



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

10 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 09/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296,0	239,3
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318,0	314,7
5	Itabo 1	117,0	124,8
6	Itabo 2	110,0	121,2
7	Barahona Carbon	42,4	52,5
8	Haina TG	99,8	
9	Palenque	25,6	25,0
10	Quisqueya 2	220,9	209,2
11	Sultana del Este	66,8	64,7
12	CEPP 1	16,2	10,1
13	CEPP 2	49,0	20,3
14	CESPM 1	96,3	
15	CESPM 2	98,4	87,0
16	CESPM 3	99,6	
17	La Vega	87,6	70,3
18	Palamara	102,5	88,0
19	Pimentel 1	30,8	27,9
20	Pimentel 2	27,5	25,1
21	Pimentel 3	50,4	41,4
22	Metaldom	40,7	31,1
23	Los Origenes	57,3	41,4
24	Monte Rio	96,6	84,1
25	Quisqueya 1	147,0	146,8
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	63,5
27	San Felipe	176,4	
28	Estrella del Mar 2	108,6	107,8
29	INCA KM22	14,2	8,0
30	Bersal	23,8	21,0
	Subtotal Termicas	2.687,4	2.025,1
1	Larimar 1**	49,5	1,6
2	Larimar 2**	48,0	0,3
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	0,1
4	Mte Plata Solar**	30,0	-
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	30,2
6	Montecristi Solar**	57,0	-
7	Hidroelectricas**	480,0	281,0
	Totales	3.465,0	2.338

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 09/01/19	
Demanda (MW)	2.338
Hora Dem. Max.	11:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	58 (7,8%)
EDESUR	50 (7,9%)
EDEESTE	91 (13,0%)
Total (MW)	199

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 09/01/19 (MW)	
Termica	2.026,8
Renovable	32,26
Hidroelectrica	280,96
Total	2.340,0

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	82
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	96
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	8,4	1589,18	96
27	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1682,38	97
28	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1739,18	98
29	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	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 09 de enero 2019

