



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

17 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 16/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		325,9
2	AES Andres+Emergencia	296,0	274,6
3	Los Mina CC Total	318,0	317,0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117,0	124,1
8	Itabo 2	110,0	124,8
9	Barahona Carbon	48,4	52,3
10	Haina TG	99,8	
11	Palenque	24,2	25,0
12	Quisqueya 2	220,9	163,7
13	Sultana del Este	66,8	54,4
14	CEPP 1	16,2	8,0
15	CEPP 2	49,0	26,4
16	CESPM 1	96,3	
17	CESPM 2	98,4	
18	CESPM 3	99,6	
19	La Vega	87,6	81,2
20	Palamara	102,5	82,2
21	Pimentel 1	30,8	22,6
22	Pimentel 2	27,5	19,1
23	Pimentel 3	50,4	22,9
24	Metaldom	40,7	
25	Los Origenes	57,3	37,1
26	Monte Rio	96,6	90,4
27	Quisqueya 1	147,0	154,9
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	50,6
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	105,0
31	INCA KM22	14,2	
32	Bersal	23,8	
	Subtotal Termicas	2.692,0	2.162,2
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	21,7
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	30,6
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	13,8
4	Mte Plata Solar**	30,0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27,8	30,5
6	Montecristi Solar**	57,0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50,0	31,1
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	27,6
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	20,6
10	Hidroelectricas**	480,0	223,1
	Totales	3.603,6	2.561

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 16/7/19	
Demanda (MW)	2.561
Hora Dem. Max.	10:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	45 (5,0%)
EDESUR	92 (12,0%)
EDEESTE	74 (10,6%)
Total (MW)	211

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 16/7/19 (MW)	
Termica	2.624,1
Renovable	175,74
Hidroelectrica	223,1
Total	3.022,9

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 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	83
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1109,00	83
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34,2	1143,20	85
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1211,20	86
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1270,10	89
18	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1321,10	90
19	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1338,10	90
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1365,98	90
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1397,38	90
22	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1547,38	93
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	37,0	1584,38	96
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	10,0	1594,38	96
25	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1619,38	96
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1703,38	97
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	86,7	1790,12	99
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1796,58	101
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	8,4	1804,98	103
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1844,98	105
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19,0	1863,98	105
32	CESPM 2	Fuel Oil #2		1863,98	125
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	1948,98	129
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	2033,98	133
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1948,98	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1948,98	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1948,98	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2033,98	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143,77			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
16 de julio 2019**

