



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

04 DE SEPTIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 03/9/17 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	114.0	326.0
5	Itabo 1	117.0	125.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	44.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	185.1
10	Sultana del Este	66.8	62.2
11	CEPP 1	16.2	13.8
12	CEPP 2	49.0	32.4
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	91.0
17	Palamara	102.5	87.0
18	Pimentel 1	30.8	16.8
19	Pimentel 2	27.5	22.1
20	Pimentel 3	50.4	37.0
21	Metaldom	40.7	32.7
22	Los Origenes	57.3	43.5
23	Monte Rio	96.6	92.6
24	Quisqueya 1	215.0	162.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	91.4
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	16.9
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,935.9</b>
30	Larimar**	50.0	9.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	13.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	326.1
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,314</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 03/9/17</b>	
Demanda (MW)	2,314
Hora Dem. Max.	11:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	57 (7.6%)
EDESUR	65 (9.4%)
EDEESTE	41 (6.1%)
Total (MW)	163
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 03/9/17 (MW)</b>	
Termica	2,405.9
Renovable	52.0
Hidroelectrica	326.1
Total	2,784.0

Unidades Indisponibles
<b>CESPM 1 (95 MW)</b> Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 10 octubre 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	38
4	ITABO 2	Carbón	120.0	735.0	41
5	ITABO 1	Carbón	120.0	855.0	41
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	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1,008.0	64
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1,206.0	
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,257.2	69
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,257.2	69
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,320.2	70
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,356.6	72
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,384.5	73
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,435.1	73
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1,458.7	74
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,549.9	74
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1,636.6	75
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,652.2	75
24	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,692.2	76
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,785.2	76
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,798.6	84
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,815.6	91
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,909.6	91
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	2,003.6	93
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		2,003.6	96
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,083.6	100
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2,083.6	100
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,187.6	106
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,187.6	145
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	120.1			

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 03 de septiembre de 2017

