

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

22 DE NOVIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 21/11/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		375,7
2	Punta Catalina 2		
3	AES Andres	296,0	305,4
4	Los Mina CC total	318,0	303,6
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117,0	
9	Itabo 2	110,0	127,9
10	Barahona Carbon	48,4	26,3
11	Palenque	24,2	18,0
12	HAINA TG	99,8	69,1
13	Sultana del Este	220,9	59,0
14	QUISQUEYA 2	66,8	180,6
15	CEPP 1	16,2	
16	CEPP 2	49,0	
17	CESPM 1	96,3	72,9
18	CESPM 2	98,4	76,3
19	CESPM 3	99,6	
20	La Vega	87,6	50,1
21	Palamara	102,5	77,1
22	Pimentel 1	30,8	23,0
23	Pimentel 2	27,5	19,6
24	Pimentel 3	50,4	33,1
25	Metaldom	40,7	32,3
26	Los Origenes	57,3	28,6
27	Monte Rio	96,6	55,6
28	Quisqueya 1	147,0	126,6
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	39,5
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	104,5
32	INCA KM22	14,2	13,2
33	Bersal	23,8	15,0
	Subtotal Termicas	2.692,0	2.232,9
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	-
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	1,3
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	0,9
4	Mte Plata Solar**	30,0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27,8	-
6	Montecristi Solar**	57,0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50,0	10,9
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	43,1
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	0,8
10	Hidroelectricas**	480,0	197,4
	Totales	3.603,6	2.487

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 21/11/19	
Demanda (MW)	2.487
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	57 (06%)
EDESUR	73 (09%)
EDEESTE	81 (11%)
Total (MW)	211

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 21/11/19 (MW)	
Termica	2.456,2
Renovable	57,0
Hidroelectrica	197,4
Total	2.710,6

Unidades Indisponibles	
CESPM 3 (95 MW)	
Salida: 08 octubre, 2019	
Causa: Orde administrativa, por agotamiento # de arranque del mes.	
Posible entrada 01 de diciembre, 2019	

San Pedro Bio-Energy (30 MW)	
Salida: 02 noviembre, 2019	
Causa: Mantenimiento mayor.	
Posible entrada 22 de noviembre, 2019	

Itabo I (125 MW)	
Salida: 17 noviembre, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo (corrección falla cojinete 1 generador).	
Posible entrada 24 de noviembre, 2019.	

Eventos Relevantes en el SENI*	
La central Punta Catalina 2 sincronizó al SENI, ultima ves, el 5 de noviembre 2019 a las 12:19 a.m y salió ese mismo dia a las 2:57 p.m. Subió hasta 30 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		0,00	26
2	ITABO 2	Carbón	120,0	120,00	27
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	435,00	34
4	AES ANDRES	Gas Natural	300,0	735,00	35
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		735,00	35
6	BARAHONA CARBON	Carbón	26,0	761,00	37
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		761,00	47
8	LOS MINA 6	Gas Natural		761,00	51
9	LOS MINA 5	Gas Natural		761,00	52
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	871,00	57
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1083,00	57
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1151,00	60
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1151,00	62
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1202,23	63
15	PALENQUE	Fuel Oil #6	24,0	1226,23	67
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1257,65	68
17	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1285,53	68
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1336,13	69
19	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1336,13	69
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	51,0	1387,13	69
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,3	1471,43	71
22	CEPP 2	Fuel Oil #6		1471,43	73
23	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1511,43	73
24	CEPP 1	Fuel Oil #6		1511,43	74
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1524,83	75
26	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1524,83	76
27	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1610,03	80
28	BERSAL	Fuel Oil #6	15,0	1539,83	85
29	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1590,83	89
30	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1607,83	89
31	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133,0	1723,83	91
32	CESPM 3	Fuel Oil #2		1723,83	125
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	1808,83	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	1893,83	130
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		1893,83	137
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1893,83	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1893,83	167
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	1978,83	175
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	118,47			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
21 de NOVIEMBRE 2019**

