

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

16 DE DICIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 15/12/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		373.0
2	Punta Catalina 2		
3	AES Andres	296.0	310.0
4	Los Mina CC total	318.0	301.0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117.0	114.9
9	Itabo 2	110.0	125.5
10	Barahona Carbon	48.4	52.3
11	Palenque	24.2	24.0
12	HAINA TG	99.8	
13	Sultana del Este	66.8	25.8
14	QUISQUEYA 2	220.9	182.6
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	50.0
21	Palamara	102.5	23.7
22	Pimentel 1	30.8	22.7
23	Pimentel 2	27.5	21.6
24	Pimentel 3	50.4	39.1
25	Metaldom	40.7	
26	Los Origenes	57.3	58.4
27	Monte Rio	96.6	
28	Quisqueya 1	147.0	143.4
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	
30	San Felipe	176.4	
31	Estrella del Mar 2	108.6	110.2
32	INCA KM22	14.2	
33	Bersal	23.8	10.0
	Subtotal Termicas	2,691.9	1,988.1
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	19.3
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	30.6
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	21.0
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.3
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	20.2
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	19.8
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	8.5
	Subtotal Renovables	431.6	149.6
1	Hidroelectricas**	480.0	107.1
	Totales	3,603.5	2,245

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 15/12/19	
Demanda (MW)	2,245
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	15 (1.9%)
EDESUR	29 (4.6%)
EDEESTE	92 (13.8%)
Total (MW)	136

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 15/12/19 (MW)	
Termicas	2,718.9
Renovables	149.6
Hidroelectricas	107.1
Totales	2,975.6

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. 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	41
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	52
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	56
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1227.00	58
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1278.23	60
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1346.23	60
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1346.23	63
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1377.65	65
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1405.53	65
19	PALENQUE	Fuel Oil #6	24.0	1429.53	66
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	51.0	1480.53	67
21	BERSAL	Fuel Oil #6	10.0	1490.53	69
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.5	1577.00	69
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1635.90	70
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1649.30	70
25	CEPP 2	Fuel Oil #6		1649.30	73
26	CEPP 1	Fuel Oil #6		1649.30	74
27	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1689.30	75
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1734.50	82
29	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1785.50	91
30	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1802.50	91
31	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1918.50	92
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2003.50	126
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2088.50	130
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2173.50	131
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2173.50	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2173.50	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2173.50	168
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2258.50	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	107.17			

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

