



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

11 DE JULIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 10/7/17 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	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,880.3</b>
30	Larimar**	50.0	14.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	17.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	13.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	323.0
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,247</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 10/7/17</b>	
Demanda (MW)	2,247
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	56 (7.7%)
EDESUR	190 (26.2%)
EDEESTE	91 (14.3%)
Total (MW)	337
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 10/7/17 (MW)</b>	
Termica	2,188.0
Renovable	44.0
Hidroelectrica	323.0
Total	2,555.0

Unidades Indisponibles
<b>Los Mina 6 (105 MW)</b> Causa: Mantenimiento mayor* Durante el periodo del 24 de junio, al 14 de julio, 2017.

Eventos Relevantes en el SENI*
A las 01:34 a.m de ayer se produce un evento en el SENI, con el disparo de la linea 138 kV SFM-Pimentel. En este evento quedaron sin tension las siguientes subestaciones, Pimentel, Nagua, Sanchez y Samana. Se normalizó a las 01:56 a.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	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	57
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	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,118.6	
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	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	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,357.3	71
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1,378.2	71
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,414.6	71
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	91.6	1,506.2	71
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,597.4	71
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,613.0	75
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	5.0	1,618.0	78
25	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,635.0	82
26	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,730.0	91
27	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,730.0	92
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,825.0	96
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,005.0	104
30				-	
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh	114.0			

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 10 de julio de 2017

