

SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

21 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 20/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	236.7
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		107.0
6	Los Mina 6		107.0
7	Itabo 1	117.0	119.3
8	Itabo 2	110.0	122.0
9	Barahona Carbon	48.4	52.7
10	Haina TG	99.8	64.9
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	160.0
13	Sultana del Este	66.8	58.5
14	CEPP 1	16.2	4.8
15	CEPP 2	49.0	29.7
16	CESPM 1	96.3	86.4
17	CESPM 2	98.4	86.4
18	CESPM 3	99.6	86.2
19	La Vega	87.6	68.0
20	Palamara	102.5	82.3
21	Pimentel 1	30.8	23.9
22	Pimentel 2	27.5	22.3
23	Pimentel 3	50.4	47.3
24	Metaldom	40.7	34.9
25	Los Origenes	57.3	46.0
26	Monte Rio	96.6	71.1
27	Quisqueya 1	147.0	164.2
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	63.6
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	87.9
31	INCA KM22	14.2	13.2
32	Bersal	23.8	21.0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,692.0</b>	<b>2,092.2</b>
1	Larimar 1**	49.5	2.3
2	Larimar 2**	48.0	0.3
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	2.0
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	211.6
	<b>Totales</b>	<b>3,519.6</b>	<b>2,338</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 20/3/19</b>	
Demanda (MW)	2,338
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	54 (7.8%)
EDESUR	67 (9.9%)
EDEESTE	108 (15.6%)
Total (MW)	229

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 20/3/19 (MW)	
Termica	2,277.6
Renovable	34.54
Hidroelectrica	211.56
Total	2,523.7

Unidades Indisponibles	
<b>AES Andres T/Vapor (123 MW)</b>	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
<b>Los Mina 7 (114 MW)</b>	
Salida: 01 febrero, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 05 abril, 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	120.0	240.00	43
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240.00	47
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	292.00	52
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	417.00	57
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	522.00	60
9	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	627.00	62
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	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92.0	719.00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	770.00	92
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	787.00	92
15	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	937.00	93
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		937.00	95
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	988.20	95
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1186.20	96
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1271.40	100
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1330.30	101
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1398.30	102
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1426.20	102
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1457.60	103
24	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.7	1542.33	105
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1626.33	106
26	CEPP 2	Fuel Oil #6	37.0	1663.33	107
27	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.4	1668.73	107
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1688.33	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1701.73	112
30	METALDOM	Fuel Oil #6	35.0	1736.73	113
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1757.73	122
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1851.73	126
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1945.73	127
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2039.73	129
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1945.73	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1945.73	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1945.73	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2030.73	219
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

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

