



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

02 DE ENERO 2020

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 01/01/20 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		366,3
2	Punta Catalina 2		
3	AES Andres	296,0	296,8
4	Los Mina CC total	318,0	302,0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117,0	127,1
9	Itabo 2	110,0	125,7
10	Barahona Carbon	48,4	53,5
11	Palenque	24,2	24,0
12	HAINA TG	99,8	
13	Sultana del Este	66,8	59,5
14	QUISQUEYA 2	220,9	183,2
15	CEPP 1	16,2	
16	CEPP 2	49,0	
17	CESPM 1	96,3	
18	CESPM 2	98,4	
19	CESPM 3	99,6	
20	La Vega	87,6	15,3
21	Palamara	102,5	
22	Pimentel 1	30,8	25,0
23	Pimentel 2	27,5	
24	Pimentel 3	50,4	37,4
25	Metaldom	40,7	
26	Los Origenes	57,3	
27	Monte Rio	96,6	
28	Quisqueya 1	147,0	138,9
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	15,2
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	110,9
32	INCA KM22	14,2	
33	Bersal	23,8	
	Subtotal Termicas	2.691,9	1.880,8
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	4,6
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	18,3
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	4,6
4	Mte Plata Solar**	30,0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27,8	30,2
6	Montecristi Solar**	57,0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50,0	10,2
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	24,0
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	16,9
10	P. Eólico Guzmancitos**	50,0	36,0
11	P. Solar Mata de Palma**	50,0	-
12	P. Solar Canoá**	25,0	-
	Subtotal Renovables	556,6	144,8
1	Hidroelectricas**	480,0	217,6
	Totales	3.728,5	2.243

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 01/01/20	
Demanda (MW)	2.243
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	0 (00%)
EDESUR	0 (00%)
EDEESTE	0 (00%)
Total (MW)	

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 01/01/20 (MW)	
Termicas	2.954,0
Renovables	144,8
Hidroelectricas	217,6
Totales	3.316,5

Unidades Indisponibles	

Eventos Relevantes en el SENI*
La Central Punta Catalina 1 sincronizó a las 2:24 p.m. del 31 de diciembre, 2019, está estable en su carga nominal.

La Central Punta Catalina 2 salió el martes 31 de diciembre a la 1:02 p.m. para realizar ajustes internos. Se espera que sincronice en el día de hoy. Esta unidad está en periodo de prueba.

(*) 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	AES ANDRES	Gas Natural	300,0	540,00	34
4	BARAHONA CARBON	Carbón	50,0	590,00	40
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		590,00	45
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	905,00	49
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	1015,00	50
8	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		1015,00	50
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1015,00	54
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1227,00	56
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1227,00	58
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1295,00	59
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1295,00	63
14	PALENQUE	Fuel Oil #6	24,0	1319,00	65
15	LA VEGA	Fuel Oil #6	68,0	1387,00	67
16	PALAMARA	Fuel Oil #6	86,5	1473,50	68
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1532,40	69
18	METALDOM	Fuel Oil #6	30,0	1562,40	69
19	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1613,60	70
20	BERSAL	Fuel Oil #6	10,0	1623,60	71
21	INCA KM22	Fuel Oil #6	9,2	1632,80	71
22	CEPP 2	Gas Natural		1632,80	73
23	LOS MINA 6	Fuel Oil #6		1632,80	73
24	LOS MINA 5	Gas Natural		1632,80	74
25	CEPP 1	Fuel Oil #6		1632,80	74
26	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1664,20	75
27	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1692,08	75
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1757,40	81
29	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1808,40	91
30	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1825,40	91
31	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133,0	1941,40	95
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	2026,40	122
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	2111,40	126
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	2196,40	127
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2196,40	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2196,40	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2196,40	168
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2196,40	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	107,17			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 01 DE ENERO 2020

