



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

05 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 04/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	238.1
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		106.0
6	Los Mina 6		105.0
7	Itabo 1	117.0	
8	Itabo 2	110.0	129.4
9	Barahona Carbon	48.4	52.9
10	Haina TG	99.8	84.7
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	205.5
13	Sultana del Este	66.8	64.6
14	CEPP 1	16.2	
15	CEPP 2	49.0	29.8
16	CESPM 1	96.3	86.8
17	CESPM 2	98.4	87.0
18	CESPM 3	99.6	86.9
19	La Vega	87.6	87.5
20	Palamara	102.5	98.2
21	Pimentel 1	30.8	28.0
22	Pimentel 2	27.5	24.8
23	Pimentel 3	50.4	55.2
24	Metaldom	40.7	32.0
25	Los Origenes	57.3	50.5
26	Monte Rio	96.6	70.0
27	Quisqueya 1	147.0	138.3
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	65.4
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	110.5
31	INCA KM22	14.2	8.0
32	Bersal	23.8	5.0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,692.0</b>	<b>2,075.0</b>
1	Larimar 1**	49.5	15.0
2	Larimar 2**	48.0	7.7
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	13.8
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	19.8
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	238.1
	<b>Totales</b>	<b>3,519.6</b>	<b>2,399</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 04/3/19</b>	
Demanda (MW)	2,399
Hora Dem. Max.	8:00 P.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	71 (8.8%)
EDESUR	155 (22.9%)
EDEESTE	254 (33.4%)
Total (MW)	481

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 04/3/19 (MW)	
Termica	2,088.7
Renovable	86.27
Hidroelectrica	238.06
Total	2,413.0

Unidades Indisponibles	
<b>AES Andres T/Vapor (123 MW)</b>	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
<b>Los Mina 7 (114 MW)</b>	
Salida: 01 febrero, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 05 abril, 2019	
<b>Itabo 1 (117 MW)</b>	
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	ITABO 1	Carbón		0.00	43
2	ITABO 2	Carbón	120.0	120.00	43
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		120.00	47
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		120.00	47
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		120.00	48
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	172.00	57
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	297.00	65
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	402.00	71
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		402.00	73
10	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	507.00	73
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	617.00	76
12	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.2	622.20	79
13	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	658.60	79
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		658.60	79
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		658.60	83
16	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	709.60	85
17	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	726.60	85
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	938.60	85
19	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1071.60	86
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1164.80	87
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1232.80	89
22	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1284.00	91
23	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1309.00	95
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1367.90	97
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1399.32	98
26	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1427.20	99
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.7	1521.90	101
28	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1511.20	103
29	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1551.20	107
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1564.60	108
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1585.60	117
32	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1679.60	125
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1773.60	127
34	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1867.60	137
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1773.60	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1773.60	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1773.60	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1773.60	248
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

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

