



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

08 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 07/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	239.1
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318.0	316.0
5	Itabo 1	117.0	122.1
6	Itabo 2	110.0	125.4
7	Barahona Carbon	42.4	51.7
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	25.6	25.0
10	Quisqueya 2	220.9	209.1
11	Sultana del Este	66.8	65.1
12	CEPP 1	16.2	10.5
13	CEPP 2	49.0	22.6
14	CESPM 1	96.3	
15	CESPM 2	98.4	
16	CESPM 3	99.6	
17	La Vega	87.6	88.2
18	Palamara	102.5	89.3
19	Pimentel 1	30.8	28.5
20	Pimentel 2	27.5	25.2
21	Pimentel 3	50.4	39.5
22	Metaldom	40.7	29.7
23	Los Origenes	57.3	41.8
24	Monte Rio	96.6	91.7
25	Quisqueya 1	147.0	144.4
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	64.7
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	107.5
29	INCA KM22	14.2	8.1
30	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,687.4	1,966.0
1	Larimar 1**	49.5	4.8
2	Larimar 2**	48.0	3.0
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	9.6
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.3
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	Hidroelectricas**	480.0	216.5
	Totales	3,465.0	2,230

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 07/01/19	
Demanda (MW)	2,230
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	37 (4.8%)
EDESUR	54 (8.4%)
EDEESTE	142 (20.6%)
Total (MW)	234

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 07/01/19 (MW)	
Termica	2,191.6
Renovable	47.59
Hidroelectrica	216.5
Total	2,455.7

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
CESPM 1 (95 MW)	
Salida: 02 enero, 2019	
Causa: Mantenimiento mayor	
Posible entrada: 02 febrero, 2019	

(*) 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	ITABO 1	Carbón	120.0	0.00	45
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	46
3	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240.00	46
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	49
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	50
6	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	680.00	57
7	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	732.00	59
8	LOS MINA 6	Gas Natural		732.00	72
9	LOS MINA 5	Gas Natural		732.00	74
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	944.00	78
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	110.0	1054.00	81
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1105.20	82
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		1105.20	87
14	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.6	1189.75	87
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1189.75	88
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1221.15	88
17	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1249.03	88
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1317.03	89
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1358.93	89
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	11.0	1369.93	92
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1437.93	92
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	28.0	1465.93	92
23	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1533.93	95
24	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1533.93	95
25	METALDOM	Fuel Oil #6	32.0	1565.93	95
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1574.33	96
27	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1724.33	99
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1667.53	99
29	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1692.53	99
30	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1713.53	103
31	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1807.53	119
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1901.53	120
33	CESPM 1	Fuel Oil #2		1901.53	121
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1901.53	139
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1901.53	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1901.53	161
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,901.5	176
	CMG TOPE USS/MWh	137.38			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 07 de enero 2019

