

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

2 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 1/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		269.1
2	AES Andres+Emergencia	296.0	266.5
3	Los Mina CC Total		
4	Los Mina CC Parcial	157.0	154.0
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	127.1
8	Itabo 2	110.0	
9	Barahona Carbon	48.4	50.2
10	Haina TG	99.8	8.7
11	Palenque	24.2	18.0
12	Quisqueya 2	220.9	213.1
13	Sultana del Este	66.8	68.0
14	CEPP 1	16.2	14.8
15	CEPP 2	49.0	26.5
16	CESPM 1	96.3	83.4
17	CESPM 2	98.4	83.6
18	CESPM 3	99.6	84.9
19	La Vega	87.6	82.9
20	Palamara	102.5	74.7
21	Pimentel 1	30.8	30.5
22	Pimentel 2	27.5	27.2
23	Pimentel 3	50.4	46.6
24	Metaldom	40.7	30.5
25	Los Origenes	57.3	58.9
26	Monte Rio	96.6	75.8
27	Quisqueya 1	147.0	137.4
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	65.3
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	103.3
31	INCA KM22	14.2	9.2
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,531.0	2,229.1
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	29.4
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	29.0
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	15.6
4	Mte Plata Solar**	30.0	1.4
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.5
6	Montecristi Solar**	57.0	1.7
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	3.1
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	3.0
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	26.1
10	Hidroelectricas**	480.0	70.5
	Totales	3,442.6	2,439

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 1/8/19	
Demanda (MW)	2,439
Hora Dem. Max.	04:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	97.0 (12.1%)
EDESUR	48.5 (6.3%)
EDEESTE	127.3 (19.5%)
Total (MW)	273

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 1/8/19 (MW)	
Termica	2,477.0
Renovable	139.7
Hidroelectrica	70.5
Total	2,687.3

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 6 (105 MW)

Salida: 29 julio, 2019
Causa: Mantenimiento mayor
Posible entrada: 03 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 2	Carbón	120.0	0.00	24
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	24
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		240.00	35
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural	157.0	397.00	37
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	449.00	40
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		449.00	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		449.00	48
8	LOS MINA 5	Gas Natural		449.00	50
9	AES ANDRES	Gas Natural	180.0	629.00	51
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		629.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		629.00	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	739.00	76
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	102.0	841.00	83
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1053.00	87
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1104.23	93
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1172.23	94
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1208.63	96
18	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1224.23	96
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1252.11	98
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1283.53	98
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1334.53	98
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1351.53	98
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1410.43	98
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1560.43	99
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1645.63	101
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	18.0	1663.63	101
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1747.63	102
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1677.03	104
29	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1763.77	105
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1803.77	110
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1822.77	113
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1907.77	125
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	1992.77	128
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2077.77	133
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1992.77	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1992.77	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1992.77	147
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2077.77	180
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 31 de julio 2019

