



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

19 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 18/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	306.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7 CC	114.0	319.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	131.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.2
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	179.5
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	21.9
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	75.0
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	68.1
17	Palamara	102.5	97.7
18	Pimentel 1	30.8	25.5
19	Pimentel 2	27.5	22.1
20	Pimentel 3	50.4	36.7
21	Metaldom	40.7	29.8
22	Los Origenes	57.3	53.0
23	Monte Rio	96.6	73.0
24	Quisqueya 1	215.0	156.4
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	108.0
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,876.0
30	Larimar**	50.0	42.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	37.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	363.1
Totales		3,354.4	2,348

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 18/10/17	
Demanda (MW)	2,348
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	114 (14.6%)
EDESUR	117 (16.0%)
EDEESTE	130 (19.7%)
Total (MW)	361
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 18/10/17 (MW)	
Termica	2,381.9
Renovable	109.0
Hidroelectrica	363.1
Total	2,854.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (95 MW) Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 25 octubre 2017
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 30 noviembre, 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		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	60
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	73
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,271.8	75
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	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,367.1	80
19	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,397.1	80
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,425.0	80
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,456.4	81
22	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,541.4	81
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,557.0	81
24	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,653.1	81
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.6	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	108
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,038.1	110
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,142.1	112
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,227.1	280
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128.5			

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

