



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

28 DE JUNIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 27/6/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	284.9
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		104.0
6	Los Mina 6		107.0
7	Itabo 1	117.0	125.4
8	Itabo 2	110.0	130.9
9	Barahona Carbon	48.4	50.9
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	189.7
13	Sultana del Este	66.8	51.1
14	CEPP 1	16.2	8.7
15	CEPP 2	49.0	30.4
16	CESPM 1	96.3	82.3
17	CESPM 2	98.4	83.3
18	CESPM 3	99.6	85.0
19	La Vega	87.6	84.8
20	Palamara	102.5	95.7
21	Pimentel 1	30.8	24.6
22	Pimentel 2	27.5	21.2
23	Pimentel 3	50.4	35.1
24	Metaldom	40.7	38.6
25	Los Origenes	57.3	58.0
26	Monte Rio	96.6	82.0
27	Quisqueya 1	147.0	145.4
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	55.1
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
31	INCA KM22	14.2	8.4
32	Bersal	23.8	19.0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,692.0</b>	<b>2,136.2</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	39.3
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	42.6
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	22.6
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	41.4
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	17.4
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	13.4
10	Hidroelectricas**	480.0	138.0
	<b>Totales</b>	<b>3,603.6</b>	<b>2,481</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 27/6/19</b>	
Demanda (MW)	2,481
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	13 (1.6%)
EDESUR	35 (4.6%)
EDEESTE	7 (0.9%)
Total (MW)	55

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 27/6/19 (MW)	
Termica	2,015.6
Renovable	206.8
Hidroelectrica	137.96
Total	2,360.3

**Unidades Indisponibles****AES Andres T/Vapor (123 MW)**

Salida: 03 septiembre, 2018  
Causa: por averia turbina de vapor  
Posible entrada: Aun no tiene fecha

**Punta Catalina 1 (376 MW)**

Salida: 23 mayo 2019  
Causa: Ajustes de los sistemas, unidad en periodo de prueba.  
Posible entrada: No ha informado 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	35
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	35
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	52
9	LOS MINA 5	Gas Natural		777.00	52
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	887.00	78
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		887.00	79
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1099.00	83
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1099.00	85
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1099.00	87
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1150.23	87
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1218.23	88
17	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1302.23	90
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.1	1396.29	90
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1424.17	91
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1455.59	92
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1514.49	93
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1530.09	93
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1571.69	93
24	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1622.69	94
25	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1639.69	94
26	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1789.69	96
27	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1829.69	96
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1798.09	96
29	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1823.09	96
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1916.29	103
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1935.29	106
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	90.0	2025.29	130
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2110.29	131
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2195.29	134
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2110.29	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2110.29	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2110.29	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2110.29	166
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163.97			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
27 de junio 2019**

