



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

12 DE DICIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 11/12/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		363.6
2	Punta Catalina 2		
3	AES Andres	296.0	309.9
4	Los Mina CC total	318.0	296.0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117.0	126.3
9	Itabo 2	110.0	121.1
10	Barahona Carbon	48.4	50.3
11	Palenque	24.2	24.0
12	HAINA TG	99.8	57.3
13	Sultana del Este	66.8	54.9
14	QUISQUEYA 2	220.9	169.3
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	32.7
21	Palamara	102.5	85.1
22	Pimentel 1	30.8	23.6
23	Pimentel 2	27.5	20.3
24	Pimentel 3	50.4	36.0
25	Metaldom	40.7	38.0
26	Los Origenes	57.3	37.7
27	Monte Rio	96.6	75.9
28	Quisqueya 1	147.0	129.7
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	40.2
30	San Felipe	176.4	
31	Estrella del Mar 2	108.6	106.2
32	INCA KM22	14.2	9.2
33	Bersal	23.8	10.0
	Subtotal Termicas	2,691.9	2,217.2
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	24.7
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	26.7
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	13.2
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	28.7
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	27.6
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	35.4
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	3.2
	Subtotal Renovables	431.6	159.6
1	Hidroelectricas**	480.0	198.1
	Totales	3,603.5	2,575

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 11/12/19	
Demanda (MW)	2,575
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	50 (5.8%)
EDESUR	32 (4.4%)
EDEESTE	92 (14.1%)
Total (MW)	174

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 11/12/19 (MW)	
Termicas	2,710.0
Renovables	159.6
Hidroelectricas	198.1
Totales	3,067.7

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 día 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	51.0	1383.23	61
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1414.65	62
17	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1442.53	62
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.5	1529.00	63
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1587.90	64
20	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1627.90	65
21	PALENQUE	Fuel Oil #6	24.0	1651.90	67
22	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1661.10	67
23	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1661.10	69
24	CEPP 2	Fuel Oil #6		1661.10	73
25	CEPP 1	Fuel Oil #6		1661.10	74
26	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1661.10	75
27	BERSAL	Fuel Oil #6	10.0	1671.10	77
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1746.30	86
29	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	34.0	1780.30	88
30	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1797.30	88
31	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1930.30	92
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2015.30	122
33	CESPM 2	Fuel Oil #2		2015.30	123
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2100.30	128
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2100.30	137
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2100.30	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2100.30	167
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2185.30	176
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	107.17			

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

