

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

13 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 12/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	240.1
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		109.0
6	Los Mina 6		107.0
7	Itabo 1	117.0	
8	Itabo 2	110.0	127.4
9	Barahona Carbon	48.4	50.6
10	Haina TG	99.8	59.9
11	Palenque	24.2	24.5
12	Quisqueya 2	220.9	185.3
13	Sultana del Este	66.8	61.0
14	CEPP 1	16.2	1.7
15	CEPP 2	49.0	25.7
16	CESPM 1	96.3	78.5
17	CESPM 2	98.4	78.4
18	CESPM 3	99.6	79.6
19	La Vega	87.6	84.9
20	Palamara	102.5	80.6
21	Pimentel 1	30.8	24.8
22	Pimentel 2	27.5	15.8
23	Pimentel 3	50.4	47.6
24	Metaldom	40.7	34.7
25	Los Origenes	57.3	46.0
26	Monte Rio	96.6	72.4
27	Quisqueya 1	147.0	143.9
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	58.6
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	106.6
31	INCA KM22	14.2	12.1
32	Bersal	23.8	11.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	1,967.7
1	Larimar 1**	49.5	6.4
2	Larimar 2**	48.0	4.0
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	4.4
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	27.1
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	240.5
	Totales	3,519.6	2,280

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 12/3/19	
Demanda (MW)	2,280
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	56 (7.7%)
EDESUR	53 (8.4%)
EDEESTE	127 (18.3%)
Total (MW)	236

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 12/3/19 (MW)	
Termica	2,064.5
Renovable	71.99
Hidroelectrica	240.54
Total	2,377.0

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
Los Mina 7 (114 MW)	
Salida: 01 febrero, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 05 abril, 2019	
Itabo 1 (117 MW)	
Salida: 02 marzo, 2019	
Causa: Mantenimiento mayor	
Posible entrada: 16 marzo, 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	40
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		0.00	41
3	ITABO 1	Carbón		0.00	43
4	ITABO 2	Carbón	120.0	120.00	43
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		120.00	47
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	172.00	54
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	297.00	56
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	402.00	60
9	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	507.00	62
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		507.00	72
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		507.00	78
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	719.00	85
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	829.00	87
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	897.00	89
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	948.23	92
16	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	999.23	94
17	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1016.23	94
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1149.23	94
19	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1174.23	95
20	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1174.23	95
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	21.9	1196.14	99
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1255.04	99
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1286.46	99
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1371.66	103
25	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1413.26	107
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.7	1497.99	107
27	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.2	1503.19	107
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1511.39	108
29	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1595.39	109
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1635.39	116
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1656.39	125
32	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1750.39	127
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1844.39	129
34	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1938.39	139
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1844.39	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1844.39	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1844.39	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1929.39	266
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
12 de marzo 2019**

