



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

26 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 25/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281,3	304,0	Dem. Máx. Abastecida 25/10/17	
2	Los Mina 5	118,0		Demanda (MW)	2.446
3	Los Mina 6	118,0		Hora Dem. Max.	7:00 p.m.
4	Los Mina 7 CC	114,0	318,0	No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Itabo 1	117,0	129,0	EDENORTE	100 (13.3%)
6	Itabo 2	110,0	130,0	EDESUR	68,5 (9.4%)
7	Barahona Carbon	42,4	45,0	EDEESTE	110 (14.9%)
8	Haina TG	99,8		Total (MW)	278
9	Quisqueya 2	220,9	182,0	Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 25/10/17 (MW)	
10	Sultana del Este	66,8		Termica	2.235,2
11	CEPP 1	16,2	10,0	Renovable	38,0
12	CEPP 2	49,0	32,8	Hidroelectrica	374,9
13	CESPM 1	96,3		Total	2.648,1
14	CESPM 2	98,4	85,0		
15	CESPM 3	99,6	85,0		
16	La Vega	87,6	73,1	Unidades Indisponibles	
17	Palamara	102,5	89,0	CESPM 1 (95 MW)	
18	Pimentel 1	30,8	23,1	Salida: 01 septiembre 2017	
19	Pimentel 2	27,5	22,3	Causa: Mantenimiento mayor	
20	Pimentel 3	50,4	37,3	Posible Entrada: 25 octubre 2017	
21	Metaldom	40,7	30,0	Sultana del Este (64 MW)	
22	Los Origenes	57,3	58,9	Salida: 11 septiembre, 2017	
23	Monte Rio	96,6	83,3	Causa: Mantenimiento Correctivo	
24	Quisqueya 1	215,0	160,0	Posible entrada: 30 noviembre, 2017.	
25	San Felipe	176,4			
26	Estrella del Mar 2	108,6	110,5		
27	INCA KM22	14,2	7,7		
28	Bersal	23,8	17,0		
29	Subtotal Termicas	2.679,1	2.033,0	Eventos Relevantes en el SENI*	
30	Larimar**	50,0	4,0		
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	374,9		
Totales		3.354,4	2.446		

(*) 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	41
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	110,0	1.008,0	71
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.220,0	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.220,0	73
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.271,2	75
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1.271,2	76
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1.330,1	78
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,0	1.415,1	78
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	31,2	1.446,3	79
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,1	1.542,4	80
21	METALDOM	Fuel Oil #6	30,0	1.572,4	80
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.600,3	80
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.631,7	81
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	91,6	1.723,3	81
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.738,9	81
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.752,3	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17,0	1.769,3	88
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.863,3	92
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.957,3	92
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1.957,3	105
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80,0	2.037,3	110
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2.037,3	111
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2.037,3	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2.122,3	274
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128,5			

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

