



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

31 DE AGOSTO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 30/8/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	308.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	315.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.1
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	197.8
10	Sultana del Este	66.8	47.5
11	CEPP 1	16.2	10.2
12	CEPP 2	49.0	30.6
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	85.0
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	91.0
17	Palamara	102.5	87.0
18	Pimentel 1	30.8	18.1
19	Pimentel 2	27.5	21.6
20	Pimentel 3	50.4	41.0
21	Metaldom	40.7	38.2
22	Los Origenes	57.3	48.9
23	Monte Rio	96.6	82.8
24	Quisqueya 1	215.0	135.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	108.1
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	16.9
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>2,001.2</b>
30	Larimar**	50.0	16.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	8.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	340.2
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,395</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 30/8/17</b>	
Demanda (MW)	2,395
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	76 (10.2%)
EDESUR	112 (15.2%)
EDEESTE	89 (12.8%)
Total (MW)	277
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 30/8/17 (MW)</b>	
Termica	2,238.8
Renovable	54.0
Hidroelectrica	340.2
Total	2,633.0

Unidades Indisponibles
<b>CESPM 3 (95 MW)</b> Salida: 05 agosto 2017 Causa: Orden Administrativa (Agotamientos, número de arranques) Posible Entrada: 01 septiembre 2017
<b>CESPM 1 (95 MW)</b> Salida: 29 agosto 2017 Causa: Orden Administrativa (Agotamientos, número de arranques) Posible Entrada: 01 septiembre 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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0		37
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315.0	38
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	615.0	38
4	ITABO 2	Carbón	120.0	735.0	41
5	ITABO 1	Carbón	120.0	855.0	41
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	55
8	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	55.3	910.3	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	953.3	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		953.3	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	55.3	1,008.6	64
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	55.0	1,275.6	70
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,275.6	70
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,326.8	70
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,363.2	73
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,413.8	74
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,441.7	74
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,457.3	75
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1,480.9	75
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,520.9	76
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1,607.6	76
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,698.8	76
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,791.8	77
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,805.2	84
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,805.2	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,899.2	87
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,916.2	88
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,916.2	90
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	1,996.2	100
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,996.2	100
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,100.2	106
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,100.2	145
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	117.4			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
30 de agosto de 2017**

