



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

13 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 12/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	278.8
3	Los Mina CC Total	315.0	315.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	123.7
8	Itabo 2	110.0	127.0
9	Barahona Carbon	48.4	49.1
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	194.8
13	Sultana del Este	66.8	61.9
14	CEPP 1	16.2	9.6
15	CEPP 2	49.0	26.6
16	CESPM 1	96.3	76.1
17	CESPM 2	98.4	80.1
18	CESPM 3	99.6	76.1
19	La Vega	87.6	68.1
20	Palamara	102.5	94.1
21	Pimentel 1	30.8	25.1
22	Pimentel 2	27.5	21.7
23	Pimentel 3	50.4	49.9
24	Metaldom	40.7	39.3
25	Los Origenes	57.3	36.4
26	Monte Rio	96.6	82.0
27	Quisqueya 1	147.0	139.2
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	42.8
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
31	INCA KM22	14.2	9.2
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,181.4
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	15.1
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	23.6
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	15.1
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.6
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	30.6
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	30.5
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	10.6
10	Hidroelectricas**	480.0	253.2
	Totales	3,600.6	2,591

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 12/8/19	
Demanda (MW)	2,591
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	38 (4.0%)
EDESUR	58 (7.4%)
EDEESTE	117 (16.7%)
Total (MW)	213

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 12/8/19 (MW)	
Termica	2,433.4
Renovable	156.2
Hidroelectrica	253.2
Total	2,842.8

Unidades Indisponibles**AES Andres T/Vapor (123 MW)**

Salida: 03 septiembre, 2018
Causa: por averia turbina de vapor
Posible entrada: Aun no tiene fecha

Punta Catalina 1 (376 MW)

Salida: 10 agosto, 2019
Causa: Mantenimiento Interno
Posible entrada: 14 agosto 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	28
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	28
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	33
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	36
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	40
6	LOS MINA 6	Gas Natural		605.00	46
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605.00	47
8	LOS MINA 5	Gas Natural		605.00	48
9	AES ANDRES	Gas Natural	170.0	775.00	51
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		775.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	885.00	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		885.00	76
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		885.00	82
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1097.00	88
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1148.23	88
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1233.43	92
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1269.83	93
18	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1285.43	93
19	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.5	1352.93	93
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1380.81	93
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1412.23	93
22	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	34.0	1446.23	94
23	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1463.23	94
24	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1531.23	94
25	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1681.23	95
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	92.5	1773.74	96
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1824.34	99
28	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1813.74	101
29	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1838.74	101
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1852.14	108
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1871.14	113
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1956.14	125
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2041.14	128
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2126.14	132
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2041.14	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2041.14	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2145.14	149
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2230.14	181
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	150.03			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
12 de agosto 2019**

