

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

15 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 14/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	237.1
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318.0	318.0
5	Itabo 1	117.0	127.5
6	Itabo 2	110.0	124.7
7	Barahona Carbon	42.4	53.0
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	25.6	25.0
10	Quisqueya 2	220.9	184.9
11	Sultana del Este	66.8	62.2
12	CEPP 1	16.2	10.4
13	CEPP 2	49.0	25.2
14	CESPM 1	96.3	
15	CESPM 2	98.4	86.7
16	CESPM 3	99.6	
17	La Vega	87.6	69.5
18	Palamara	102.5	96.8
19	Pimentel 1	30.8	25.6
20	Pimentel 2	27.5	22.1
21	Pimentel 3	50.4	41.2
22	Metaldom	40.7	33.1
23	Los Origenes	57.3	41.0
24	Monte Rio	96.6	84.3
25	Quisqueya 1	147.0	126.5
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	59.0
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	90.6
29	INCA KM22	14.2	4.2
30	Bersal	23.8	24.0
	Subtotal Termicas	2,687.4	1,972.5
1	Larimar 1**	49.5	6.1
2	Larimar 2**	48.0	1.9
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	1.3
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	28.6
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	Hidroelectricas**	480.0	311.6
	Totales	3,465.0	2,322

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 14/01/19	
Demanda (MW)	2,322
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	45 (5.4%)
EDESUR	51 (7.8%)
EDEESTE	89 (11.6%)
Total (MW)	184

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 14/01/19 (MW)	
Termica	2,105.7
Renovable	37.82
Hidroelectrica	311.57
Total	2,455.1

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	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		120.00	46
3	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	50
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	58
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	732.00	68
8	LOS MINA 6	Gas Natural		732.00	72
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	93.0	825.00	74
10	LOS MINA 5	Gas Natural		825.00	75
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	876.23	77
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1088.23	78
13	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1098.63	79
14	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1129.83	79
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1197.83	80
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1197.83	80
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.6	1282.38	80
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.0	1349.38	82
19	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1349.38	82
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1380.80	84
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1408.68	85
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1448.68	86
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1490.58	87
24	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1515.58	88
25	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1515.58	89
26	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1583.58	95
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1591.98	96
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1668.78	98
29	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1818.78	99
30	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1839.78	102
31	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1933.78	120
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	2027.78	124
33	CESPM 1	Fuel Oil #2		2027.78	126
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2027.78	140
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2027.78	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2027.78	163
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,027.8	179
	CMG TOPE USS/MWh	137.38			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 14 de enero 2019

