

SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*  
18 DE SEPTIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 17/9/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	309.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	323.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	178.4
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	15.1
12	CEPP 2	49.0	31.0
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	68.0
16	La Vega	87.6	73.6
17	Palamara	102.5	84.3
18	Pimentel 1	30.8	20.2
19	Pimentel 2	27.5	21.9
20	Pimentel 3	50.4	38.8
21	Metaldom	40.7	
22	Los Origenes	57.3	44.7
23	Monte Rio	96.6	89.4
24	Quisqueya 1	215.0	150.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	110.1
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,862.4</b>
30	Larimar**	50.0	4.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	5.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	373.1
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,274</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 17/9/17</b>	
Demanda (MW)	2,274
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	8 (1.0%)
EDESUR	11 (1.7%)
EDEESTE	16 (2.4%)
Total (MW)	35
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 17/9/17 (MW)</b>	
Termica	2,250.9
Renovable	39.0
Hidroelectrica	373.1
Total	2,663.0

Unidades Indisponibles
<b>CESPM 1 (95 MW)</b> Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 11 octubre 2017
<b>Sultana del Este (64 MW)</b> Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 15 octubre, 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		36
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315.0	36
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	615.0	37
4	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	40
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	54
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		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	110.6	1,008.6	65
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,220.6	69
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,271.8	71
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,271.8	71
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,322.4	73
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,358.8	74
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,386.7	75
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1,473.4	75
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.2	1,546.6	75
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,562.2	76
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,593.6	76
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,686.6	77
25	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,726.6	80
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,740.0	85
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,757.0	87
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,852.0	90
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,947.0	93
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,947.0	105
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #6		1,947.0	112
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #2,6	80.0	2,027.0	114
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,131.0	116
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,131.0	146
35					
	CMG TOPE USS/MWh	122.4			

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 17 de septiembre de 2017

