

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

13 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 12/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281.3	300.0	Dem. Máx. Abastecida 12/10/17	
2	Los Mina 5	118.0		Demanda (MW)	2,323
3	Los Mina 6	118.0		Hora Dem. Max.	1:00 a.m.
4	Los Mina 7 CC	114.0	315.0	No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Itabo 1	117.0	128.0	EDENORTE	9 (1.3%)
6	Itabo 2	110.0	132.0	EDESUR	30.6 (4.9%)
7	Barahona Carbon	42.4	45.0	EDEESTE	19.5 (2.8%)
8	Haina TG	99.8		Total (MW)	59
9	Quisqueya 2	220.9	182.9	Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 12/10/17 (MW)	
10	Sultana del Este	66.8		Termica	2,211.8
11	CEPP 1	16.2	15.1	Renovable	30.0
12	CEPP 2	49.0	27.3	Hidroelectrica	326.1
13	CESPM 1	96.3		Total	2,567.9
14	CESPM 2	98.4	74.7		
15	CESPM 3	99.6	74.7		
16	La Vega	87.6	85.0	Unidades Indisponibles	
17	Palamara	102.5	95.1	CESPM 1 (95 MW)	
18	Pimentel 1	30.8	26.2	Salida: 01 septiembre 2017	
19	Pimentel 2	27.5	22.8	Causa: Mantenimiento mayor	
20	Pimentel 3	50.4	34.7	Posible Entrada: 25 octubre 2017	
21	Metaldom	40.7	29.2	Sultana del Este (64 MW)	
22	Los Origenes	57.3	52.1	Salida: 11 septiembre, 2017	
23	Monte Rio	96.6	89.6	Causa: Mantenimiento Correctivo	
24	Quisqueya 1	215.0	130.4	Posible entrada: 15 octubre, 2017.	
25	San Felipe	176.4			
26	Estrella del Mar 2	108.6	107.2		
27	INCA KM22	14.2			
28	Bersal	23.8			
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,966.8	Eventos Relevantes en el SENI*	
30	Larimar**	50.0			
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3			
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0		
33	Mte Plata Solar**	30.0			
34	Hidroelectricas**	480.0	326.1		
Totales		3,354.4	2,323		

(*) 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	40
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	57
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	69
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,220.6	72
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,271.8	75
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,330.7	75
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,330.7	75
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,423.7	79
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,451.6	79
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,488.0	80
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,519.4	80
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,559.4	81
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,655.5	81
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,671.1	82
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.6	1,762.7	83
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,776.1	87
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,870.1	89
28	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,887.1	90
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,981.1	92
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,981.1	104
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,981.1	113
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,061.1	114
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2,061.1	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,146.1	279
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128.5			

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

