



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
 REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

29 DE DICIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 28/12/17 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	128,0
6	Itabo 2	110,0	132,0
7	Barahona Carbon	42,4	45,0
8	Haina TG	99,8	
9	Quisqueya 2	220,9	169,2
10	Sultana del Este	66,8	
11	CEPP 1	16,2	
12	CEPP 2	49,0	23,0
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	
15	CESPM 3	99,6	
16	La Vega	87,6	39,6
17	Palamara	102,5	34,0
18	Pimentel 1	30,8	24,2
19	Pimentel 2	27,5	16,2
20	Pimentel 3	50,4	34,7
21	Metaldom	40,7	
22	Los Origenes	57,3	52,0
23	Monte Rio	96,6	85,7
24	Quisqueya 1	215,0	153,0
25	San Felipe	176,4	
26	Estrella del Mar 2	108,6	105,9
27	INCA KM22	14,2	
28	Bersal	23,8	
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2.679,1</b>	<b>1.671,4</b>
30	Larimar**	50,0	29,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	25,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	29,0
33	Mte Plata Solar**	30,0	
34	Hidroelectricas**	480,0	309,5
<b>Totales</b>		<b>3.354,4</b>	<b>2.064</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 28/12/17</b>	
Demanda (MW)	2.064
Hora Dem. Max.	10:00 p.m.
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	52,0 (7,2%)
EDESUR	109,9 (16,9%)
EDEESTE	61,2 (8,8%)
Total (MW)	223
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 28/12/17 (MW)</b>	
Termica	2.356,3
Renovable	83,0
Hidroelectrica	309,5
Total	2.748,9

Unidades Indisponibles
<b>Sultana del Este (64 MW)</b> Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: Abril, 2018.

**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		37
2	ITABO 1	Carbón	120,0	420,0	42
3	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		420,0	46
4	ITABO 2	Carbón	120,0	540,0	47
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	855,0	50
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		855,0	50
7	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	898,0	57
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	55,0	953,0	58
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		953,0	63
10	LOS MINA 5	Gas Natural		953,0	75
11	LOS MINA 6	Gas Natural		953,0	75
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.165,0	78
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	55,0	1.220,0	79
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.220,0	79
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.271,2	84
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1.271,2	86
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1.330,1	88
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.366,5	89
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,6	1.460,1	89
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.491,6	90
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.519,4	90
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	92,0	1.611,4	92
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,1	1.707,5	92
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.723,1	92
25	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.763,1	94
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.776,5	97
27	CESPM 2	Fuel Oil #2		1.776,5	98
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	95,0	1.871,5	99
29	BERSAL	Fuel Oil #6	15,0	1.886,5	100
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	95,0	1.981,5	113
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1.981,5	119
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1.981,5	125
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1.981,5	134
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		1.981,5	182
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	141,5			

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 28 de diciembre de 2017

