



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

10 DE DICIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 09/12/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		361.4
2	Punta Catalina 2		
3	AES Andres	296.0	308.0
4	Los Mina CC total	318.0	292.0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117.0	124.3
9	Itabo 2	110.0	122.6
10	Barahona Carbon	48.4	50.9
11	Palenque	24.2	24.0
12	HAINA TG	99.8	63.8
13	Sultana del Este	66.8	53.7
14	QUISQUEYA 2	220.9	132.1
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	48.0
21	Palamara	102.5	76.5
22	Pimentel 1	30.8	18.4
23	Pimentel 2	27.5	14.9
24	Pimentel 3	50.4	25.0
25	Metaldom	40.7	37.1
26	Los Origenes	57.3	21.9
27	Monte Rio	96.6	67.3
28	Quisqueya 1	147.0	140.1
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	29.9
30	San Felipe	176.4	
31	Estrella del Mar 2	108.6	103.6
32	INCA KM22	14.2	9.0
33	Bersal	23.8	10.0
	Subtotal Termicas	2,691.9	2,134.4
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	49.2
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	38.5
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	32.1
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	29.9
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	29.1
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	41.2
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	10.8
	Subtotal Renovables	431.6	230.7
1	Hidroelectricas**	480.0	174.6
	Totales	3,603.5	2,540

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 09/12/19	
Demanda (MW)	2,540
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	80 (9.1%)
EDESUR	45 (5.8%)
EDEESTE	82 (11.6%)
Total (MW)	207

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 09/12/19 (MW)	
Termicas	2,633.3
Renovables	230.7
Hidroelectricas	174.6
Totales	3,038.7

Unidades Indisponibles	
CESPM 2 (95 MW)	
Salida: 2 diciembre, 2019	
Causa: Mantenimiento programado	
Posible entrada 11 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	51.0	906.00	40
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		906.00	46
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1016.00	50
9	LOS MINA 6	Gas Natural		1016.00	51
10	LOS MINA 5	Gas Natural		1016.00	52
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1016.00	54
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1214.00	57
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1265.23	58
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1333.23	60
15	LA VEGA	Fuel Oil #6	35.0	1368.23	61
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1399.65	62
17	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1427.53	62
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.5	1514.00	63
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1572.90	64
20	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1612.90	65
21	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1622.10	67
22	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1647.10	68
23	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1647.10	69
24	CEPP 2	Fuel Oil #6		1647.10	73
25	CEPP 1	Fuel Oil #6		1647.10	74
26	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1647.10	75
27	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	1662.10	78
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1732.30	87
29	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	34.0	1766.30	88
30	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1783.30	88
31	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1916.30	92
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2001.30	122
33	CESPM 2	Fuel Oil #2		2001.30	123
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2086.30	127
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2086.30	137
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2086.30	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2086.30	167
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2171.30	176
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	107.17			

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

