

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

05 DE SEPTIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 04/9/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	274.7
3	Los Mina CC Total	315.0	300.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	124.3
8	Itabo 2	110.0	120.7
9	Barahona Carbon	48.4	50.8
10	Haina TG	99.8	85.0
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	217.9
13	Sultana del Este	66.8	63.6
14	CEPP 1	16.2	9.1
15	CEPP 2	49.0	23.1
16	CESPM 1	96.3	78.7
17	CESPM 2	98.4	78.7
18	CESPM 3	99.6	77.9
19	La Vega	87.6	66.4
20	Palamara	102.5	
21	Pimentel 1	30.8	28.2
22	Pimentel 2	27.5	26.7
23	Pimentel 3	50.4	47.9
24	Metaldom	40.7	40.3
25	Los Origenes	57.3	58.7
26	Monte Rio	96.6	82.5
27	Quisqueya 1	147.0	123.9
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	67.8
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	96.4
31	INCA KM22	14.2	13.4
32	Bersal	23.8	22.0
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,202.6
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	16.5
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	12.3
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	12.8
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	32.1
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	17.9
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	11.6
10	Hidroelectricas**	480.0	231.3
	Totales	3,600.6	2,567

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 04/9/19	
Demanda (MW)	2,567
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	98 (11.1%)
EDESUR	116 (15.4%)
EDEESTE	131 (18.6%)
Total (MW)	344

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 04/9/19 (MW)	
Termica	2,248.8
Renovable	133.2
Hidroelectrica	231.3
Total	2,613.2

Unidades Indisponibles**AES Andres T/Vapor (123 MW)**

Salida: 3 septiembre, 2018
Causa: por averia turbina de vapor
Posible entrada: Aun no tiene fecha

PUNTA CATALINA (376 MW)

Salida: 3 sept., 2019, a las 6:10 p.m.
Causa: Ajustes en válvula del desairador y de control del condensador.
Posible entrada: 05 septiembre, 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	ITABO 1	Carbón	120.0	0.00	26
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	26
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	31
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	33
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	38
6	LOS MINA 6	Gas Natural		605.00	46
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605.00	47
8	LOS MINA 5	Gas Natural		605.00	48
9	AES ANDRES	Gas Natural	170.0	775.00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		775.00	69
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	987.00	70
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1055.00	75
13	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1091.40	75
14	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		1091.40	75
15	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1101.80	75
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1101.80	76
17	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.5	1169.30	76
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1262.45	76
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1313.05	77
20	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1364.28	78
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1415.28	80
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1432.28	80
23	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1582.28	81
24	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1622.28	81
25	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	102.0	1724.28	82
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1749.28	82
27	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1777.16	83
28	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1780.70	83
29	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1865.90	92
30	BERSAL	Fuel Oil #6	22.0	1887.90	103
31	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1901.30	105
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	1986.30	128
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2071.30	129
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2156.30	133
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2071.30	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2071.30	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2071.30	150
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2071.30	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	123.05			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
04 de SEPTIEMBRE 2019**

