



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

23 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 22/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	237.0
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318.0	321.0
5	Itabo 1	117.0	123.9
6	Itabo 2	110.0	
7	Barahona Carbon	42.4	52.7
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	25.6	24.0
10	Quisqueya 2	220.9	180.5
11	Sultana del Este	66.8	61.9
12	CEPP 1	16.2	
13	CEPP 2	49.0	23.0
14	CESPM 1	96.3	
15	CESPM 2	98.4	
16	CESPM 3	99.6	85.8
17	La Vega	87.6	85.8
18	Palamara	102.5	95.3
19	Pimentel 1	30.8	25.2
20	Pimentel 2	27.5	21.8
21	Pimentel 3	50.4	39.1
22	Metaldom	40.7	32.4
23	Los Origenes	57.3	35.0
24	Monte Rio	96.6	
25	Quisqueya 1	147.0	129.4
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	56.1
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	90.1
29	INCA KM22	14.2	8.4
30	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,687.4	1,749.3
1	Larimar 1**	49.5	35.5
2	Larimar 2**	48.0	32.7
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	67.0
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.5
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	Hidroelectricas**	480.0	284.7
	Totales	3,465.0	2,199

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 22/01/19	
Demanda (MW)	2,199
Hora Dem. Max.	9:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	47 (5.7%)
EDESUR	86 (13.7%)
EDEESTE	166 (24.4%)
Total (MW)	299

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 22/01/19 (MW)	
Termica	1,831.4
Renovable	164.68
Hidroelectrica	284.66
Total	2,280.8

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 2 (95 MW)	
Salida: 21 enero, 2019	
Causa: Orden administrativo, agotamiento # de arranque del mes.	
Posible entrada: 01 febrero, 2019	

CESPM 1 (95 MW)	
Salida: 02 enero, 2019	
Causa: Mantenimiento mayor	
Posible entrada: 02 febrero, 2019	

Itabo 2 (120 MW)	
Salida: 22 enero, 2019	
Causa: Por pinche en la caldera	
Posible entrada: 23 enero, 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	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		120.00	46
3	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	49
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	53
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	54
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	60
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	732.00	69
8	LOS MINA 6	Gas Natural		732.00	72
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92.0	824.00	74
10	LOS MINA 5	Gas Natural		824.00	76
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	875.20	77
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1073.20	78
13	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.4	1078.60	79
14	CEPP 2	Fuel Oil #6	28.0	1106.60	79
15	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.8	1201.40	80
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1201.40	80
17	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1269.40	80
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1353.40	82
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1384.80	83
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1412.68	84
21	METALDOM	Fuel Oil #6	32.0	1444.68	85
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1486.58	85
23	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1486.58	87
24	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1511.58	88
25	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1579.58	95
26	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1579.58	95
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1587.98	96
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1664.78	98
29	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1814.78	99
30	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1835.78	99
31	CESPM 2	Fuel Oil #2		1835.78	121
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1930.78	124
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	90.0	2020.78	127
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2020.78	140
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2020.78	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2020.78	163
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,020.8	179
	CMG TOPE USS/MWh	137.38			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 22 de enero 2019

