

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

09 DE ABRIL, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 08/4/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		244.7
2	AES Andres	296.0	237.5
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		103.0
6	Los Mina 6		106.0
7	Itabo 1	117.0	125.6
8	Itabo 2	110.0	129.4
9	Barahona Carbon	48.4	52.4
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	173.8
13	Sultana del Este	66.8	61.3
14	CEPP 1	16.2	9.6
15	CEPP 2	49.0	23.3
16	CESPM 1	96.3	86.9
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	2.2
19	La Vega	87.6	84.2
20	Palamara	102.5	80.5
21	Pimentel 1	30.8	24.5
22	Pimentel 2	27.5	21.3
23	Pimentel 3	50.4	47.8
24	Metaldom	40.7	29.3
25	Los Origenes	57.3	42.3
26	Monte Rio	96.6	73.0
27	Quisqueya 1	147.0	135.4
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	61.6
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	104.0
31	INCA KM22	14.2	8.0
32	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,113.4
1	Larimar 1**	49.5	12.0
2	Larimar 2**	48.0	11.0
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	16.0
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	28.1
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.1
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	239.0
	Totales	3,519.6	2,450

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 08/4/19	
Demanda (MW)	2,450
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	34 (3.9%)
EDESUR	26 (3.7%)
EDEESTE	129 (21.0%)
Total (MW)	189

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 08/4/19 (MW)	
Termica	2,487.6
Renovable	97.2
Hidroelectrica	239
Total	2,823.8

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: 20 abril 2019	

AES Andres (125 MW)	
Salida: 09 abril, 2019	
Causa: Mantenimiento Mayor	
Posible entrada: 21 abril 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	33
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		0.00	34
3	ITABO 1	Carbón	120.0	120.00	37
4	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	38
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240.00	46
6	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	345.00	51
7	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	450.00	52
8	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	502.00	53
9	AES ANDRES	Gas Natural		502.00	54
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		502.00	72
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		502.00	78
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	612.00	88
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	663.00	91
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	680.00	91
15	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	813.00	95
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		813.00	96
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	864.23	97
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1076.23	97
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1144.23	99
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1203.13	101
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1244.73	101
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1255.13	102
23	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1348.33	103
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1376.21	103
25	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.7	1460.94	103
26	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1492.36	103
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1576.36	103
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1517.36	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1530.76	109
30	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1560.76	110
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1581.76	117
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1675.76	128
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1769.76	129
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1863.76	131
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1769.76	140
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1769.76	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1769.76	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1854.76	219
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	159.69			

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

