

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

31 DE JULIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 30/7/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	309.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	319.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	207.5
10	Sultana del Este	66.8	61.1
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	1.4
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	90.2
17	Palamara	102.5	100.7
18	Pimentel 1	30.8	19.5
19	Pimentel 2	27.5	23.5
20	Pimentel 3	50.4	34.2
21	Metaldom	40.7	
22	Los Origenes	57.3	47.1
23	Monte Rio	96.6	90.1
24	Quisqueya 1	215.0	141.4
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	110.2
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,859.8
30	Larimar**	50.0	40.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	39.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	18.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	311.1
Totales		3,354.4	2,268

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 30/7/17	
Demanda (MW)	2,268
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	12 (1,6%)
EDESUR	11 (1.6%)
EDEESTE	23 (3.5%)
Total (MW)	46
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 30/7/17 (MW)	
Termica	2,364.9
Renovable	97.0
Hidroelectrica	311.1
Total	2,773.0

Unidades Indisponibles
CESPM 3 (94 MW) Causa: Orden Administrativa* Salida: 28 de julio 2017 Posible entrada: 01 de agosto 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	150.0	840.0	54
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	18.5	858.5	56
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	901.5	60
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92.1	993.6	60
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		993.6	61
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		993.6	65
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,205.6	65
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,239.8	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,302.8	68
15	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,395.8	70
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,446.4	70
17	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,537.6	71
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.9	1,634.5	71
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,665.9	72
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,693.8	72
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,735.4	74
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,751.0	77
23	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,791.0	78
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,804.4	79
25	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,821.4	84
26	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,821.4	85
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,916.4	89
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	2,011.4	90
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,191.4	100
30	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,276.4	319
31					
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh	114.0			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 30 de julio de 2017

