

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

17 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 16/10/19 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	Punta Catalina 1		375,0	Dem. Máx. Abastecida 16/10/19	
2	Punta Catalina 2			Demanda (MW)	2.734
3	AES Andres	296,0	301,3	Hora Dem. Max.	7:00 p.m
4	Los Mina CC total	318,0	299,0	No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Los Mina CC parcial			EDENORTE	88 (9.9%)
6	Los Mina 5			EDESUR	44 (5.0%)
7	Los Mina 6			EDEESTE	76 (9,9%)
8	Itabo 1	117,0	125,1	Total (MW)	209
9	Itabo 2	110,0	125,4	Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 16/10/19 (MW)	
10	Barahona Carbon	48,4	51,9	Termica	2.592,2
11	Haina TG	99,8	64,1	Renovable	78,6
12	Palenque	24,2	18,0	Hidroelectrica	214,7
13	Quisqueya 2	220,9	184,5	Total	2.885,4
14	Sultana del Este	66,8	45,5	Unidades Indisponibles	
15	CEPP 1	16,2			
16	CEPP 2	49,0			
17	CESPM 1	96,3	75,0		
18	CESPM 2	98,4			
19	CESPM 3	99,6	75,0		
20	La Vega	87,6	66,0		
21	Palamara	102,5	71,4		
22	Pimentel 1	30,8	22,6		
23	Pimentel 2	27,5	19,9		
24	Pimentel 3	50,4	35,2		
25	Metaldom	40,7	37,5		
26	Los Origenes	57,3	34,9		
27	Monte Rio	96,6	80,2		
28	Quisqueya 1	147,0	147,7		
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	52,6		
30	San Felipe	176,4			
31	Estrella del Mar 2	108,6	99,2		
32	INCA KM22	14,2	12,9		
33	Bersal	23,8	21,0		
	Subtotal Termicas	2.692,0	2.440,8	Eventos Relevantes en el SENI*	
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	-	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.	
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	0,4		
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	0,4		
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	16,2		
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	29,8		
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	1,7		
10	Hidroelectricas**	480,0	214,7		
	Totales	3.603,6	2.734		

(*) 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	33
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555,00	33
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	49
9	LOS MINA 5	Gas Natural		905,00	49
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	212,0	1227,00	77
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1278,23	79
18	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1346,23	80
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1396,83	82
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1482,03	83
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1533,03	84
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1550,03	84
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1581,45	85
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1609,33	85
25	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1759,33	88
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	18,0	1777,33	90
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1861,33	94
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,9	1862,24	95
29	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1883,24	97
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1923,24	98
31	CESPM 3	Fuel Oil #6	85,0	2008,24	132
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	2093,24	133
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	2178,24	137
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2178,24	138
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2178,24	139
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2178,24	156
37	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2263,24	184
38		0,0	-	0,00	0
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	133,26			

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

