

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

25 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 24/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		107.9
2	AES Andres	296.0	240.1
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		109.0
6	Los Mina 6		107.0
7	Itabo 1	117.0	120.8
8	Itabo 2	110.0	132.2
9	Barahona Carbon	48.4	53.0
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	
12	Quisqueya 2	220.9	156.8
13	Sultana del Este	66.8	63.9
14	CEPP 1	16.2	
15	CEPP 2	49.0	11.3
16	CESPM 1	96.3	68.6
17	CESPM 2	98.4	67.4
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	86.3
20	Palamara	102.5	20.8
21	Pimentel 1	30.8	21.0
22	Pimentel 2	27.5	20.9
23	Pimentel 3	50.4	46.3
24	Metaldom	40.7	
25	Los Origenes	57.3	44.9
26	Monte Rio	96.6	72.2
27	Quisqueya 1	147.0	148.8
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	61.0
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	89.6
31	INCA KM22	14.2	
32	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	2,692.0	1,849.7
1	Larimar 1**	49.5	12.6
2	Larimar 2**	48.0	7.0
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	9.4
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	43.4
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	0.5
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	195.6
	Totales	3,519.6	2,148

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 24/3/19	
Demanda (MW)	2,148
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	55 (7.3%)
EDESUR	74 (12.6%)
EDEESTE	65 (10.1%)
Total (MW)	194

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 24/3/19 (MW)	
Termica	2,347.8
Renovable	102.34
Hidroelectrica	195.57
Total	2,645.7

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	

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	ITABO 1	Carbón	120.0	0.00	37
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	38
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		240.00	39
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		240.00	40
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240.00	46
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	292.00	53
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	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	93.0	720.00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	771.00	91
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	788.00	91
15	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	938.00	94
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		938.00	95
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	989.23	95
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1187.23	96
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1246.13	99
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1314.13	100
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1399.33	101
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1427.21	102
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1458.63	102
24	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.7	1543.36	106
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1627.36	106
26	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1668.96	106
27	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1679.36	107
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1693.96	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1707.36	112
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1747.36	113
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1768.36	120
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1862.36	129
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1956.36	130
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2050.36	132
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1956.36	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1956.36	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1956.36	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1956.36	219
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

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

