

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

09 DE MAYO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 08/5/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		320.9
2	AES Andres+(Emergencia)	296.0	291.9
3	Los Mina CC Total	318.0	318.3
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	123.4
8	Itabo 2	110.0	
9	Barahona Carbon	48.4	51.1
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	167.7
13	Sultana del Este	66.8	65.2
14	CEPP 1	16.2	
15	CEPP 2	49.0	3.7
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	68.7
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	87.4
20	Palamara	102.5	81.5
21	Pimentel 1	30.8	23.5
22	Pimentel 2	27.5	20.2
23	Pimentel 3	50.4	45.4
24	Metaldom	40.7	16.3
25	Los Origenes	57.3	43.5
26	Monte Rio	96.6	82.3
27	Quisqueya 1	147.0	147.1
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	53.9
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	88.0
31	INCA KM22	14.2	12.7
32	Bersal	23.8	16.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,153.7
1	Larimar 1**	49.5	24.5
2	Larimar 2**	48.0	9.1
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	17.8
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	37.0
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	-
7	Montecristi Solar**	57.0	-
8	Hidroelectricas**	480.0	242.4
	Totales	3,519.6	2,515

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 08/5/19	
Demanda (MW)	2,515
Hora Dem. Max.	9:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	60 (6.5%)
EDESUR	23 (3.0%)
EDEESTE	97 (14.5%)
Total (MW)	181

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 08/5/19 (MW)	
Termica	2,521.7
Renovable	118.43
Hidroelectrica	242.4
Total	2,882.6

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

CESPM 3 (95 MW)	
Salida: 21 abril, 2019	
Causa: Mantenimiento Mayor	
Posible entrada: 30 mayo 2019	

Itabo 2 (120 MW)	
Salida: 06 mayo 2019	
Causa: mantenimiento mayor	
Posible entrada: 21 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		315.00	35
4	ITABO 1	Carbón	120.0	435.00	36
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	487.00	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		487.00	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		487.00	53
8	LOS MINA 5	Gas Natural		487.00	54
9	AES ANDRES	Gas Natural	186.0	673.00	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		673.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		673.00	76
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92.0	765.00	87
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		765.00	95
14	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	816.00	96
15	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	833.00	96
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1045.00	96
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1096.20	97
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1246.20	99
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1314.20	101
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	28.0	1342.20	102
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1435.40	102
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.3	1450.70	102
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1509.60	102
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1537.48	103
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1568.88	104
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1652.88	106
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1677.88	107
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	83.5	1736.42	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1749.82	114
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1789.82	115
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1810.82	120
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1904.82	122
33	CESPM 3	Fuel Oil #2		1904.82	124
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1998.82	124
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1904.82	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1904.82	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1904.82	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1989.82	187
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163.97			

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

