



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

26 DE JUNIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 25/6/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	283.1
3	Los Mina CC Total	318.0	314.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	126.8
8	Itabo 2	110.0	125.2
9	Barahona Carbon	48.4	49.5
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	210.9
13	Sultana del Este	66.8	64.3
14	CEPP 1	16.2	8.7
15	CEPP 2	49.0	34.0
16	CESPM 1	96.3	84.2
17	CESPM 2	98.4	84.2
18	CESPM 3	99.6	33.5
19	La Vega	87.6	85.5
20	Palamara	102.5	96.4
21	Pimentel 1	30.8	29.0
22	Pimentel 2	27.5	27.4
23	Pimentel 3	50.4	44.6
24	Metaldom	40.7	40.3
25	Los Origenes	57.3	57.7
26	Monte Rio	96.6	82.4
27	Quisqueya 1	147.0	147.4
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	64.9
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	93.1
31	INCA KM22	14.2	8.4
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,238.4
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	19.1
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	32.7
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	12.6
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	16.4
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	16.6
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	4.5
10	Hidroelectricas**	480.0	260.7
	Totales	3,603.6	2,631

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 25/6/19	
Demanda (MW)	2,631
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	53 (6.0%)
EDESUR	74 (9.2%)
EDEESTE	100 (13.7%)
Total (MW)	227

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 25/6/19 (MW)	
Termica	2,277.0
Renovable	131.85
Hidroelectrica	260.65
Total	2,669.5

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

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

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*

(*) 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	43
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	52
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	887.00	78
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		887.00	79
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	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1150.23	88
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1218.23	88
17	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1302.23	90
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.1	1396.29	90
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1424.17	92
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1455.59	93
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1471.19	93
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1507.59	93
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1566.49	93
24	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1617.49	95
25	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1634.49	95
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1659.49	96
27	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1699.49	96
28	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1809.49	96
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1817.89	96
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1911.09	101
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1930.09	107
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	90.0	2020.09	130
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2105.09	132
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2190.09	134
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2105.09	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2105.09	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2105.09	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2105.09	166
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163.97			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 25 de junio 2019

