



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

19 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 18/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	279.3
3	Los Mina CC Total	315.0	317.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	
8	Itabo 2	110.0	125.7
9	Barahona Carbon	48.4	51.1
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	
12	Quisqueya 2	220.9	209.1
13	Sultana del Este	66.8	32.5
14	CEPP 1	16.2	9.6
15	CEPP 2	49.0	29.6
16	CESPM 1	96.3	70.1
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	70.1
19	La Vega	87.6	87.9
20	Palamara	102.5	0.3
21	Pimentel 1	30.8	27.9
22	Pimentel 2	27.5	25.2
23	Pimentel 3	50.4	43.1
24	Metaldom	40.7	
25	Los Origenes	57.3	50.6
26	Monte Rio	96.6	82.2
27	Quisqueya 1	147.0	135.0
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	48.1
29	San Felipe	176.4	104.0
30	Estrella del Mar 2	108.6	110.0
31	INCA KM22	14.2	
32	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	2,689.0	1,908.3
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	48.2
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	33.9
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	33.8
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.7
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	14.0
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	6.9
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	13.7
10	Hidroelectricas**	480.0	150.2
	Totales	3,600.6	2,240

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 18/8/19	
Demanda (MW)	2,240
Hora Dem. Max.	02:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	69 (8.6%)
EDESUR	24 (3.5%)
EDEESTE	39 (6.2%)
Total (MW)	132

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 18/8/19 (MW)	
Termica	2,050.4
Renovable	181.3
Hidroelectrica	150.2
Total	2,381.8

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW) Salida: 03 septiembre, 2018 Causa: por averia turbina de vapor Posible entrada: Aun no tiene fecha	
Itabo 1 (120 MW) Salida: 17 agosto, 2019 Causa: Alta temperatura gase de escape Posible entrada: 20 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		0.00	27
2	ITABO 2	Carbón	120.0	120.00	27
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	435.00	31
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		435.00	33
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	485.00	38
6	LOS MINA 6	Gas Natural		485.00	46
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		485.00	47
8	LOS MINA 5	Gas Natural		485.00	47
9	AES ANDRES	Gas Natural	170.0	655.00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		655.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	765.00	74
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		765.00	75
13	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	915.00	79
14	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	34.0	949.00	79
15	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	966.00	79
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		966.00	81
17	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1178.00	86
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1229.23	86
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1314.43	90
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1342.31	92
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1373.73	92
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1410.13	92
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1420.53	93
24	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1488.53	93
25	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1513.53	96
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1597.53	96
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1648.13	97
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	92.5	1690.04	99
29	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1730.04	99
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1743.44	112
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1762.44	116
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	1847.44	126
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1932.44	127
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2017.44	131
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1932.44	135
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1932.44	137
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2036.44	147
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2121.44	174
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	150.03			

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

