

SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

24 DE ABRIL, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 23/4/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		232.9
2	AES Andres (Emergencia)	296.0	86.8
3	Los Mina CC Total	318.0	321.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	122.7
8	Itabo 2	110.0	127.7
9	Barahona Carbon	48.4	52.2
10	Haina TG	99.8	60.0
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	157.7
13	Sultana del Este	66.8	57.1
14	CEPP 1	16.2	7.4
15	CEPP 2	49.0	19.4
16	CESPM 1	96.3	86.4
17	CESPM 2	98.4	87.3
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	83.5
20	Palamara	102.5	82.9
21	Pimentel 1	30.8	20.1
22	Pimentel 2	27.5	20.0
23	Pimentel 3	50.4	43.1
24	Metaldom	40.7	33.8
25	Los Origenes	57.3	31.7
26	Monte Rio	96.6	73.4
27	Quisqueya 1	147.0	145.5
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	61.1
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	103.6
31	INCA KM22	14.2	8.3
32	Bersal	23.8	21.0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,692.0</b>	<b>2,171.5</b>
1	Larimar 1**	49.5	5.7
2	Larimar 2**	48.0	2.7
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	4.6
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	0.9
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.9
6	Mte Plata Solar**	30.0	-
7	Montecristi Solar**	57.0	-
8	Hidroelectricas**	480.0	240.7
	<b>Totales</b>	<b>3,519.6</b>	<b>2,457</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 23/4/19</b>	
Demanda (MW)	2,457
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	21 (2.4%)
EDESUR	80 (11.2%)
EDEESTE	63 (9.1%)
Total (MW)	164

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 23/4/19 (MW)	
Termica	2,368.8
Renovable	44.64
Hidroelectrica	240.65
Total	2,654.1

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

<b>CESPM 3 (95 MW)</b>	
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	43
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	55
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		785.00	95
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	836.20	96
17	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1034.20	96
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1184.20	96
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1252.20	100
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1345.40	101
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1404.30	101
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	30.0	1434.30	102
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1462.18	102
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1493.58	102
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	9.0	1502.58	102
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1586.58	104
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.5	1671.08	105
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1611.58	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1619.98	112
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1659.98	113
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1680.98	117
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1774.98	123
33	CESPM 3	Fuel Oil #2		1774.98	124
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1868.98	124
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1774.98	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1774.98	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1774.98	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1859.98	181
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	159.69			

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

