

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

25 DE JULIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 24/7/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281,3	311,0
2	Los Mina 5	118,0	
3	Los Mina 6	118,0	
4	Los Mina 7	114,0	322,0
5	Itabo 1	117,0	127,0
6	Itabo 2	110,0	132,0
7	Barahona Carbon	42,4	45,4
8	Haina TG	99,8	
9	Quisqueya 2	220,9	177,2
10	Sultana del Este	66,8	58,7
11	CEPP 1	16,2	5,0
12	CEPP 2	49,0	27,3
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	
15	CESPM 3	99,6	75,0
16	La Vega	87,6	71,8
17	Palamara	102,5	93,1
18	Pimentel 1	30,8	25,1
19	Pimentel 2	27,5	21,5
20	Pimentel 3	50,4	26,0
21	Metaldom	40,7	39,5
22	Los Origenes	57,3	44,0
23	Monte Rio	96,6	87,0
24	Quisqueya 1	215,0	123,0
25	San Felipe	176,4	
26	Estrella del Mar 2	108,6	109,0
27	INCA KM22	14,2	13,4
28	Bersal	23,8	
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.933,9
30	Larimar**	50,0	34,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	38,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	
33	Mte Plata Solar**	30,0	
34	Hidroelectricas**	480,0	336,5
Totales		3.354,4	2.342

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 24/7/17	
Demanda (MW)	2.342
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	80,9 (10.7%)
EDESUR	16,2 (2.2%)
EDEESTE	36,2 (5.7%)
Total (MW)	133
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 24/7/17 (MW)	
Termica	2.552,0
Renovable	72,0
Hidroelectrica	336,5
Total	2.960,5

Unidades Indisponibles	

Eventos Relevantes en el SENI*

A la 1:16 p.m. disparó la línea 138 kV Pimentel-Nagua, dejando sin servicio las subestaciones de Nagua, Río San Juan, Samaná, Sánchez, Las Terrenas. La línea quedó cerrada a la 01:33 p.m.

(*) 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		41
2	ITABO 1	Carbón	120,0	420,0	42
3	ITABO 2	Carbón	120,0	540,0	44
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540,0	46
5	LOS MINA 5	Gas Natural	150,0	690,0	53
6	LOS MINA 6	Gas Natural		690,0	54
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		690,0	56
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,6	800,6	60
9	BARAHONA CARBON	Fuel Oil #6	43,0	843,6	60
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		843,6	61
11	PIMENTEL 3	Carbón	34,2	877,8	65
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Fuel Oil #6		877,8	65
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.089,8	
14	SULTANA DEL ESTE	Gas Natural	68,0	1.157,8	68
15	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,0	1.250,8	71
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.282,2	71
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1.332,8	71
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.360,7	71
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.397,1	72
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	68,0	1.465,1	73
21	METALDOM	Fuel Oil #6	39,8	1.504,9	74
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,9	1.601,8	74
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.617,4	75
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.630,8	79
25	BERSAL	Fuel Oil #6	12,0	1.642,8	85
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	95,0	1.737,8	85
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	95,0	1.832,8	89
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	95,0	1.927,8	90
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180,0	2.107,8	101
30	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2.192,8	150
31					
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh	114,0			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 24 de julio de 2017

