

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

24 DE JULIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 23/7/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	302.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	158.0
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	205.3
10	Sultana del Este	66.8	56.7
11	CEPP 1	16.2	15.1
12	CEPP 2	49.0	32.3
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	70.8
17	Palamara	102.5	95.1
18	Pimentel 1	30.8	31.0
19	Pimentel 2	27.5	27.4
20	Pimentel 3	50.4	29.3
21	Metaldom	40.7	39.1
22	Los Origenes	57.3	49.9
23	Monte Rio	96.6	89.6
24	Quisqueya 1	215.0	141.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	109.9
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	10.8
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,780.6
30	Larimar**	50.0	44.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	43.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	346.6
Totales		3,354.4	2,214

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 23/7/17	
Demanda (MW)	2,214
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	81 (11.4%)
EDESUR	11 (1.6%)
EDEESTE	128 (20.3%)
Total (MW)	220
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 23/7/17 (MW)	
Termica	2,469.5
Renovable	87.0
Hidroelectrica	346.6
Total	2,903.0

Unidades Indisponibles
Los Mima 6 (105 MW) Salida: 23 julio 2017 Causa: Falsa señal temperatura escape Posible Entrada: 24 julio 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	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	307
31					
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	114.0			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 23 de julio de 2017

