

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

19 DE SEPTIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 18/9/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		323.9
2	AES Andres	296.0	40.9
3	Los Mina CC Total	315.0	304.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	127.8
8	Itabo 2	110.0	126.3
9	Barahona Carbon	48.4	51.7
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	179.8
13	Sultana del Este	66.8	47.4
14	CEPP 1	16.2	8.2
15	CEPP 2	49.0	31.7
16	CESPM 1	96.3	74.1
17	CESPM 2	98.4	77.1
18	CESPM 3	99.6	74.1
19	La Vega	87.6	67.2
20	Palamara	102.5	75.9
21	Pimentel 1	30.8	18.0
22	Pimentel 2	27.5	16.7
23	Pimentel 3	50.4	34.5
24	Metaldom	40.7	38.9
25	Los Origenes	57.3	40.0
26	Monte Rio	96.6	65.2
27	Quisqueya 1	147.0	146.7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	52.8
29	San Felipe	176.4	85.0
30	Estrella del Mar 2	108.6	108.4
31	INCA KM22	14.2	13.6
32	Bersal	23.8	5.5
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,259.5
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	31.2
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	34.1
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	21.9
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	-
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	6.6
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	16.3
10	Hidroelectricas**	480.0	186.3
	Totales	3,600.6	2,586

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 18/9/19	
Demanda (MW)	2,586
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	57 (6.4%)
EDESUR	31 (4.1%)
EDEESTE	93 (12.2%)
Total (MW)	181

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 18/9/19 (MW)	
Termica	2,480.9
Renovable	140.0
Hidroelectrica	186.3
Total	2,807.2

Unidades Indisponibles

Eventos Relevantes en el SENI*

Punta Catalina 1 (376MW)
Estuvo generando todos el dia de ayer. Esta central está en periodo de prueba.

AES Andres T/Vapor (296 MW)
Sincronizó ayer 18 de septiembre 2019, en calidad de prueba, iniciando el proceso de normalización de la central para completar el ciclo combinado.

(*) 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	24
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	24
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	31
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	32
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	37
6	AES ANDRES	Gas Natural	100.0	705.00	43
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		705.00	46
8	LOS MINA 6	Gas Natural		705.00	47
9	LOS MINA 5	Gas Natural		705.00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	815.00	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		815.00	63
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		815.00	69
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1027.00	70
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1095.00	73
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1095.00	75
16	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.0	1162.00	76
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1198.40	76
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1291.55	76
19	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1307.15	76
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1366.05	76
21	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1417.28	77
22	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1468.28	80
23	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1485.28	80
24	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1525.28	81
25	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1553.16	82
26	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1576.76	82
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1601.76	83
28	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1726.76	83
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1740.16	91
30	BERSAL	Fuel Oil #6	22.0	1762.16	95
31	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1855.36	95
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1940.36	124
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2025.36	124
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2110.36	125
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2025.36	140
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2025.36	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2129.36	150
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2129.36	171
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	123.05			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
18 de SEPTIEMBRE 2019**

