



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

25 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 24/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	112.0
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318.0	317.0
5	Itabo 1	117.0	128.1
6	Itabo 2	110.0	132.3
7	Barahona Carbon	48.4	52.9
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	24.2	24.0
10	Quisqueya 2	220.9	179.3
11	Sultana del Este	66.8	62.1
12	CEPP 1	16.2	
13	CEPP 2	49.0	23.1
14	CESPM 1	96.3	88.0
15	CESPM 2	98.4	
16	CESPM 3	99.6	88.0
17	La Vega	87.6	85.2
18	Palamara	102.5	95.2
19	Pimentel 1	30.8	24.7
20	Pimentel 2	27.5	21.9
21	Pimentel 3	50.4	35.5
22	Metaldom	40.7	30.7
23	Los Origenes	57.3	35.4
24	Monte Rio	96.6	85.2
25	Quisqueya 1	147.0	126.1
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	56.0
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	87.4
29	INCA KM22	14.2	4.1
30	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	1,915.3
1	Larimar 1**	49.5	44.8
2	Larimar 2**	48.0	36.0
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	60.3
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.6
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	Hidroelectricas**	480.0	276.4
	Totales	3,469.6	2,362

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 24/01/19	
Demanda (MW)	2,362
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	58 (7.6%)
EDESUR	69 (10.5%)
EDEESTE	90 (12.2%)
Total (MW)	217

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 24/01/19 (MW)	
Termica	2,050.2
Renovable	170.74
Hidroelectrica	276.4
Total	2,497.3

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 2 (95 MW)	
Salida: 21 enero, 2019	
Causa: Orden administrativo, agotamiento # de arranque del mes.	
Posible entrada: 01 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	46
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	59
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	875.23	76
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1073.23	78
13	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1083.63	79
14	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1114.83	79
15	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.7	1209.53	80
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1209.53	80
17	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1277.53	80
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1361.53	81
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1392.95	83
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1420.83	84
21	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1460.83	84
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1502.73	85
23	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1527.73	87
24	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1527.73	87
25	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1527.73	95
26	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1595.73	95
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1604.13	96
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1680.93	97
29	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1830.93	98
30	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1851.93	99
31	CESPM 2	Fuel Oil #2		1851.93	121
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1945.93	125
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	90.0	2035.93	127
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2035.93	139
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2035.93	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2035.93	163
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,035.9	179
	CMG TOPE USS/MWh	137.38			

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

