



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

12 DE JULIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 11/7/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	313.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	149.0
5	Itabo 1	117.0	125.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	179.4
10	Sultana del Este	66.8	62.0
11	CEPP 1	16.2	10.4
12	CEPP 2	49.0	37.4
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	90.5
17	Palamara	102.5	80.5
18	Pimentel 1	30.8	29.1
19	Pimentel 2	27.5	19.5
20	Pimentel 3	50.4	16.6
21	Metaldom	40.7	37.6
22	Los Origenes	57.3	57.5
23	Monte Rio	96.6	75.1
24	Quisqueya 1	215.0	155.6
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	5.0
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,798.9
30	Larimar**	50.0	3.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	1.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	18.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	359.7
Totales		3,354.4	2,181

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 11/7/17	
Demanda (MW)	2,181
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	36 (5.0%)
EDESUR	175 (25.1%)
EDEESTE	136 (22.3%)
Total (MW)	347
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 11/7/17 (MW)	
Termica	2,160.3
Renovable	22.0
Hidroelectrica	359.7
Total	2,542.0

Unidades Indisponibles
Los Mina 6 (105 MW) Causa: Mantenimiento mayor* Durante el periodo del 24 de junio, al 14 de 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	ITABO 2	Carbón	120.0		37
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	40
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	43
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540.0	47
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	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	733.0	58
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	843.6	60
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		843.6	61
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,055.6	62
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,055.6	65
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,089.8	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,152.8	65
15	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,237.8	69
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,288.4	69
17	METALDOM	Fuel Oil #6	37.5	1,325.9	70
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,362.3	71
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,393.7	71
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1,414.6	71
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.5	1,508.1	71
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,599.3	71
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,614.9	74
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,628.3	78
25	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,645.3	82
26	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,740.3	91
27	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,740.3	92
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,835.3	96
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,015.3	104
30				-	
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh	114.0			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 11 de julio de 2017

