



SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

19 DE DICIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 18/12/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		360,6
2	Punta Catalina 2		180,8
3	AES Andres	296,0	303,9
4	Los Mina CC total	318,0	289,0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117,0	127,0
9	Itabo 2	110,0	124,8
10	Barahona Carbon	48,4	52,2
11	Palenque	24,2	
12	HAINA TG	99,8	
13	Sultana del Este	66,8	54,0
14	QUISQUEYA 2	220,9	148,3
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	49,7
21	Palamara	102,5	68,7
22	Pimentel 1	30,8	19,0
23	Pimentel 2	27,5	15,5
24	Pimentel 3	50,4	24,5
25	Metaldom	40,7	20,9
26	Los Origenes	57,3	12,8
27	Monte Rio	96,6	53,0
28	Quisqueya 1	147,0	57,6
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	34,9
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	104,0
32	INCA KM22	14,2	7,1
33	Bersal	23,8	10,0
<b>Subtotal Termicas</b>		<b>2.691,9</b>	<b>2.118,1</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	21,1
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	28,3
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	18,9
4	Mte Plata Solar**	30,0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27,8	30,4
6	Montecristi Solar**	57,0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50,0	38,2
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	31,7
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	7,1
<b>Subtotal Renovables</b>		<b>431,6</b>	<b>175,7</b>
1	Hidroelectricas**	480,0	173,4
<b>Totales</b>		<b>3.603,5</b>	<b>2.467</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 18/12/19</b>	
Demanda (MW)	2.467
Hora Dem. Max.	08:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	114 (13%)
EDESUR	36 (05%)
EDEESTE	66 (10%)
Total (MW)	216

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 18/12/19 (MW)	
Termicas	3.007,6
Renovables	175,7
Hidroelectricas	173,4
Totales	3.356,7

Unidades Indisponibles	




**Eventos Relevantes en el SENI\***  
**La Central Punta Catalina 2** sincronizó al SENI, el día 15 de diciembre 2019 a las 03:12 p.m, despachada a 150 MW. 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	32
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	855,00	34
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		855,00	35
6	BARAHONA CARBON	Carbón	50,0	905,00	40
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		905,00	46
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	1015,00	50
9	LOS MINA 6	Gas Natural		1015,00	51
10	LOS MINA 5	Gas Natural		1015,00	52
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1015,00	54
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1227,00	55
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1227,00	58
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1295,00	59
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1346,23	60
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1346,23	63
17	PALENQUE	Fuel Oil #6	24,0	1370,23	65
18	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1401,65	65
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1429,53	66
20	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1450,53	68
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	60,0	1510,53	68
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1569,43	68
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,4	1665,87	69
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1679,27	71
25	CEPP 2	Fuel Oil #6		1679,27	73
26	CEPP 1	Fuel Oil #6		1679,27	74
27	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1719,27	75
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1764,47	81
29	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1815,47	89
30	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6		1815,47	89
31	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	82,0	1897,47	91
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	1982,47	123
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	2067,47	128
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	2152,47	128
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2152,47	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2152,47	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2152,47	168
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2237,47	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	107,17			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
18 de DICIEMBRE 2019**

