

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

25 DE ABRIL, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 24/4/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		259.6
2	AES Andres (Emergencia)	296.0	85.2
3	Los Mina CC Total	318.0	320.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	121.6
8	Itabo 2	110.0	126.5
9	Barahona Carbon	48.4	52.9
10	Haina TG	99.8	79.9
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	155.3
13	Sultana del Este	66.8	54.8
14	CEPP 1	16.2	7.0
15	CEPP 2	49.0	19.9
16	CESPM 1	96.3	86.5
17	CESPM 2	98.4	86.7
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	88.9
20	Palamara	102.5	81.5
21	Pimentel 1	30.8	23.7
22	Pimentel 2	27.5	20.3
23	Pimentel 3	50.4	43.5
24	Metaldom	40.7	39.3
25	Los Origenes	57.3	44.4
26	Monte Rio	96.6	86.6
27	Quisqueya 1	147.0	138.4
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	60.3
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	107.4
31	INCA KM22	14.2	8.3
32	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,244.4
1	Larimar 1**	49.5	0.4
2	Larimar 2**	48.0	0.4
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	1.3
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	30.2
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.9
6	Mte Plata Solar**	30.0	-
7	Montecristi Solar**	57.0	-
8	Hidroelectricas**	480.0	218.1
	Totales	3,519.6	2,525

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 24/4/19	
Demanda (MW)	2,525
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	35 (3.8%)
EDESUR	34 (4.4%)
EDEESTE	107 (16.5%)
Total (MW)	176

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 24/4/19 (MW)	
Termica	2,324.6
Renovable	62.29
Hidroelectrica	218.14
Total	2,605.0

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	

AES Andres T/G (125 MW)	
Salida: 09 abril, 2019	
Causa: Mantenimiento Mayor	
Posible entrada: 27 abril 2019	

CESPM 3 (95 MW)	
Salida: 21 abril, 2019	
Causa: Mantenimiento Mayor	
Posible entrada: 30 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	120.0	435.00	37
4	ITABO 1	Carbón	120.0	555.00	38
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		607.00	53
8	LOS MINA 5	Gas Natural		607.00	54
9	AES ANDRES	Gas Natural		607.00	54
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		607.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		607.00	76
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	717.00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	768.00	93
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	785.00	93
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	102.0	887.00	95
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	938.23	96
17	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1136.23	96
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1286.23	96
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1354.23	100
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1413.13	101
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1506.33	101
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1534.21	102
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1575.81	102
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1607.23	102
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1617.63	102
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1701.63	105
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	83.2	1784.80	105
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1726.63	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1740.03	112
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1780.03	113
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1801.03	117
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1895.03	122
33	CESPM 3	Fuel Oil #2		1895.03	123
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1989.03	123
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1895.03	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1895.03	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1895.03	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1980.03	181
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	159.69			

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

