

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

12 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 11/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	281.0
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	121.8
8	Itabo 2	110.0	127.7
9	Barahona Carbon	48.4	49.5
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	169.4
13	Sultana del Este	66.8	55.5
14	CEPP 1	16.2	4.7
15	CEPP 2	49.0	20.7
16	CESPM 1	96.3	72.6
17	CESPM 2	98.4	74.6
18	CESPM 3	99.6	72.6
19	La Vega	87.6	81.0
20	Palamara	102.5	89.4
21	Pimentel 1	30.8	20.9
22	Pimentel 2	27.5	17.7
23	Pimentel 3	50.4	28.3
24	Metaldom	40.7	37.7
25	Los Origenes	57.3	32.0
26	Monte Rio	96.6	82.9
27	Quisqueya 1	147.0	143.9
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	49.1
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	110.0
31	INCA KM22	14.2	13.4
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,117.1
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	34.0
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	21.1
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	17.4
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	41.5
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	24.7
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	12.7
10	Hidroelectricas**	480.0	207.8
	Totales	3,600.6	2,507

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 11/8/19	
Demanda (MW)	2,507
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	13 (1.3%)
EDESUR	19 (2.5%)
EDEESTE	100 (15.7%)
Total (MW)	132

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 11/8/19 (MW)	
Termica	2,334.4
Renovable	181.8
Hidroelectrica	207.8
Total	2,724.1

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: 13 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	50
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	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	936.23	88
15	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1148.23	88
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1233.43	92
17	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1261.31	93
18	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1292.73	93
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1329.13	93
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1344.73	93
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	34.0	1378.73	93
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1395.73	93
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1479.73	94
24	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1547.73	94
25	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1697.73	95
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	92.5	1790.24	96
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1840.84	98
28	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1830.24	101
29	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1855.24	101
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1868.64	109
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1887.64	113
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1972.64	124
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2057.64	128
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2142.64	132
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2057.64	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2057.64	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2057.64	150
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2142.64	181
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	150.03			

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

