



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

18 DE MARZO 2021

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 17/3/21 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376.0	323.3
2	Punta Catalina 2	376.0	
3	AES Andres	296.0	226.5
4	Los Mina CC total	318.0	306.0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117.0	
9	Itabo 2	117.0	
10	Barahona Carbon	48.5	51.3
11	Palenque	24.2	18.0
12	HAINA TG	99.8	
13	Sultana del Este	66.8	58.0
14	QUISQUEYA 2	220.9	196.5
15	CEPP 1	16.2	
16	CEPP 2	49.0	
17	CESPM 1	96.3	87.3
18	CESPM 2	98.4	87.3
19	CESPM 3	99.6	87.3
20	La Vega	87.6	74.6
21	Palamara	102.5	68.0
22	Pimentel 1	30.8	22.8
23	Pimentel 2	27.5	19.4
24	Pimentel 3	50.4	17.0
25	Metaldom	40.7	
26	Los Origenes	57.3	40.0
27	Monte Rio	96.6	83.5
28	Quisqueya 1	160.0	92.2
29	Quisqueya 1 S. Pedro	50.7	47.7
30	San Felipe	176.4	
31	Estrella del Mar 2	108.6	82.4
32	INCA KM22	14.2	
33	Bersal	23.8	
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>3446.77</b>	<b>1,989.04</b>
1	P. Eólico Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	27.1
2	P. Eólico Larimar 1	49.5	20.7
3	P. Eólico Larimar 2	48.0	19.6
4	San Pedro Bio-Energy	27.8	29.3
5	P. solar Monte Plata	30.0	-
6	P. Solar Montecristi	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara	50.0	36.2
8	P. Eólico Guanillo	50.0	46.5
9	P. Eólico Matafongo	34.0	16.9
10	P. Eólico Guzmancitos	50.0	47.3
11	P. Solar Mata de Palma	50.0	-
12	P. Solar Canoa	25.0	-
	<b>Subtotal Renovables</b>	<b>556.6</b>	<b>243.6</b>
1	Hidroelectricas	480.0	286.1
	<b>Totales</b>	<b>4483.37</b>	<b>2,519</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 17/3/21</b>	
Demanda (MW)	2,519
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	
EDESUR	
EDEESTE	
Total (MW)	

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 17/3/21 (MW)	
Termicas	2,441.5
Renovables	243.6
Hidroelectricas	286.1
Totales	2,971.2

**Las centrales generadoras fuera disponibles a la hora de Demanda Maxima abastecida durante el dia de ayer:** Haina Gas, Metaldom, INCA km22 y Bersal.

Unidades Indisponibles Por Manttos	
<b>Punta Catalina 2 (376 MW).</b>	
<b>SALIDA:</b> 02 enero 2021, a las 11:40 p.m	
<b>CAUSA:</b> Mantenimiento correctivo en la caldera.	
<b>Posible Entrada:</b> sin información.	

<b>Itabo 1 (120 MW).</b>	
<b>SALIDA:</b> 13 enero 2021, a las 12:54 a.m	
<b>CAUSA:</b> Mantenimiento correctivo.	
<b>Posible Entrada:</b> sin información.	

<b>Itabo 2 (120 MW).</b>	
<b>SALIDA:</b> 17 marzo 2021, a las 00:33 a.m	
<b>CAUSA:</b> Mantenimiento correctivo.	
<b>Posible Entrada:</b> 18 marzo 2021.	

EVENTOS RELEVANTES	
<b>EVENTO:</b> Disparo de las unidades CESPM 1 Y 3 (84 MW C/U), para un total 168 MW.	
<b>CAUSA:</b> Interna.	
<b>SALIDA:</b> 17 marzo 2021 a las 12:07 a.m.	
<b>NOTA:</b> hubo actuación del EDAC, carga desconectada (127.38 MW).	

(\*) Fuente: Organismo Coordinador.

## LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US\$/MWh)
1	PUNTA CATALINA 2	Carbón		0.00	29
2	ITABO 1	Carbón		0.00	30
3	PUNTA CATALINA 1	Carbón	340.0	340.00	31
4	ITABO 2	Carbón	120.0	460.00	36
5	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	760.00	36
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	1075.00	43
7	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		1075.00	43
8	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	52.00	45
9	CESPM 3 FO	Fuel Oil # 2		1127.00	46
10	CESPM 1 FO	Fuel Oil # 2		1127.00	49
11	QUISQUEYA 2 GN	Gas Natural	198.0	1325.00	49
12	CESPM 2 GN	Gas Natural	90.0	1415.00	57
13	CESPM 3 GN	Gas Natural	90.0	1505.00	57
14	CESPM 1 GN	Gas Natural	90.0	1595.00	58
15	CESPM 2 FO	Fuel Oil # 2		1595.00	59
16	LOS MINA 5	Gas Natural		1595.00	59
17	LOS MINA 6	Gas Natural		1595.00	61
18	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		1595.00	62
19	QUISQUEYA 1 GN	Gas Natural	150.0	1745.00	64
20	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	Gas Natural	68.0	1813.00	64
21	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1813.00	66
22	QUISQUEYA 2 FO	Fuel Oil #6		1813.00	71
23	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.6	1906.60	74
24	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1974.60	75
25	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	92.0	2066.60	76
26	LOS ORIGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural	25.3	2091.90	77
27	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		2091.90	81
28	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	33.6	2125.50	82
29	PALENQUE	Fuel Oil #6	18.0	2143.50	82
30	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	2227.50	92
31	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	2239.50	93
32	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	2279.50	94
33	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	2292.90	94
34	PIMENTEL 3	Fuel Oil # 6	51.2	2344.13	102
35	QUISQUEYA 1 FO	Fuel Oil # 6		2344.13	107
36	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Fuel Oil # 6		2344.13	107
37	PIMENTEL 2	Fuel Oil # 6	27.9	2372.01	107
38	PIMENTEL 1	Fuel Oil # 6	31.4	2403.43	108
39	BERSAL	Fuel Oil # 6	15.0	2403.43	126
40	CEPP 2	Fuel Oil # 6		2403.43	126
41	CEPP 1	Fuel Oil # 6		2418.43	127
42	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2403.43	140
43	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2418.43	142
44	SAN FELIPE CC	Fuel Oil # 2		2403.43	171
45	HAINA TG	Fuel Oil # 2	85.0	2,503.43	172
	CMG TOPE US\$/MWh	139.83			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
17 DE MARZO 2021**

