

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

13 DE SEPTIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 12/9/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		329,5
2	AES Andres+Emergencia	296,0	30,7
3	Los Mina CC Total	315,0	304,0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117,0	128,4
8	Itabo 2	110,0	128,3
9	Barahona Carbon	48,4	51,6
10	Haina TG	99,8	
11	Palenque	24,2	16,0
12	Quisqueya 2	220,9	187,2
13	Sultana del Este	66,8	63,3
14	CEPP 1	16,2	8,8
15	CEPP 2	49,0	34,0
16	CESPM 1	96,3	83,8
17	CESPM 2	98,4	84,3
18	CESPM 3	99,6	85,0
19	La Vega	87,6	84,3
20	Palamara	102,5	96,2
21	Pimentel 1	30,8	26,2
22	Pimentel 2	27,5	23,8
23	Pimentel 3	50,4	44,5
24	Metaldom	40,7	40,1
25	Los Origenes	57,3	53,6
26	Monte Rio	96,6	76,8
27	Quisqueya 1	147,0	150,8
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	62,3
29	San Felipe	176,4	100,0
30	Estrella del Mar 2	108,6	110,6
31	INCA KM22	14,2	13,4
32	Bersal	23,8	11,0
	Subtotal Termicas	2.689,0	2.428,5
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	2,6
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	8,5
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	5,2
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	17,1
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	12,1
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	3,1
10	Hidroelectricas**	480,0	166,4
	Totales	3.600,6	2.674

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 12/9/19	
Demanda (MW)	2.674
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	80 (9,2%)
EDESUR	115 (15,0%)
EDEESTE	112 (16,9%)
Total (MW)	317

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 12/9/19 (MW)	
Termica	2.461,3
Renovable	78,7
Hidroelectrica	166,4
Total	2.706,3

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW) Salida: 3 septiembre, 2018 Causa: por averia turbina de vapor Posible entrada: 14 de septiembre, 2019.	
AES Emergencia (120 MW) Salida: 12 septiembre, 2019; 6:03 a.m. Causa: Salida de servicio para normalización central a vapor.	

Eventos Relevantes en el SENI*	
Punta Catalina 1 (376MW) estuvo generando todos el dia de ayer. Esta central está en periodo de prueba.	
AES Andres T/G (170 MW) Sincronizó ayer 12 de septiembre a la 01:13 p.m. en calidad de prueba, iniciando el proceso de normalización de la central para completar el ciclo combinado.	

(*) 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	32
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555,00	34
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50,0	605,00	37
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605,00	47
7	AES ANDRES	Gas Natural	100,0	705,00	47
8	LOS MINA 6	Gas Natural		705,00	48
9	LOS MINA 5	Gas Natural		705,00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	815,00	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		815,00	64
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		815,00	69
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198,0	1013,00	70
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1081,00	73
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1081,00	75
16	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1122,60	75
17	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1138,20	76
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1197,10	76
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	95,0	1292,10	77
20	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1343,33	77
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1394,33	78
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1411,33	78
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1495,33	78
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1645,33	81
25	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1685,33	82
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1710,33	82
27	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1738,21	83
28	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1741,75	83
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1755,15	92
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1840,35	95
31	BERSAL	Fuel Oil #6	22,0	1862,35	97
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	1947,35	126
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	2032,35	127
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	2117,35	131
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2032,35	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2032,35	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2136,35	151
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2221,35	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	123,05			

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

