

SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

06 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 05/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281,3	303,7	<b>Dem. Máx. Abastecida 05/10/17</b>	
2	Los Mina 5	118,0		Demanda (MW)	2.380
3	Los Mina 6	118,0		Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
4	Los Mina 7 CC	114,0	315,0	<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
5	Itabo 1	117,0	130,3	EDENORTE	72 (9.1%)
6	Itabo 2	110,0		EDESUR	129,6 (18.2%)
7	Barahona Carbon	42,4	45,5	EDEESTE	134,8 (18.9%)
8	Haina TG	99,8		Total (MW)	336
9	Quisqueya 2	220,9	164,1	<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 05/10/17 (MW)</b>	
10	Sultana del Este	66,8		Termica	2.216,9
11	CEPP 1	16,2	10,1	Renovable	35,0
12	CEPP 2	49,0	36,0	Hidroelectrica	337,7
13	CESPM 1	96,3		Total	2.589,6
14	CESPM 2	98,4	85,0		
15	CESPM 3	99,6	85,0		
16	La Vega	87,6	90,7	<b>Unidades Indisponibles</b>	
17	Palamara	102,5	97,2	<b>CESPM 1 (95 MW)</b>	
18	Pimentel 1	30,8	25,5	Salida: 01 septiembre 2017	
19	Pimentel 2	27,5	21,9	Causa: Mantenimiento mayor	
20	Pimentel 3	50,4	35,6	Posible Entrada: 11 octubre 2017	
21	Metaldom	40,7	30,0	<b>Sultana del Este (64 MW)</b>	
22	Los Origenes	57,3	53,6	Salida: 11 septiembre, 2017	
23	Monte Rio	96,6	90,1	Causa: Mantenimiento Correctivo	
24	Quisqueya 1	215,0	154,0	Posible entrada: 15 octubre, 2017.	
25	San Felipe	176,4	99,0		
26	Estrella del Mar 2	108,6	108,8		
27	INCA KM22	14,2	8,4		
28	Bersal	23,8	17,8		
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2.679,1</b>	<b>2.007,3</b>	<b>Eventos Relevantes en el SENI*</b>	
30	Larimar**	50,0	1,0		
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	4,0		
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	30,0		
33	Mte Plata Solar**	30,0	-		
34	Hidroelectricas**	480,0	337,7		
<b>Totales</b>		<b>3.354,4</b>	<b>2.380</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		36
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315,0	36
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	54
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855,0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	898,0	59
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898,0	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,6	1.008,6	65
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1.008,6	
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198,0	1.206,6	72
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.206,6	72
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.257,8	74
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1.316,7	75
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,0	1.409,7	78
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.437,6	79
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,9	1.534,5	79
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.570,9	79
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.602,3	79
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	91,6	1.693,9	80
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.709,5	81
25	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.749,5	82
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.762,9	87
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17,0	1.779,9	89
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.873,9	90
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.967,9	93
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1.967,9	105
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1.967,9	112
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80,0	2.047,9	114
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2.151,9	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2.151,9	159
35					
	<b>CMG TOPE USS/MWh</b>	<b>128,5</b>			

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

