



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

10 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 09/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296,0	291,1
3	Los Mina CC Total	318,0	320,0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117,0	123,6
8	Itabo 2	110,0	124,2
9	Barahona Carbon	48,4	51,7
10	Haina TG	99,8	66,7
11	Palenque	24,2	25,0
12	Quisqueya 2	220,9	186,7
13	Sultana del Este	66,8	59,9
14	CEPP 1	16,2	9,5
15	CEPP 2	49,0	29,8
16	CESPM 1	96,3	
17	CESPM 2	98,4	82,6
18	CESPM 3	99,6	75,7
19	La Vega	87,6	85,1
20	Palamara	102,5	86,7
21	Pimentel 1	30,8	24,9
22	Pimentel 2	27,5	21,5
23	Pimentel 3	50,4	25,6
24	Metaldom	40,7	39,7
25	Los Origenes	57,3	40,8
26	Monte Rio	96,6	82,1
27	Quisqueya 1	147,0	159,6
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	54,2
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	108,3
31	INCA KM22	14,2	8,4
32	Bersal	23,8	19,0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2.692,0</b>	<b>2.202,4</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	39,3
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	40,3
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	25,9
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	2,2
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	17,1
10	Hidroelectricas**	480,0	243,1
	<b>Totales</b>	<b>3.603,6</b>	<b>2.601</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 09/7/19</b>	
Demanda (MW)	2.601
Hora Dem. Max.	10:00 p.m.
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	54 (5,9%)
EDESUR	71 (9,9%)
EDEESTE	74 (10,4%)
Total (MW)	206

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 09/7/19 (MW)	
Termica	2.308,8
Renovable	155,36
Hidroelectrica	243,11
Total	2.707,3

**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 1 (95 MW)**

Salida: 8 junio, 2019  
Causa: Mantenimiento correctivo  
Posible entrada: 13 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	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	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607,00	46
7	AES ANDRES	Gas Natural	170,0	777,00	48
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	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34,2	921,15	82
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		921,15	83
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1133,15	83
15	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1161,03	86
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1161,03	86
17	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1229,03	87
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1287,93	87
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1319,35	87
20	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1370,35	90
21	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1387,35	90
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1471,35	91
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	86,7	1558,09	91
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1708,09	93
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1721,49	95
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1746,49	95
27	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1762,09	96
28	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1788,09	96
29	BERSAL	Fuel Oil #6	19,0	1807,09	97
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1900,29	101
31	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1940,29	102
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	2025,29	125
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	2110,29	126
34	CESPM 1	Fuel Oil #2		2110,29	129
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2110,29	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2110,29	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2110,29	161
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2195,29	166
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143,77			

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

