

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

9 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 8/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		332.3
2	AES Andres+Emergencia	296.0	281.8
3	Los Mina CC Total	315.0	313.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	124.0
8	Itabo 2	110.0	127.7
9	Barahona Carbon	48.4	48.8
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	186.9
13	Sultana del Este	66.8	61.9
14	CEPP 1	16.2	9.5
15	CEPP 2	49.0	24.6
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	75.0
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	84.7
20	Palamara	102.5	95.6
21	Pimentel 1	30.8	25.2
22	Pimentel 2	27.5	22.7
23	Pimentel 3	50.4	35.0
24	Metaldom	40.7	16.9
25	Los Origenes	57.3	48.1
26	Monte Rio	96.6	80.4
27	Quisqueya 1	147.0	143.7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	56.1
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	110.0
31	INCA KM22	14.2	9.2
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,355.9
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	1.9
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	9.2
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	6.5
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.5
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	2.2
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	1.9
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	12.4
10	Hidroelectricas**	480.0	218.0
	Totales	3,600.6	2,639

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 8/8/19	
Demanda (MW)	2,639
Hora Dem. Max.	12:00 a.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	21 (2.3%)
EDESUR	29 (3.9%)
EDEESTE	27 (4.0%)
Total (MW)	77

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 8/8/19 (MW)	
Termica	2,616.6
Renovable	64.6
Hidroelectrica	218.0
Total	2,899.2

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	

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	315.0	555.00	33
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	36
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	40
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		607.00	46
8	LOS MINA 5	Gas Natural		607.00	47
9	AES ANDRES	Gas Natural	170.0	777.00	50
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		777.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		777.00	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	887.00	76
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		887.00	83
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1099.00	87
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1150.23	88
16	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1201.23	91
17	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1218.23	91
18	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1286.23	92
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1322.63	93
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1338.23	93
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1366.11	93
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1397.53	93
23	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1547.53	94
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1606.43	96
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1690.43	97
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	92.5	1782.94	100
27	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1868.14	100
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1807.94	101
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1817.14	103
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1857.14	105
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1876.14	105
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1961.14	120
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2046.14	124
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2131.14	128
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2046.14	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2046.14	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2046.14	147
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2131.14	180
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	150.03			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 8 de agosto 2019

