



SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

30 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/11/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	306.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7 CC	114.0	317.0
5	Itabo 1	117.0	110.0
6	Itabo 2	110.0	129.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.1
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	202.6
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	10.1
12	CEPP 2	49.0	26.3
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	73.0
17	Palamara	102.5	88.3
18	Pimentel 1	30.8	26.5
19	Pimentel 2	27.5	22.1
20	Pimentel 3	50.4	38.6
21	Metaldom	40.7	30.0
22	Los Origenes	57.3	58.9
23	Monte Rio	96.6	89.4
24	Quisqueya 1	215.0	150.1
25	San Felipe	176.4	75.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
27	INCA KM22	14.2	9.2
28	Bersal	23.8	16.7
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,934.8</b>
30	Larimar**	50.0	8.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	6.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	-
34	Hidroelectricas**	480.0	329.5
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,308</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 29/11/17</b>	
Demanda (MW)	2,308
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	67 (8.8%)
EDESUR	72 (10.1%)
EDEESTE	178 (30.5%)
Total (MW)	317
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 29/11/17 (MW)</b>	
Termica	1,954.5
Renovable	44.0
Hidroelectrica	329.5
Total	2,328.0

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		38
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	615.0	38
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		615.0	38
4	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	43
5	ITABO 2	Carbón	120.0	855.0	45
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	46
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	56
8	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	56
9	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1,008.0	71
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,008.0	77
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.0	79
15	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.6	1,313.6	79
16	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,350.0	80
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,401.2	80
18	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,431.2	81
19	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,446.8	84
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,446.8	85
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,474.7	85
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,506.1	86
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,565.0	86
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,574.2	87
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.6	1,647.8	88
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.8	1,733.6	88
27	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,733.6	89
28	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,733.6	93
29	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,733.6	99
30	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,750.6	101
31	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,750.6	113
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	1,854.6	118
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	1,934.6	136
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,934.6	169
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128.5			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
29 de noviembre de 2017**

