

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

21 DE JUNIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 20/6/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	263.7
3	Los Mina CC Total	318.0	313.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	125.8
8	Itabo 2	110.0	127.5
9	Barahona Carbon	48.4	51.7
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	172.8
13	Sultana del Este	66.8	60.4
14	CEPP 1	16.2	4.5
15	CEPP 2	49.0	27.6
16	CESPM 1	96.3	82.3
17	CESPM 2	98.4	82.3
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	83.7
20	Palamara	102.5	83.2
21	Pimentel 1	30.8	24.3
22	Pimentel 2	27.5	21.1
23	Pimentel 3	50.4	37.2
24	Metaldom	40.7	40.1
25	Los Origenes	57.3	57.0
26	Monte Rio	96.6	89.1
27	Quisqueya 1	147.0	158.3
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	56.2
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	105.9
31	INCA KM22	14.2	8.0
32	Bersal	23.8	15.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,114.6
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	48.4
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	35.3
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	32.7
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.1
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	40.0
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	14.7
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	17.6
10	Hidroelectricas**	480.0	162.8
	Totales	3,603.6	2,496

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 20/6/19	
Demanda (MW)	2,496
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	52 (5.9%)
EDESUR	27 (3.6%)
EDEESTE	159 (22.9%)
Total (MW)	238

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 20/6/19 (MW)	
Termica	1,939.3
Renovable	218.84
Hidroelectrica	162.77
Total	2,320.9

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: 27 junio 2019

Punta Catalina 1 (376 MW)

Salida: 23 mayo 2019
Causa: Ajustes de los sistemas, unidad en periodo de prueba.
Posible entrada: No ha informado fecha.

Eventos Relevantes en el SENI*

En fecha 20/6/19 a la 1:31 p.m. se produjo la pérdida de tensión en la barra Los Mina 138 kV, por avería en la LT 138 kV Los Mina Hainamosa L2, lo que provocó la salida del Parque Energético Los Mina CC Total con 308 MW. Se normalizo a las 2:32 p.m.

(*) 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	29
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	29
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	35
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	35
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	45
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	47
7	AES ANDRES	Gas Natural	170.0	777.00	48
8	LOS MINA 6	Gas Natural		777.00	52
9	LOS MINA 5	Gas Natural		777.00	53
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	887.00	78
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		887.00	80
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1099.00	83
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1099.00	85
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1099.00	87
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1167.00	88
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1218.23	91
17	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1233.83	94
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1270.23	94
19	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1321.23	94
20	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1338.23	94
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1366.11	95
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1450.11	95
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1481.53	96
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1631.53	96
25	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.1	1725.59	96
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1750.59	96
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1809.49	96
28	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1790.59	101
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1803.99	103
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1897.19	108
31	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	1912.19	112
32	CESPM 3	Fuel Oil #2		1912.19	129
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1997.19	130
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2082.19	133
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1997.19	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1997.19	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1997.19	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1997.19	186
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163.97			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
20 de junio 2019**

