

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

15 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 14/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	281.0
3	Los Mina CC Total	315.0	315.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	124.3
8	Itabo 2	110.0	129.4
9	Barahona Carbon	48.4	50.5
10	Haina TG	99.8	85.0
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	198.7
13	Sultana del Este	66.8	44.8
14	CEPP 1	16.2	9.6
15	CEPP 2	49.0	28.5
16	CESPM 1	96.3	75.4
17	CESPM 2	98.4	75.4
18	CESPM 3	99.6	75.4
19	La Vega	87.6	85.2
20	Palamara	102.5	94.0
21	Pimentel 1	30.8	25.1
22	Pimentel 2	27.5	21.5
23	Pimentel 3	50.4	40.5
24	Metaldom	40.7	39.6
25	Los Origenes	57.3	43.0
26	Monte Rio	96.6	81.0
27	Quisqueya 1	147.0	125.2
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	41.2
29	San Felipe	176.4	84.8
30	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
31	INCA KM22	14.2	9.2
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,338.3
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	19.0
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	31.4
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	21.7
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.6
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	6.7
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	6.3
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	12.3
10	Hidroelectricas**	480.0	150.8
	Totales	3,600.6	2,617

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 14/8/19	
Demanda (MW)	2,617
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	16 (1.8%)
EDESUR	11 (1.4%)
EDEESTE	50 (6.4%)
Total (MW)	77

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 14/8/19 (MW)	
Termica	2,415.1
Renovable	128.0
Hidroelectrica	150.8
Total	2,693.8

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
Punta Catalina 1 (376 MW)	
Salida: 10 agosto, 2019	
Causa: Mantenimiento Interno	
Posible entrada: 16 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	41
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	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1176.11	93
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	34.0	1210.11	93
18	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1227.11	93
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1312.31	93
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1343.73	93
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1411.73	94
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1495.73	94
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1532.13	94
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1547.73	94
25	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1697.73	95
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	92.5	1790.24	95
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	108
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1887.64	112
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1972.64	123
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2057.64	127
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2142.64	131
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2057.64	140
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2057.64	142
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2161.64	152
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2246.64	180
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	150.03			

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

