



GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

22 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 21/10/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		375,0
2	Punta Catalina 2		
3	AES Andres	296,0	302,9
4	Los Mina CC total	318,0	299,0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117,0	123,3
9	Itabo 2	110,0	123,7
10	Barahona Carbon	48,4	51,6
11	Haina TG	99,8	64,9
12	Palenque	24,2	18,0
13	Quisqueya 2	220,9	156,3
14	Sultana del Este	66,8	58,4
15	CEPP 1	16,2	
16	CEPP 2	49,0	
17	CESPM 1	96,3	73,7
18	CESPM 2	98,4	
19	CESPM 3	99,6	
20	La Vega	87,6	82,1
21	Palamara	102,5	81,8
22	Pimentel 1	30,8	23,1
23	Pimentel 2	27,5	19,6
24	Pimentel 3	50,4	32,5
25	Metaldom	40,7	36,6
26	Los Origenes	57,3	32,0
27	Monte Rio	96,6	75,8
28	Quisqueya 1	147,0	146,9
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	50,8
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	108,4
32	INCA KM22	14,2	4,2
33	Bersal	23,8	21,0
	Subtotal Termicas	2.692,0	2.361,4
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	2,3
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	14,1
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	4,8
4	Mte Plata Solar**	30,0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27,8	30,0
6	Montecristi Solar**	57,0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50,0	6,8
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	34,6
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	16,7
10	Hidroeléctricas**	480,0	201,1
	Totales	3.603,6	2.672

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 21/10/19	
Demanda (MW)	2.672
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	68 (7,7%)
EDESUR	26 (3,4%)
EDEESTE	101 (14,6%)
Total (MW)	194

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 21/10/19 (MW)	
Termica	2.789,7
Renovable	109,1
Hidroeléctrica	201,1
Total	3.099,9

Unidades Indisponibles	

Eventos Relevantes en el SENI*	
<p>Nota: En la disponibilidad a la hora de la Demanda Máxima Abastecida, se está incluyendo la potencia de Punta Catalina I, para que no aparezca mayor Demanda Abastecida que la disponibilidad declarada a esa hora.</p>	
<p>La central Punta Catalina 2 sincronizó al SENI, ultima ves, el 16 de octubre 2019 a las 9:21 a.m y disparó ese mismo día a las 11:08 a.m. Esta unidad está en periodo de prueba.</p>	

(*) 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	23
2	ITABO 1	Carbón	120,0	240,00	24
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	555,00	34
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555,00	35
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50,0	605,00	36
6	AES ANDRES	Gas Natural	300,0	905,00	40
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		905,00	46
8	LOS MINA 6	Gas Natural		905,00	51
9	LOS MINA 5	Gas Natural		905,00	52
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	1015,00	65
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1015,00	69
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1015,00	70
13	CEPP 2	Fuel Oil #6		1015,00	73
14	CEPP 1	Fuel Oil #6		1015,00	74
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1015,00	75
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198,0	1213,00	77
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1264,23	80
18	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1332,23	81
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1382,83	83
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1468,03	84
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1519,03	85
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1536,03	85
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1567,45	86
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1595,33	86
25	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1745,33	87
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1758,73	89
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1842,73	89
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,9	1843,64	90
29	PALENQUE	Fuel Oil #6	18,0	1861,64	90
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1901,64	94
31	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	1986,64	127
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	2071,64	128
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	2156,64	132
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2156,64	137
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2156,64	139
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2156,64	156
37	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2241,64	180
38					
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	133,26			

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

