



SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
 REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

10 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 09/11/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	309.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7 CC	114.0	320.0
5	Itabo 1	117.0	110.0
6	Itabo 2	110.0	130.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.2
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	163.5
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	29.5
13	CESPM 1	96.3	68.0
14	CESPM 2	98.4	68.0
15	CESPM 3	99.6	68.0
16	La Vega	87.6	55.2
17	Palamara	102.5	19.7
18	Pimentel 1	30.8	12.4
19	Pimentel 2	27.5	21.2
20	Pimentel 3	50.4	35.7
21	Metaldom	40.7	
22	Los Origenes	57.3	51.2
23	Monte Rio	96.6	79.8
24	Quisqueya 1	215.0	149.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	88.8
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,824.2</b>
30	Larimar**	50.0	14.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	6.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	336.1
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,180</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 09/11/17</b>	
Demanda (MW)	2,180
Hora Dem. Max.	7:00 p.m.
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	72 (9.5%)
EDESUR	103 (13.7%)
EDEESTE	132 (18.9%)
Total (MW)	307
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 09/11/17 (MW)</b>	
Termica	2,420.9
Renovable	20.0
Hidroelectrica	336.1
Total	2,777.0

Unidades Indisponibles
<b>Sultana del Este (64 MW)</b> Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 30 noviembre, 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	37
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	615.0	38
4	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	43
5	ITABO 2	Carbón	120.0	855.0	43
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	54
8	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92.1	990.1	71
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,202.1	72
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,202.1	73
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,253.3	74
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,253.3	76
17	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,346.3	78
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,405.2	79
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,433.1	79
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,469.5	79
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,500.9	79
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	95.5	1,596.4	79
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.6	1,670.0	80
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,685.6	81
25	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,715.6	83
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,724.8	86
27	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,724.8	88
28	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,741.8	89
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,835.8	92
30	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,929.8	93
31	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2,023.8	106
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,127.8	117
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,207.8	136
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,292.8	278
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	129.8			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
09 de noviembre de 2017**

