



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

13 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 12/11/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281.3	308.0	<b>Dem. Máx. Abastecida 12/11/17</b>	
2	Los Mina 5	118.0		Demanda (MW)	1,951
3	Los Mina 6	118.0		Hora Dem. Max.	01:00 a.m.
4	Los Mina 7 CC	114.0	323.0	<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
5	Itabo 1	117.0	128.0	EDENORTE	7 (1.0%)
6	Itabo 2	110.0	132.0	EDESUR	15 (2.4%)
7	Barahona Carbon	42.4	45.3	EDEESTE	37 (5.6%)
8	Haina TG	99.8		Total (MW)	59
9	Quisqueya 2	220.9	179.5	<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 12/11/17 (MW)</b>	
10	Sultana del Este	66.8		Termica	2,206.3
11	CEPP 1	16.2		Renovable	43.0
12	CEPP 2	49.0	28.1	Hidroelectrica	251.7
13	CESPM 1	96.3		Total	2,501.0
14	CESPM 2	98.4	68.2		
15	CESPM 3	99.6		<b>Unidades Indisponibles</b>	
16	La Vega	87.6	34.2	<b>Sultana del Este (64 MW)</b>	
17	Palamara	102.5		Salida: 11 septiembre, 2017	
18	Pimentel 1	30.8		Causa: Mantenimiento Correctivo	
19	Pimentel 2	27.5	8.4	Posible entrada: 30 noviembre, 2017.	
20	Pimentel 3	50.4	26.5		
21	Metaldom	40.7			
22	Los Origenes	57.3	53.7		
23	Monte Rio	96.6	90.5		
24	Quisqueya 1	215.0	147.0		
25	San Felipe	176.4			
26	Estrella del Mar 2	108.6	84.4		
27	INCA KM22	14.2			
28	Bersal	23.8			
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,656.7</b>	<b>Eventos Relevantes en el SENI*</b>	
30	Larimar**	50.0	35.0		
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	8.0		
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0			
33	Mte Plata Solar**	30.0			
34	Hidroelectricas**	480.0	251.7		
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>1,951</b>		

(\*) 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	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	46
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	55
8	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	55
9	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	55
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92.1	990.1	70
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		990.1	73
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,202.1	73
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,202.1	76
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,295.1	79
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,354.0	80
18	METALDOM	Fuel Oil #6	20.5	1,374.5	80
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,410.9	80
20	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,462.1	80
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	95.5	1,557.6	82
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.6	1,631.2	83
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,646.8	84
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,674.7	85
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,706.1	86
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,715.3	87
27	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,715.3	88
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,809.3	92
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,826.3	94
30	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,920.3	98
31	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2,014.3	112
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,118.3	117
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,198.3	136
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,283.3	168
35					
	CMG TOPE USS/MWh	129.8			

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

