



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

07 DE MAYO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 06/5/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		304,8
2	AES Andres (Emergencia)	296,0	113,5
3	Los Mina CC Total	318,0	315,0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117,0	126,1
8	Itabo 2	110,0	
9	Barahona Carbon	48,4	51,9
10	Haina TG	99,8	85,4
11	Palenque	24,2	24,0
12	Quisqueya 2	220,9	199,1
13	Sultana del Este	66,8	68,0
14	CEPP 1	16,2	13,6
15	CEPP 2	49,0	25,5
16	CESPM 1	96,3	85,4
17	CESPM 2	98,4	
18	CESPM 3	99,6	
19	La Vega	87,6	87,4
20	Palamara	102,5	94,8
21	Pimentel 1	30,8	27,1
22	Pimentel 2	27,5	23,8
23	Pimentel 3	50,4	50,4
24	Metaldom	40,7	40,4
25	Los Origenes	57,3	44,2
26	Monte Rio	96,6	88,9
27	Quisqueya 1	147,0	159,2
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	62,6
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	91,3
31	INCA KM22	14,2	8,1
32	Bersal	23,8	17,5
	Subtotal Termicas	2.692,0	2.207,9
1	Larimar 1**	49,5	25,7
2	Larimar 2**	48,0	16,1
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	22,5
4	P. Eolico Agua Clara**	50,0	14,2
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	30,0
6	Mte Plata Solar**	30,0	-
7	Montecristi Solar**	57,0	-
8	Hidroelectricas**	480,0	241,5
	Totales	3.519,6	2.558

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 06/5/19	
Demanda (MW)	2.558
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	59 (6.5%)
EDESUR	64 (8.0%)
EDEESTE	104 (15.6%)
Total (MW)	227

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 06/5/19 (MW)	
Termica	2.338,0
Renovable	108,46
Hidroelectrica	241,54
Total	2.688,0

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 3 (95 MW)	
Salida: 21 abril, 2019	
Causa: Mantenimiento Mayor	
Posible entrada: 30 mayo 2019	

Itabo 2 (120 MW)	
Salida: 06 mayo 2019	
Causa: mantenimiento mayor	
Posible entrada: 21 mayo 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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		0,00	34
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	315,00	35
3	ITABO 2	Carbón		315,00	35
4	ITABO 1	Carbón	120,0	435,00	36
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	487,00	45
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		487,00	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		487,00	53
8	LOS MINA 5	Gas Natural		487,00	54
9	AES ANDRES	Gas Natural	186,0	673,00	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		673,00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		673,00	76
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92,0	765,00	87
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		765,00	95
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	977,00	96
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1028,00	96
16	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1045,00	96
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1096,23	97
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1246,23	99
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1314,23	101
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1350,63	102
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1366,23	102
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1425,13	102
23	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1518,33	103
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1546,21	103
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1577,63	103
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1661,63	106
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,7	1746,36	107
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1686,63	108
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1700,03	114
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1740,03	115
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1761,03	119
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1855,03	122
33	CESPM 3	Fuel Oil #2		1855,03	124
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	1949,03	124
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1855,03	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1855,03	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1855,03	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	1940,03	187
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163,97			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
06 de mayo 2019**

