



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *
 19 DE SEPTIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 18/9/17 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	319.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	128.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	203.9
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	15.8
12	CEPP 2	49.0	36.0
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	85.0
16	La Vega	87.6	73.0
17	Palamara	102.5	87.2
18	Pimentel 1	30.8	25.7
19	Pimentel 2	27.5	22.3
20	Pimentel 3	50.4	50.5
21	Metaldom	40.7	28.4
22	Los Origenes	57.3	50.1
23	Monte Rio	96.6	92.7
24	Quisqueya 1	215.0	152.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	109.8
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	16.9
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,990.7
30	Larimar**	50.0	1.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	374.4
Totales		3,354.4	2,396

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 18/9/17	
Demanda (MW)	2,396
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	79 (10.5%)
EDESUR	101 (13.6%)
EDEESTE	128 (19.4%)
Total (MW)	308
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 18/9/17 (MW)	
Termica	2,359.6
Renovable	31.0
Hidroelectrica	374.4
Total	2,765.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (95 MW) Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 11 octubre 2017
Sultana del Este (64 MW) 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	56
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	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,008.6	
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	69
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,220.6	71
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,271.8	72
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,322.4	72
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,358.8	74
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1,445.5	75
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.2	1,518.7	76
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,546.6	76
22	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,639.6	76
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,655.2	76
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	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	86
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,851.0	89
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,945.0	92
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,945.0	104
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #6		1,945.0	113
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #2,6	80.0	2,025.0	115
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,129.0	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,129.0	146
35					
	CMG TOPE USS/MWh	122.4			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
18 de septiembre de 2017**

