

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

15 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 14/10/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		375,0
2	AES Andres	296,0	69,7
3	Los Mina CC Total	315,0	303,6
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117,0	126,9
8	Itabo 2	110,0	122,8
9	Barahona Carbon	48,4	51,8
10	Haina TG	99,8	81,0
11	Palenque	24,2	12,0
12	Quisqueya 2	220,9	196,1
13	Sultana del Este	66,8	62,0
14	CEPP 1	16,2	
15	CEPP 2	49,0	
16	CESPM 1	96,3	75,3
17	CESPM 2	98,4	77,3
18	CESPM 3	99,6	75,3
19	La Vega	87,6	66,2
20	Palamara	102,5	84,3
21	Pimentel 1	30,8	23,2
22	Pimentel 2	27,5	21,4
23	Pimentel 3	50,4	35,1
24	Metaldom	40,7	31,8
25	Los Origenes	57,3	33,7
26	Monte Rio	96,6	80,7
27	Quisqueya 1	147,0	145,9
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	41,3
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	105,0
31	INCA KM22	14,2	13,5
32	Bersal	23,8	21,0
	Subtotal Termicas	2.689,0	2.331,7
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	-
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	0,4
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	0,3
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	37,4
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	32,1
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	3,2
10	Hidroelectricas**	480,0	246,5
	Totales	3.600,6	2.682

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 14/10/19	
Demanda (MW)	2.682
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	49 (5,5%)
EDESUR	31 (3,8%)
EDEESTE	135 (19,2%)
Total (MW)	215

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 14/10/19 (MW)	
Termica	2.449,8
Renovable	103,4
Hidroelectrica	246,5
Total	2.799,6

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (120 MW)	
Salida: 9 de octubre, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 14 octubre, 2019.	
Esta central está en prueba luego de una reparación mayor.	

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	32
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555,00	33
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50,0	605,00	37
6	AES ANDRES	Gas Natural		605,00	38
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605,00	46
8	LOS MINA 6	Gas Natural		605,00	48
9	LOS MINA 5	Gas Natural		605,00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	715,00	64
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		715,00	69
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		715,00	70
13	CEPP 2	Fuel Oil #6		715,00	73
14	CEPP 1	Fuel Oil #6		715,00	74
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		715,00	75
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	927,00	77
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	978,23	79
18	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1046,23	80
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1096,83	82
20	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1147,83	84
21	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1164,83	84
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1196,25	85
23	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1281,45	85
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1309,33	85
25	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1459,33	88
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	18,0	1477,33	92
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	50,5	1527,83	93
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	93,2	1570,48	95
29	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1591,48	96
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1631,48	98
31	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1644,88	98
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	1729,88	132
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	1814,88	133
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	1899,88	137
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1814,88	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1814,88	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	92,0	1906,88	157
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	1991,88	184
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	133,26			

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

