



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

11 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 10/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	241.1
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318.0	319.0
5	Itabo 1	117.0	127.0
6	Itabo 2	110.0	123.1
7	Barahona Carbon	42.4	52.2
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	25.6	24.0
10	Quisqueya 2	220.9	188.0
11	Sultana del Este	66.8	62.1
12	CEPP 1	16.2	10.0
13	CEPP 2	49.0	21.4
14	CESPM 1	96.3	
15	CESPM 2	98.4	76.7
16	CESPM 3	99.6	
17	La Vega	87.6	68.7
18	Palamara	102.5	85.6
19	Pimentel 1	30.8	25.1
20	Pimentel 2	27.5	21.8
21	Pimentel 3	50.4	37.8
22	Metaldom	40.7	32.7
23	Los Origenes	57.3	35.3
24	Monte Rio	96.6	83.5
25	Quisqueya 1	147.0	131.5
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	56.4
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	106.9
29	INCA KM22	14.2	7.9
30	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,687.4	1,958.6
1	Larimar 1**	49.5	0.7
2	Larimar 2**	48.0	0.5
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	0.3
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.5
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	Hidroelectricas**	480.0	266.0
	Totales	3,465.0	2,255

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 10/01/19	
Demanda (MW)	2,255
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	78 (10.4%)
EDESUR	55 (8.6%)
EDEESTE	137 (19,6%)
Total (MW)	269

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 10/01/19 (MW)	
Termica	2,044.4
Renovable	30.87
Hidroelectrica	265.97
Total	2,341.3

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	

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	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	50
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	50
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	56
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	732.00	57
8	LOS MINA 6	Gas Natural		732.00	72
9	LOS MINA 5	Gas Natural		732.00	75
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	1105.23	81
13	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.6	1189.78	87
14	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		1189.78	87
15	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1221.20	88
16	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1249.08	88
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1249.08	88
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.0	1316.08	88
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1357.98	90
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1368.38	92
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1404.78	92
22	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1472.78	93
23	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1472.78	95
24	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1540.78	95
25	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1580.78	95
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1589.18	96
27	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1682.38	97
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1614.18	98
29	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1764.18	99
30	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1785.18	104
31	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1879.18	120
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1973.18	121
33	CESPM 1	Fuel Oil #2		1973.18	122
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1973.18	139
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1973.18	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1973.18	161
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,973.2	176
	CMG TOPE USS/MWh	137.38			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 10 de enero 2019

