



SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

28 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 27/11/17 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	316.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	129.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.2
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	183.1
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	14.8
12	CEPP 2	49.0	33.6
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	72.7
17	Palamara	102.5	88.2
18	Pimentel 1	30.8	25.1
19	Pimentel 2	27.5	21.8
20	Pimentel 3	50.4	36.6
21	Metaldom	40.7	30.0
22	Los Origenes	57.3	54.0
23	Monte Rio	96.6	68.4
24	Quisqueya 1	215.0	152.0
25	San Felipe	176.4	69.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	110.2
27	INCA KM22	14.2	9.2
28	Bersal	23.8	16.5
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,912.4</b>
30	Larimar**	50.0	27.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	16.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	22.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	330.1
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,307</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 27/11/17</b>	
Demanda (MW)	2,307
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	55 (7.4%)
EDESUR	70 (9.4%)
EDEESTE	188 (30.6%)
Total (MW)	313
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 27/11/17 (MW)</b>	
Termica	1,935.9
Renovable	65.0
Hidroelectrica	330.1
Total	2,331.0

Unidades Indisponibles
<b>Sultana del Este (64 MW)</b> Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 30 noviembre, 2017.
<b>CESPM 1, 2 Y 3 (95 MW C/U)</b> Salida: 18 noviembre, 2017 Causa: Orden administrativa, por agotamiento numero de arranque. Posible entrada: 01 diciembre, 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	AES ANDRES	Gas Natural	300.0		38
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	615.0	38
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		615.0	38
4	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	43
5	ITABO 2	Carbón	120.0	855.0	45
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	46
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	56
8	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	56
9	LOS MINA 5	Gas Natural		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	71
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,008.0	77
14	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.6	1,101.6	78
15	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,313.6	79
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,364.8	80
17	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,394.8	80
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,431.2	81
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,431.2	85
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,446.8	85
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,474.7	85
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,506.1	85
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,565.0	86
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,574.2	87
25	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.8	1,660.0	88
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.6	1,733.6	89
27	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,733.6	89
28	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,733.6	93
29	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,733.6	99
30	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,750.6	101
31	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,750.6	113
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1,750.6	119
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	1,830.6	137
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,830.6	169
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	128.5			

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

