



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

14 DE FEBRERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 13/2/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296,0	239,1
	Los Mina 5		106,0
2	Los Mina 6		106,0
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318,0	
5	Itabo 1	117,0	124,0
6	Itabo 2	110,0	127,0
7	Barahona Carbon	48,4	53,1
8	Haina TG	99,8	
9	Palenque	24,2	18,0
10	Quisqueya 2	220,9	203,9
11	Sultana del Este	66,8	64,0
12	CEPP 1	16,2	5,0
13	CEPP 2	49,0	32,0
14	CESPM 1	96,3	86,7
15	CESPM 2	98,4	
16	CESPM 3	99,6	86,5
17	La Vega	87,6	70,0
18	Palamara	102,5	99,1
19	Pimentel 1	30,8	27,0
20	Pimentel 2	27,5	23,7
21	Pimentel 3	50,4	17,0
22	Metaldom	40,7	31,9
23	Los Origenes	57,3	45,9
24	Monte Rio	96,6	87,6
25	Quisqueya 1	147,0	157,4
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	63,2
27	San Felipe	176,4	
28	Estrella del Mar 2	108,6	108,1
29	INCA KM22	14,2	4,0
30	Bersal	23,8	15,0
	Subtotal Termicas	2.692,0	2.001,2
1	Larimar 1**	49,5	18,4
2	Larimar 2**	48,0	11,7
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	17,1
4	Mte Plata Solar**	30,0	-
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	30,7
6	Montecristi Solar**	57,0	-
7	Hidroelectricas**	480,0	273,2
	Totales	3.469,6	2.352

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 13/2/19	
Demanda (MW)	2.352
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	53 (7%)
EDESUR	68 (9,7%)
EDEESTE	105 (14,2%)
Total (MW)	226

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 13/2/19 (MW)	
Termica	2.071,2
Renovable	77,9
Hidroelectrica	273,2
Total	2.422,3

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
Los Mina 7 (114 MW)	
Salida: 01 febrero, 2019	
Causa: Vibraciones en el Generador	
Posible entrada: 22 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	ITABO 2	Carbón	120,0	240,00	46
3	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240,00	47
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		240,00	53
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		240,00	54
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	292,00	55
7	AES ANDRES	Gas Natural	125,0	417,00	70
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105,0	522,00	72
9	LOS MINA 5	Gas Natural	105,0	627,00	76
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	737,00	78
11	CEPP 1	Fuel Oil #6	5,2	742,20	79
12	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	783,80	79
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		783,80	81
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34,2	817,95	82
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	868,95	84
16	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	885,95	84
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		885,95	84
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1097,95	85
19	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1247,95	86
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1341,15	87
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1409,15	88
22	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1409,15	88
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1440,57	89
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1499,47	90
25	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1527,35	90
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	94,7	1622,05	94
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	18,0	1640,05	94
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	67,5	1689,55	94
29	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1729,55	98
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	8,4	1737,95	99
31	BERSAL	Fuel Oil #6	15,0	1752,95	106
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1846,95	122
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1940,95	126
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	2034,95	128
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1940,95	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1940,95	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1.940,95	163
	CMG TOPE US\$/MWh	143,23			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
13 de febrero 2019**

