



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

18 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 17/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281.3	304.0	<b>Dem. Máx. Abastecida 17/10/17</b>	
2	Los Mina 5	118.0		Demanda (MW)	2,355
3	Los Mina 6	118.0		Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
4	Los Mina 7 CC	114.0	316.0	<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
5	Itabo 1	117.0	128.0	EDENORTE	79 (10.3%)
6	Itabo 2	110.0	100.0	EDESUR	101 (13.7%)
7	Barahona Carbon	42.4	45.0	EDEESTE	179 (28.6%)
8	Haina TG	99.8		Total (MW)	359
9	Quisqueya 2	220.9	177.8	<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 17/10/17 (MW)</b>	
10	Sultana del Este	66.8		Termica	2,342.0
11	CEPP 1	16.2	13.2	Renovable	87.0
12	CEPP 2	49.0	28.7	Hidroelectrica	401.0
13	CESPM 1	96.3		Total	2,830.0
14	CESPM 2	98.4	75.0		
15	CESPM 3	99.6			
16	La Vega	87.6	73.6	<b>Unidades Indisponibles</b>	
17	Palamara	102.5	91.6	<b>CESPM 1 (95 MW)</b>	
18	Pimentel 1	30.8	23.8	Salida: 01 septiembre 2017	
19	Pimentel 2	27.5	20.3	Causa: Mantenimiento mayor	
20	Pimentel 3	50.4	29.7	Posible Entrada: 25 octubre 2017	
21	Metaldom	40.7	29.1	<b>Sultana del Este (64 MW)</b>	
22	Los Origenes	57.3	50.5	Salida: 11 septiembre, 2017	
23	Monte Rio	96.6	80.0	Causa: Mantenimiento Correctivo	
24	Quisqueya 1	215.0	165.0	Posible entrada: 30 noviembre, 2017.	
25	San Felipe	176.4			
26	Estrella del Mar 2	108.6	104.7		
27	INCA KM22	14.2	5.0		
28	Bersal	23.8	6.0		
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,867.0</b>	<b>Eventos Relevantes en el SENI*</b>	
30	Larimar**	50.0	28.0		
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	29.0		
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0		
33	Mte Plata Solar**	30.0			
34	Hidroelectricas**	480.0	401.0		
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,355</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	37
4	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	40
5	ITABO 2	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	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	110.6	1,008.6	71
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,008.6	
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	72
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,271.8	74
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,271.8	76
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,330.7	76
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,415.7	79
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,443.6	80
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,480.0	80
21	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,510.0	80
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,541.4	80
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,637.5	81
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.6	1,729.1	82
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,744.7	82
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,758.1	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	12.0	1,770.1	88
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,864.1	91
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,958.1	92
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,958.1	104
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,958.1	109
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,038.1	111
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,142.1	113
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,227.1	279
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128.5			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
17 de octubre de 2017**

