



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

23 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 22/11/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	312.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7 CC	114.0	320.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	131.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	176.1
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	14.9
12	CEPP 2	49.0	32.0
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	71.0
17	Palamara	102.5	85.7
18	Pimentel 1	30.8	24.5
19	Pimentel 2	27.5	20.8
20	Pimentel 3	50.4	36.8
21	Metaldom	40.7	20.0
22	Los Origenes	57.3	52.0
23	Monte Rio	96.6	78.7
24	Quisqueya 1	215.0	114.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	109.2
27	INCA KM22	14.2	9.2
28	Bersal	23.8	16.7
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,797.6</b>
30	Larimar**	50.0	18.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	13.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	420.7
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,249</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 22/11/17</b>	
Demanda (MW)	2,249
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	66 (8.9%)
EDESUR	68 (9.5%)
EDEESTE	113 (19.3%)
Total (MW)	247
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 22/11/17 (MW)</b>	
Termica	1,921.3
Renovable	31.0
Hidroelectrica	420.7
Total	2,373.0

Unidades Indisponibles
<b>Sultana del Este (64 MW)</b> Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 30 noviembre, 2017.
<b>CESPM 1, 2 Y 3 (95 MW C/U)</b> Salida: 18 noviembre, 2017 Causa: Orden administrativa, por agotamiento numero de arranque. Posible entrada: 01 diciembre, 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		37
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	615.0	37
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		615.0	37
4	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	43
5	ITABO 2	Carbón	120.0	855.0	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	46
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	55
8	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	55
9	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1,008.0	70
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,008.0	77
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.0	78
15	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,256.4	80
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,307.6	80
17	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.8	1,393.4	80
18	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,423.4	81
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,482.3	82
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,482.3	84
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,497.9	84
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.6	1,571.5	85
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,599.4	85
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,630.8	85
25	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.8	1,716.6	85
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,725.8	86
27	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,725.8	89
28	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,725.8	92
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,742.8	95
30	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,742.8	98
31	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,742.8	112
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1,742.8	118
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1,742.8	136
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,742.8	169
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	129.8			

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 22 de noviembre de 2017

