



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

16 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 15/10/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		375.0
2	AES Andres	296.0	126.1
3	Los Mina CC Total	315.0	303.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	123.0
8	Itabo 2	110.0	122.6
9	Barahona Carbon	48.4	52.3
10	Haina TG	99.8	82.8
11	Palenque	24.2	17.0
12	Quisqueya 2	220.9	201.1
13	Sultana del Este	66.8	63.0
14	CEPP 1	16.2	
15	CEPP 2	49.0	
16	CESPM 1	96.3	76.2
17	CESPM 2	98.4	79.2
18	CESPM 3	99.6	76.2
19	La Vega	87.6	69.1
20	Palamara	102.5	79.9
21	Pimentel 1	30.8	24.8
22	Pimentel 2	27.5	21.9
23	Pimentel 3	50.4	39.3
24	Metaldom	40.7	37.4
25	Los Origenes	57.3	50.3
26	Monte Rio	96.6	80.3
27	Quisqueya 1	147.0	147.7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	44.1
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	105.9
31	INCA KM22	14.2	9.0
32	Bersal	23.8	15.0
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,422.1
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	0.0
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	1.7
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	0.9
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	13.9
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	24.9
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	2.4
10	Hidroeléctricas**	480.0	180.4
	Totales	3,600.6	2,676

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 15/10/19	
Demanda (MW)	2,676
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	62 (6.9%)
EDESUR	52 (6.0%)
EDEESTE	81 (10.8%)
Total (MW)	194

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 15/10/19 (MW)	
Termica	2,463.3
Renovable	73.7
Hidroeléctrica	180.4
Total	2,717.4

Unidades Indisponibles	

Eventos Relevantes en el SENI*
 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.

(*) 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	64
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1015.00	69
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	102.0	1117.00	70
13	CEPP 2	Fuel Oil #6		1117.00	73
14	CEPP 1	Fuel Oil #6		1117.00	74
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1117.00	75
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1329.00	77
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1380.23	79
18	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1448.23	80
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1498.83	82
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1584.03	83
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1635.03	84
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1652.03	84
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1683.45	85
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1711.33	86
25	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1861.33	87
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	18.0	1879.33	91
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1963.33	95
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.9	1964.24	95
29	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1985.24	96
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	2025.24	98
31	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	2038.64	98
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2123.64	131
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2208.64	132
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2293.64	136
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2208.64	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2208.64	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2208.64	157
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2293.64	184
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	133.26			

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

