



SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

18 DE AGOSTO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 17/8/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	314.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	317.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	21.6
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	180.5
10	Sultana del Este	66.8	61.0
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	12.9
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	75.0
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	27.6
17	Palamara	102.5	36.1
18	Pimentel 1	30.8	13.0
19	Pimentel 2	27.5	11.2
20	Pimentel 3	50.4	37.3
21	Metaldom	40.7	40.0
22	Los Origenes	57.3	46.0
23	Monte Rio	96.6	59.4
24	Quisqueya 1	215.0	115.0
25	San Felipe	176.4	94.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	94.0
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,815.5</b>
30	Larimar**	50.0	24.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	9.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	311.8
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,190</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 17/8/17</b>	
Demanda (MW)	2,190
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	0 (0%)
EDESUR	16 (2.1%)
EDEESTE	7 (1.1%)
Total (MW)	23
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 17/8/17 (MW)</b>	
Termica	2,240.2
Renovable	63.0
Hidroelectrica	311.8
Total	2,615.0

Unidades Indisponibles
<b>CESPM 3 (95 MW)</b> Salida: 05 agosto 2017 Causa: Orden Administrativa Posible Entrada: 01 septiembre 2017

<b>CESPM 1 (95 MW)</b> Salida: 13 agosto 2017 Causa: Orden Administrativa Posible Entrada: 01 septiembre 2017
--

**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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0		37
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315.0	38
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	615.0	39
4	ITABO 2	Carbón	120.0	735.0	42
5	ITABO 1	Carbón	120.0	855.0	42
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	55
8	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	55
9	BARAHONA CARBON	Fuel Oil #6	43.0	898.0	55
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Carbón		898.0	56
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	1,008.6	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,008.6	61
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	102.0	1,110.6	
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,322.6	66
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,385.6	69
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,436.8	70
17	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,476.8	72
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,527.4	72
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.9	1,624.3	74
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,717.3	74
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,745.2	74
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,836.4	75
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	26.0	1,862.4	75
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,893.8	75
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,909.4	77
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,922.8	79
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,922.8	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	2,017.8	87
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	2,034.8	89
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		2,034.8	90
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2,034.8	100
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,114.8	100
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,218.8	106
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,303.8	137
35					
	CMG TOPE USS/MWh	120.1			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
17 de agosto de 2017**

