



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

30 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/10/17 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	315.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	128.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.2
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	177.9
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	14.7
12	CEPP 2	49.0	30.9
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	85.0
16	La Vega	87.6	90.7
17	Palamara	102.5	91.9
18	Pimentel 1	30.8	25.0
19	Pimentel 2	27.5	10.8
20	Pimentel 3	50.4	35.9
21	Metaldom	40.7	29.1
22	Los Origenes	57.3	51.0
23	Monte Rio	96.6	79.1
24	Quisqueya 1	215.0	146.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	106.4
27	INCA KM22	14.2	9.2
28	Bersal	23.8	15.9
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,921.7
30	Larimar**	50.0	6.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	6.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	347.2
Totales		3,354.4	2,311

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 29/10/17	
Demanda (MW)	2,311
Hora Dem. Max.	10:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	64 (8.9%)
EDESUR	55 (8.3%)
EDEESTE	183 (23.7%)
Total (MW)	303
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 29/10/17 (MW)	
Termica	2,325.8
Renovable	42.0
Hidroelectrica	347.2
Total	2,715.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (95 MW) Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 30 octubre 2017
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 30 noviembre, 2017.
CESPM 2 (95 MW) Salida: 28 octubre 2017 Causa: Orden administrativa, por agotamiento número de arranque. Posible Entrada: 01 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	38
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	18.5	873.5	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	916.5	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		916.5	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92.1	1,008.6	71
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,220.6	73
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,271.8	74
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	77
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,426.8	79
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,463.2	79
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	90.6	1,553.8	79
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,646.8	79
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,674.7	79
23	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,704.7	80
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,736.1	80
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,751.7	81
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,760.9	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,777.9	86
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,872.9	92
29	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,872.9	92
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	90.0	1,962.9	105
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,042.9	110
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2,042.9	111
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,146.9	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,231.9	276
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	128.5			

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

