

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

23 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 22/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		211.9
2	AES Andres+Emergencia	296.0	115.6
3	Los Mina CC Total	318.0	317.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	127.7
8	Itabo 2	110.0	109.5
9	Barahona Carbon	48.4	51.7
10	Haina TG	99.8	85.0
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	202.1
13	Sultana del Este	66.8	62.1
14	CEPP 1	16.2	4.6
15	CEPP 2	49.0	28.5
16	CESPM 1	96.3	77.1
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	14.7
19	La Vega	87.6	85.0
20	Palamara	102.5	86.3
21	Pimentel 1	30.8	24.6
22	Pimentel 2	27.5	21.1
23	Pimentel 3	50.4	35.0
24	Metaldom	40.7	39.5
25	Los Origenes	57.3	55.4
26	Monte Rio	96.6	93.2
27	Quisqueya 1	147.0	130.8
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	55.2
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
31	INCA KM22	14.2	13.4
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,200.6
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	48.0
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	35.0
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	26.4
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	
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	21.0
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	15.2
10	Hidroelectricas**	480.0	205.6
	Totales	3,603.6	2,582

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 22/7/19	
Demanda (MW)	2,582
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	11 (1.2%)
EDESUR	22 (2.9%)
EDEESTE	42 (6.0%)
Total (MW)	75

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 22/7/19 (MW)	
Termica	2,387.9
Renovable	176.04
Hidroelectrica	205.57
Total	2,769.5

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

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

AES Andrés T/G (180 MW)

Salida: 18 julio, 2019
Causa: Mantto correctivo chimenea
Posible entrada: 26 julio 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	23
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	24
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	34
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	37
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	47
8	LOS MINA 5	Gas Natural		607.00	49
9	AES ANDRES	Gas Natural		607.00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		607.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		607.00	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	717.00	76
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		717.00	83
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	929.00	87
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	980.00	91
16	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	997.00	91
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1048.23	91
18	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1116.23	92
19	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1266.23	93
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1302.63	96
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1318.23	96
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1377.13	96
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1405.01	96
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1436.43	97
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1529.63	100
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1554.63	101
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1638.63	102
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1641.37	104
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1654.77	105
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1694.77	105
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1713.77	110
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1798.77	122
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	1883.77	126
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	1968.77	130
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1883.77	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1883.77	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1883.77	161
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1968.77	175
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 22 de julio 2019

