



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

18 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 17/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		323.7
2	AES Andres+Emergencia	296.0	292.2
3	Los Mina CC Total	318.0	317.1
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	128.0
8	Itabo 2	110.0	129.5
9	Barahona Carbon	48.4	51.8
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	169.3
13	Sultana del Este	66.8	55.5
14	CEPP 1	16.2	8.3
15	CEPP 2	49.0	27.7
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	82.2
20	Palamara	102.5	84.1
21	Pimentel 1	30.8	19.8
22	Pimentel 2	27.5	19.7
23	Pimentel 3	50.4	24.6
24	Metaldom	40.7	13.2
25	Los Origenes	57.3	37.1
26	Monte Rio	96.6	44.9
27	Quisqueya 1	147.0	143.0
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	52.4
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	104.6
31	INCA KM22	14.2	6.6
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,178.9
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	35.1
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	25.2
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	21.0
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	29.6
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	40.6
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	22.9
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	23.3
10	Hidroelectricas**	480.0	148.4
	Totales	3,603.6	2,525

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 17/7/19	
Demanda (MW)	2,525
Hora Dem. Max.	01:00 a.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	13 (1.5%)
EDESUR	34 (4.4%)
EDEESTE	10 (1.6%)
Total (MW)	58

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 17/7/19 (MW)	
Termica	2,450.0
Renovable	197.66
Hidroelectrica	148.35
Total	2,796.0

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 2 (98 MW)**Salida: 16 julio, 2019
Causa: Mantenimiento correctivo
Posible entrada: 20 julio 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	27
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	27
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	37
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	41
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		607.00	48
8	LOS MINA 5	Gas Natural		607.00	50
9	AES ANDRES	Gas Natural	180.0	787.00	53
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		787.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		787.00	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	897.00	76
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1109.00	82
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1109.00	83
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1143.15	85
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1211.15	86
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1270.05	89
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1297.93	90
19	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1348.93	90
20	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1365.93	90
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1397.35	90
22	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1547.35	93
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1583.75	96
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1599.35	96
25	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1624.35	96
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1708.35	97
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1795.09	99
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1801.55	101
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1814.95	103
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1854.95	105
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1873.95	105
32	CESPM 2	Fuel Oil #2		1873.95	125
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	1958.95	129
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2043.95	133
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1958.95	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1958.95	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1958.95	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2043.95	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 17 de julio 2019

