

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

31 DE MAYO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 30/5/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	250.0
3	Los Mina CC Total	318.0	315.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	124.4
8	Itabo 2	110.0	121.2
9	Barahona Carbon	48.4	52.3
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	172.8
13	Sultana del Este	66.8	59.8
14	CEPP 1	16.2	9.2
15	CEPP 2	49.0	28.3
16	CESPM 1	96.3	66.5
17	CESPM 2	98.4	66.0
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	92.0
20	Palamara	102.5	83.1
21	Pimentel 1	30.8	24.3
22	Pimentel 2	27.5	21.1
23	Pimentel 3	50.4	33.0
24	Metaldom	40.7	28.5
25	Los Origenes	57.3	42.0
26	Monte Rio	96.6	85.7
27	Quisqueya 1	147.0	144.5
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	52.1
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	110.6
31	INCA KM22	14.2	
32	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,007.4
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	5.8
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	9.7
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	5.9
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	29.3
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	1.0
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	0.8
10	Hidroelectricas**	480.0	256.4
	Totales	3,603.6	2,316

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 30/5/19	
Demanda (MW)	2,316
Hora Dem. Max.	9:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	46 (5.2%)
EDESUR	88 (12.5%)
EDEESTE	113 (17.8%)
Total (MW)	247

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 30/5/19 (MW)	
Termica	2,408.7
Renovable	22.19
Hidroelectrica	256.41
Total	2,687.3

Unidades Indisponibles

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

CESPM 3 (95 MW)
Salida: 21 abril, 2019
Causa: Mantenimiento Mayor
Posible entrada: 03 junio 2019

Punta Catalina 1 (376 MW)
Salida: 23 mayo 2019
Causa: Ajustes de los sistemas, unidad en periodo de prueba
Posible entrada: 4 junio 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	34
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	34
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	35
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605.00	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		605.00	51
8	LOS MINA 5	Gas Natural		605.00	52
9	AES ANDRES	Gas Natural	186.0	791.00	58
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		791.00	71
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		791.00	78
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	901.00	90
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1099.00	94
14	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1150.00	96
15	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1167.00	96
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1218.23	96
17	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1368.23	97
18	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1368.23	98
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1436.23	100
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1520.23	102
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1548.11	102
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1579.53	103
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	83.3	1662.80	103
24	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1699.20	104
25	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1758.10	104
26	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1773.70	104
27	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1866.90	105
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1798.70	106
29	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1838.70	109
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1852.10	116
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1873.10	123
32	CESPM 3	Fuel Oil #2		1873.10	129
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1958.10	129
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2043.10	132
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1958.10	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1958.10	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1958.10	161
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2043.10	186
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163.97			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
30 de mayo 2019**

