



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

09 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 08/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296,0	292,2
3	Los Mina CC Total	318,0	312,0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117,0	124,2
8	Itabo 2	110,0	125,8
9	Barahona Carbon	48,4	51,9
10	Haina TG	99,8	84,7
11	Palenque	24,2	25,0
12	Quisqueya 2	220,9	210,3
13	Sultana del Este	66,8	64,3
14	CEPP 1	16,2	9,7
15	CEPP 2	49,0	36,4
16	CESPM 1	96,3	
17	CESPM 2	98,4	
18	CESPM 3	99,6	53,6
19	La Vega	87,6	87,8
20	Palamara	102,5	91,2
21	Pimentel 1	30,8	27,9
22	Pimentel 2	27,5	25,0
23	Pimentel 3	50,4	30,9
24	Metaldom	40,7	40,6
25	Los Origenes	57,3	39,7
26	Monte Rio	96,6	89,0
27	Quisqueya 1	147,0	166,7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	65,5
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	101,5
31	INCA KM22	14,2	8,4
32	Bersal	23,8	19,0
	Subtotal Termicas	2.692,0	2.183,2
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	20,7
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	26,0
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	12,2
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	35,0
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	20,7
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	10,7
10	Hidroelectricas**	480,0	215,7
	Totales	3.603,6	2.555

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 08/7/19	
Demanda (MW)	2.555
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	16 (1.6%)
EDESUR	48 (6,4%)
EDEESTE	74 (10.4%)
Total (MW)	138

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 08/7/19 (MW)	
Termica	2.234,3
Renovable	155,84
Hidroelectrica	215,72
Total	2.605,9

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

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	32
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555,00	33
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	607,00	43
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607,00	46
7	AES ANDRES	Gas Natural	170,0	777,00	47
8	LOS MINA 6	Gas Natural		777,00	48
9	LOS MINA 5	Gas Natural		777,00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	887,00	75
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		887,00	79
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		887,00	83
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1099,00	83
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34,2	1133,20	83
15	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1192,10	86
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1260,10	86
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1260,10	86
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1287,98	87
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1319,38	88
20	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1370,38	89
21	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1387,38	89
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1471,38	91
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	86,7	1558,12	91
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1708,12	92
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	8,4	1716,52	95
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1741,52	95
27	CEPP 1	Fuel Oil #6	10,0	1751,52	97
28	BERSAL	Fuel Oil #6	19,0	1760,52	97
29	CEPP 2	Fuel Oil #6	38,0	1798,52	97
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1891,72	101
31	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1931,72	102
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	2016,72	124
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	2101,72	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2		2101,72	128
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2101,72	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2101,72	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2101,72	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2186,72	166
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143,77			

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

