

3 de diciembre de 2021

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 02/12/21 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376,0	
2	Punta Catalina 2	376,0	356,5
3	AES Andres	296,0	291,5
4	Los Mina CC total	318,0	296,2
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117,0	126,4
9	Itabo 2	117,0	
10	Barahona Carbon	48,5	
11	Palenque	24,2	
12	HAINA TG	99,8	60,9
13	Sultana del Este	66,8	45,0
14	QUISQUEYA 2	220,9	199,3
15	CEPP 1	16,2	
16	CEPP 2	49,0	
17	CESPM 1	96,3	
18	CESPM 2	98,4	84,8
19	CESPM 3	99,6	84,7
20	La Vega	87,6	84,7
21	Palamara	102,5	91,6
22	Pimentel 1	30,8	23,6
23	Pimentel 2	27,5	21,5
24	Pimentel 3	50,4	37,1
25	Metaldom	40,7	37,6
26	Los Origenes	57,3	41,9
27	Monte Rio	96,6	78,8
28	Quisqueya 1 S. Pedro	50,7	44,5
29	Quisqueya 1	160,0	149,0
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	101,0
32	Estrella del Mar 3	150,0	80,0
33	INCA KM22	14,2	12,6
34	Bersal	23,8	15,0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>3596,77</b>	<b>2.364,27</b>
1	P. Eólico Los Cocos/Q. Cabrera	85,3	0,1
2	P. Eólico Larimar 1	49,5	8,5
3	P. Eólico Larimar 2	48,0	-
4	San Pedro Bio-Energy	27,8	-
5	P. Solar Monte Plata	30,0	-
6	P. Solar Montecristi	57,0	-
7	P. Eólico Agua Clara	50,0	13,9
8	P. Eólico Guanillo	50,0	17,8
9	P. Eólico Matafongo	34,0	2,6
10	P. Eólico Guzmancitos	50,0	8,9
11	P. Solar Mata de Palma	50,0	-
12	P. Solar Canoa	25,0	-
13	P. Solar Bayasol	50,0	-
14	P. Solar Girasol	120,0	-
	<b>Subtotal Renovables</b>	<b>726,6</b>	<b>51,8</b>
1	Hidroelectricas	623,3	285,4
	<b>Totales</b>	<b>4.947</b>	<b>2.701</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida</b>	<b>02/12/2021</b>
Demanda (MW)	2.701
Hora Dem. Max.	22:00 horas
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	1,5
EDESUR	
EDEESTE	
Total (MW)	1,5

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida (MW) el 02/12/2021	
Termicas	2.511,4
Renovables	51,8
Hidroelectricas	285,4
Totales	2.848,6

**Las centrales generadoras fuera disponibles a la hora de Demanda Maxima abastecida durante el dia de ayer: NINGUNA.**

**Unidades Indisponibles**

**BARAHONA CARBÓN (52 MW).**  
**SALIDA:** 30 Nov. 2021, a las 00:40 a.m.  
**CAUSA:** Mantenimiento mayor  
**Posible Entrada:** 01 Enero 2022

**CESPM 1 (90 MW).**  
**SALIDA:** 26 Oct. 2021, a las 00:18 horas.  
**CAUSA:** Mantenimiento mayor.  
**Posible Entrada:** 15 diciembre 2021

**ITABO 2 (120 MW).**  
**SALIDA:** 21 Nov. 2021, a las 23:27 horas.  
**CAUSA:** Mantenimiento Mayor.  
**Posible Entrada:** 15 enero 2022.

**SAN PEDRO BIO-ENERGY (30 MW).**  
**SALIDA:** 14 Nov. 2021, a las 23:53 horas.  
**CAUSA:** Mantenimiento mayor.  
**Posible Entrada:** 04 Diciembre 2021

**PALENTE (24.2 MW)**  
**SALIDA:** 30 Nov. 2021, a las 21:04 horas.  
**CAUSA:** Falla en la caldera auxiliar.  
**Posible Entrada:** Información no disponible

**EVENTOS RELEVANTES**

El 28 de Nov. 2021, la Central Punta Catalina 1, sincronizó al SENI en calidad de prueba, subió hasta 80 MW y luego disparó. De acuerdo a informaciones de la Central, la misma presentó problemas con la valvula Baypass durante el arranque y se encuentran en proceso de evaluación. La unidad se está declarando indisponible.

(\*) 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	AES ANDRES	Gas Natural	300,0	300,0	54
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	615,0	59
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		615,0	60
4	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	52,0	667,0	64
5	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		667,0	69
6	PUNTA CATALINA 1	Carbón		667,0	74
7	QUISQUEYA 1 GN	Gas Natural	150,0	817,0	79
8	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	Gas Natural		817,0	79
9	PUNTA CATALINA 2	Carbón	366,0	1183,0	80
10	CESPM 2 GN	Gas Natural	90,0	1273,0	82
11	CESPM 3 GN	Gas Natural	90,0	1363,0	83
12	QUISQUEYA 2 GN	Gas Natural	212,0	1575,0	85
13	CESPM 1 GN	Gas Natural		1575,0	85
14	LOS MINA 6	Gas Natural		1575,0	86
15	LOS MINA 5	Gas Natural		1575,0	89
16	ITABO 2	Carbón		1575,0	102
17	QUISQUEYA 2 FO	Fuel Oil #6		1575,0	103
18	ITABO 1	Carbón	120,0	1695,0	103
19	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	52,0	1747,0	103
20	QUISQUEYA 1 FO	Fuel Oil # 6		1747,0	104
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Fuel Oil # 6	51,0	1798,0	104
22	BARAHONA CARBON	Carbón		1798,0	108
23	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	51,0	1849,0	108
24	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1849,0	111
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,3	1942,30	111
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	2026,30	114
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	12,0	2038,30	116
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,0	2134,30	116
29	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	2185,50	123
30	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil # 6	41,9	2227,40	123
31	CEPP 2	Fuel Oil #6		2227,40	124
32	CEPP 1	Fuel Oil #6		2227,40	126
33	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	2267,40	130
34	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	2295,28	131
35	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	2326,70	131
36	INCA KM22	Fuel Oil #6	14,4	2341,10	135
37	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2341,10	137
38	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2341,10	138
39	BERSAL	Fuel Oil #6	15,0	2356,10	142
40	CESPM 3 FO	Fuel Oil #2		2356,10	142
41	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural	17,0	2373,10	143
42	CESPM 1 FO	Fuel Oil #2		2373,10	150
43	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2373,10	166
44	CESPM 2 FO	Fuel Oil #2		2373,10	182
45	HAINA TG	Fuel Oil # 2	85,0	2458,10	194
	<b>CMG TOPE US\$/MWh</b>	<b>180,33</b>			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 2 de diciembre de 2021**

