
30	METALDOM	Fuel Oil #6	35.0	1597.13	113
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1618.13	123
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1712.13	127
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1806.13	128
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1900.13	130
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1806.13	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1806.13	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1806.13	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1891.13	218
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

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

