



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

23 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 22/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	300.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7 CC	114.0	318.0
5	Itabo 1	117.0	120.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.1
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	176.3
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	29.1
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	92.0
17	Palamara	102.5	35.5
18	Pimentel 1	30.8	26.8
19	Pimentel 2	27.5	23.3
20	Pimentel 3	50.4	36.2
21	Metaldom	40.7	
22	Los Origenes	57.3	52.3
23	Monte Rio	96.6	44.2
24	Quisqueya 1	215.0	141.8
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	108.0
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,680.6</b>
30	Larimar**	50.0	43.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	73.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	345.2
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,172</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 22/10/17</b>	
Demanda (MW)	2,172
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	5 (0.7%)
EDESUR	9 (1.4%)
EDEESTE	34 (4.5%)
Total (MW)	48
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 22/10/17 (MW)</b>	
Termica	2,364.8
Renovable	146.0
Hidroelectrica	345.2
Total	2,856.0

Unidades Indisponibles
<b>CESPM 1 (95 MW)</b> Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 25 octubre 2017
<b>Sultana del Este (64 MW)</b> Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 30 noviembre, 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	37
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	615.0	37
4	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	41
5	ITABO 2	Carbón	120.0	855.0	41
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	54
8	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		855.0	60
11	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	1,008.6	71
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,008.6	
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	72
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,271.8	74
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,271.8	76
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,330.7	77
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,367.1	79
19	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.6	1,458.7	79
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,486.6	79
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.9	1,571.5	80
22	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,601.5	80
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,632.9	80
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,717.9	81
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,733.5	81
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,742.7	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,759.7	87
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,853.7	91
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,947.7	92
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,947.7	104
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #2,6	80.0	2,027.7	110
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #6		2,027.7	110
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,131.7	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,216.7	274
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	128.5			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
22 de octubre de 2017**

