



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

17 DE ABRIL, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 16/4/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		227.7
2	AES Andres (Emergencia)	296.0	85.1
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		105.0
6	Los Mina 6		107.0
7	Itabo 1	117.0	126.7
8	Itabo 2	110.0	130.1
9	Barahona Carbon	48.4	52.8
10	Haina TG	99.8	64.8
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	154.3
13	Sultana del Este	66.8	56.6
14	CEPP 1	16.2	8.9
15	CEPP 2	49.0	22.4
16	CESPM 1	96.3	71.6
17	CESPM 2	98.4	71.6
18	CESPM 3	99.6	71.8
19	La Vega	87.6	89.2
20	Palamara	102.5	90.9
21	Pimentel 1	30.8	23.3
22	Pimentel 2	27.5	20.0
23	Pimentel 3	50.4	42.5
24	Metaldom	40.7	38.8
25	Los Origenes	57.3	41.4
26	Monte Rio	96.6	87.3
27	Quisqueya 1	147.0	146.8
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	52.7
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	104.0
31	INCA KM22	14.2	8.2
32	Bersal	23.8	13.5
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,139.1
1	Larimar 1**	49.5	14.0
2	Larimar 2**	48.0	12.1
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	12.9
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	18.0
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.1
6	Mte Plata Solar**	30.0	-
7	Montecristi Solar**	57.0	-
8	Hidroelectricas**	480.0	239.2
	Totales	3,519.6	2,464

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 16/4/19	
Demanda (MW)	2,464
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	32 (3.6%)
EDESUR	94 (12.9%)
EDEESTE	90 (11.4%)
Total (MW)	216

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 16/4/19 (MW)	
Termica	2,326.6
Renovable	86
Hidroelectrica	239.23
Total	2,651.9

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	34
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		0.00	34
3	ITABO 2	Carbón	120.0	120.00	37
4	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	38
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240.00	47
6	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	345.00	53
7	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	450.00	54
8	AES ANDRES	Gas Natural		450.00	55
9	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	502.00	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		502.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		502.00	76
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	612.00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	663.00	94
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	680.00	94
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	731.20	95
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		731.20	95
17	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	943.20	97
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1093.20	97
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	33.0	1126.20	101
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1194.20	101
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1222.08	101
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1253.48	101
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.8	1264.28	101
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1323.18	101
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1407.18	102
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	92.6	1499.78	103
27	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1592.98	103
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1524.78	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1533.18	110
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1573.18	111
31	BERSAL	Fuel Oil #6	13.5	1586.68	116
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1680.68	124
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1774.68	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1868.68	125
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1774.68	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1774.68	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1774.68	161
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1859.68	184
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	159.69			

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

