

SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

11 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 10/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	290.0
3	Los Mina CC Total	318.0	316.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	126.7
8	Itabo 2	110.0	124.3
9	Barahona Carbon	48.4	51.3
10	Haina TG	99.8	84.3
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	206.3
13	Sultana del Este	66.8	63.6
14	CEPP 1	16.2	9.7
15	CEPP 2	49.0	31.3
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	84.0
18	CESPM 3	99.6	78.3
19	La Vega	87.6	84.7
20	Palamara	102.5	84.6
21	Pimentel 1	30.8	27.6
22	Pimentel 2	27.5	24.7
23	Pimentel 3	50.4	30.8
24	Metaldom	40.7	40.0
25	Los Origenes	57.3	57.6
26	Monte Rio	96.6	75.6
27	Quisqueya 1	147.0	164.2
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	62.6
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	105.9
31	INCA KM22	14.2	4.2
32	Bersal	23.8	19.0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,692.0</b>	<b>2,272.0</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	19.5
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	19.2
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	12.2
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	7.3
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	17.4
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	8.5
10	Hidroelectricas**	480.0	238.8
	<b>Totales</b>	<b>3,603.6</b>	<b>2,625</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 10/7/19</b>	
Demanda (MW)	2,625
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	66 (7.5%)
EDESUR	98 (12.9%)
EDEESTE	85 (11.8%)
Total (MW)	250

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 10/7/19 (MW)	
Termica	2,318.5
Renovable	113.8
Hidroelectrica	238.77
Total	2,671.0

Unidades Indisponibles	
<b>AES Andres T/Vapor (123 MW)</b>	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
<b>CESPM 1 (95 MW)</b>	
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	47
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	76
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		887.00	79
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1099.00	82
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1099.00	83
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1133.15	83
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1133.15	86
16	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1161.03	87
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	88
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	92
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	36.4	1782.89	96
29	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1801.89	98
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1895.09	101
31	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1935.09	103
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2020.09	126
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2105.09	127
34	CESPM 1	Fuel Oil #2		2105.09	130
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2105.09	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2105.09	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2105.09	161
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2190.09	167
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 10 de julio 2019**

