



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

10 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 09/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	300.8
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7 CC	114.0	315.0
5	Itabo 1	117.0	130.3
6	Itabo 2	110.0	134.2
7	Barahona Carbon	42.4	42.3
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	163.9
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	14.8
12	CEPP 2	49.0	20.5
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	75.0
15	CESPM 3	99.6	75.0
16	La Vega	87.6	66.3
17	Palamara	102.5	89.1
18	Pimentel 1	30.8	20.7
19	Pimentel 2	27.5	17.2
20	Pimentel 3	50.4	33.6
21	Metaldom	40.7	28.2
22	Los Origenes	57.3	52.1
23	Monte Rio	96.6	93.0
24	Quisqueya 1	215.0	149.5
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	105.9
27	INCA KM22	14.2	3.8
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,931.0
30	Larimar**	50.0	6.0
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	334.4
Totales		3,354.4	2,301

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 09/10/17	
Demanda (MW)	2,301
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	62 (8.0%)
EDESUR	100 (14.3%)
EDEESTE	101 (13.9%)
Total (MW)	263
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 09/10/17 (MW)	
Termica	2,322.6
Renovable	36.0
Hidroelectrica	334.4
Total	2,693.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (95 MW) Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 11 octubre 2017
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 15 octubre, 2017.

Eventos Relevantes en el SENI*

(*) 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	58
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	198.0	1,206.6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,206.6	72
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,257.8	75
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,257.8	76
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,316.7	76
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,344.6	79
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1,375.8	80
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,468.8	80
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,500.2	80
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,596.3	81
23	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,626.3	81
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,641.9	81
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.6	1,733.5	82
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,746.9	87
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,840.9	90
28	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,857.9	91
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,951.9	93
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,951.9	105
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,951.9	113
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,031.9	114
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2,031.9	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,116.9	279
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128.5			

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

