



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

11 DE DICIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 10/12/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	308.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7 CC	114.0	321.0
5	Itabo 1	117.0	127.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	164.1
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	92.0
17	Palamara	102.5	
18	Pimentel 1	30.8	23.8
19	Pimentel 2	27.5	21.1
20	Pimentel 3	50.4	36.9
21	Metaldom	40.7	36.8
22	Los Origenes	57.3	50.5
23	Monte Rio	96.6	87.9
24	Quisqueya 1	215.0	144.6
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	108.3
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,698.9
30	Larimar**	50.0	1.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	4.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	27.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	302.1
Totales		3,354.4	2,033

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 10/12/17	
Demanda (MW)	2,033
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	3 (0.4%)
EDESUR	16 (2.9%)
EDEESTE	12 (1.9%)
Total (MW)	31
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 10/12/17 (MW)	
Termica	2,270.0
Renovable	32.0
Hidroelectrica	302.1
Total	2,604.0

Unidades Indisponibles
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: Abril, 2018.

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	AES ANDRES	Gas Natural	300.0		37
2	ITABO 1	Carbón	120.0	420.0	43
3	ITABO 2	Carbón	120.0	540.0	45
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540.0	46
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	855.0	51
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		855.0	51
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	55
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	56
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	60
10	LOS MINA 6	Gas Natural		898.0	75
11	LOS MINA 5	Gas Natural		898.0	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1,008.0	78
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,059.2	81
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,271.2	81
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,271.2	82
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Fuel Oil #6		1,271.2	86
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,302.6	87
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,361.5	87
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,389.4	87
20	METALDOM	Fuel Oil #6	38.0	1,427.4	89
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	94.0	1,521.4	89
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,563.0	90
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,659.1	92
24	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,753.1	92
25	LA VEGA	Fuel Oil #3	92.0	1,845.1	92
26	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,860.7	95
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,874.1	97
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,968.1	99
29	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	1,983.1	99
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2,077.1	112
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2,077.1	117
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2,077.1	122
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2,077.1	131
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,077.1	169
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	141.5			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 10 de diciembre de 2017

