

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

26 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 25/3/19 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		109.0
6	Los Mina 6		107.0
7	Itabo 1	117.0	121.9
8	Itabo 2	110.0	126.5
9	Barahona Carbon	48.4	52.9
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	192.7
13	Sultana del Este	66.8	64.9
14	CEPP 1	16.2	5.0
15	CEPP 2	49.0	21.8
16	CESPM 1	96.3	86.6
17	CESPM 2	98.4	86.5
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	87.5
20	Palamara	102.5	89.2
21	Pimentel 1	30.8	28.7
22	Pimentel 2	27.5	26.1
23	Pimentel 3	50.4	58.5
24	Metaldom	40.7	36.3
25	Los Origenes	57.3	58.9
26	Monte Rio	96.6	74.8
27	Quisqueya 1	147.0	151.5
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	64.3
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	90.2
31	INCA KM22	14.2	7.9
32	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,032.3
1	Larimar 1**	49.5	9.6
2	Larimar 2**	48.0	4.0
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	5.2
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.3
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	232.4
	Totales	3,519.6	2,313

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 25/3/19	
Demanda (MW)	2,313
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	71 (9.0%)
EDESUR	69 (9.8%)
EDEESTE	90 (12.8%)
Total (MW)	230

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 25/3/19 (MW)	
Termica	2,134.0
Renovable	48.16
Hidroelectrica	232.41
Total	2,414.5

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	

Macoris 3 (95 MW)	
Salida: 25 marzo, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 26 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	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	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	93.0	720.00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	771.00	92
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	788.00	92
15	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	938.00	95
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		938.00	95
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	989.23	96
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1187.23	97
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	100
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1427.21	103
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1458.63	103
24	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.7	1543.36	106
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1627.36	106
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1652.36	107
27	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1693.96	107
28	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1662.76	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1676.16	112
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1716.16	113
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1737.16	121
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1831.16	129
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1925.16	131
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2019.16	133
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1925.16	140
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1925.16	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1925.16	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1925.16	218
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

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

