



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

11 DE DICIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 10/12/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		365,2
2	Punta Catalina 2		
3	AES Andres	296,0	310,9
4	Los Mina CC total	318,0	295,0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117,0	127,4
9	Itabo 2	110,0	119,5
10	Barahona Carbon	48,4	51,6
11	Palenque	24,2	18,0
12	HAINA TG	99,8	
13	Sultana del Este	66,8	55,4
14	QUISQUEYA 2	220,9	147,3
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	32,6
21	Palamara	102,5	83,4
22	Pimentel 1	30,8	21,0
23	Pimentel 2	27,5	17,5
24	Pimentel 3	50,4	27,4
25	Metaldom	40,7	38,0
26	Los Origenes	57,3	37,1
27	Monte Rio	96,6	64,1
28	Quisqueya 1	147,0	135,6
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	12,8
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	106,4
32	INCA KM22	14,2	9,0
33	Bersal	23,8	10,0
	Subtotal Termicas	2.691,9	2.084,9
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	45,5
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	41,1
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	29,9
4	Mte Plata Solar**	30,0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27,8	26,7
6	Montecristi Solar**	57,0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50,0	26,0
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	36,8
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	7,9
	Subtotal Renovables	431,6	213,9
1	Hidroelectricas**	480,0	187,3
	Totales	3.603,5	2.486

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 10/12/19	
Demanda (MW)	2.486
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	41 (05%)
EDESUR	65 (09%)
EDEESTE	106 (15%)
Total (MW)	212

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 10/12/19 (MW)	
Termicas	2.668,6
Renovables	213,9
Hidroelectricas	187,3
Totales	3.069,9

Unidades Indisponibles	
CESPM 2 (95 MW)	
Salida: 2 diciembre, 2019	
Causa: Mantenimiento programado	
Posible entrada 12 diciembre, 2019	

Eventos Relevantes en el SENI*	
La Central Punta Catalina 2 sincronizó al SENI, ultima ves, el 7 de diciembre 2019 a las 11:22 a.m y salió ese mismo dia a las 12:22 p.m. Subió hasta 14 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 2	Carbón	120,0	0,00	28
2	ITABO 1	Carbón	120,0	240,00	28
3	AES ANDRES	Gas Natural	300,0	540,00	33
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	198,0	1213,00	57
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1264,23	58
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1332,23	60
15	LA VEGA	Fuel Oil #6	35,0	1367,23	61
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1398,65	62
17	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1426,53	62
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	86,5	1513,00	63
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1571,90	64
20	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1611,90	65
21	INCA KM22	Fuel Oil #6	9,2	1621,10	67
22	PALENQUE	Fuel Oil #6	24,0	1645,10	67
23	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1645,10	69
24	CEPP 2	Fuel Oil #6		1645,10	73
25	CEPP 1	Fuel Oil #6		1645,10	74
26	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1645,10	75
27	BERSAL	Fuel Oil #6	15,0	1660,10	77
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1730,30	87
29	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	34,0	1764,30	88
30	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1781,30	88
31	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1914,30	91
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	1999,30	122
33	CESPM 2	Fuel Oil #2		1999,30	123
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	2084,30	128
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2084,30	137
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2084,30	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2084,30	167
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2169,30	175
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	107,17			

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

