



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

30 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		375.0
2	AES Andres+Emergencia	296.0	274.8
3	Los Mina CC Total	315.0	314.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	126.2
8	Itabo 2	110.0	118.5
9	Barahona Carbon	48.4	49.2
10	Haina TG	99.8	80.6
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	189.7
13	Sultana del Este	66.8	61.5
14	CEPP 1	16.2	9.0
15	CEPP 2	49.0	20.8
16	CESPM 1	96.3	76.4
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	66.9
20	Palamara	102.5	92.1
21	Pimentel 1	30.8	25.0
22	Pimentel 2	27.5	22.5
23	Pimentel 3	50.4	40.1
24	Metaldom	40.7	39.8
25	Los Origenes	57.3	34.1
26	Monte Rio	96.6	82.1
27	Quisqueya 1	147.0	129.6
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	57.9
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	91.0
31	INCA KM22	14.2	13.2
32	Bersal	23.8	6.0
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,420.0
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	2.7
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	4.4
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	1.6
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	9.9
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	27.2
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	27.9
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	2.3
10	Hidroelectricas**	480.0	211.8
	Totales	3,600.6	2,708

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 29/8/19	
Demanda (MW)	2,708
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	74 (8.1%)
EDESUR	59 (6.8%)
EDEESTE	79 (9.8%)
Total (MW)	212

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 29/8/19 (MW)	
Termica	2,557.0
Renovable	76.0
Hidroelectrica	211.8
Total	2,844.9

Unidades Indisponibles**AES Andres T/Vapor (123 MW)**

Salida: 03 septiembre, 2018
Causa: por averia turbina de vapor
Posible entrada: Aun no tiene fecha

CESPM 2 Y 3 (95 MW C/U)

Salida: 21 agosto, 2019
Causa: Orden administrativo, por agotamiento # de arranque del mes
Posible entrada: 01 septiembre 2019

Eventos Relevantes en el SENI*

Nota: La central Punta Catalina 1 está aportando al SENI una carga 375 MW, potencia nominal de la unidad que está en proceso de prueba.

(*) 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 1	Carbón	120.0	0.00	26
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	26
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	33
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	43
6	LOS MINA 6	Gas Natural		605.00	46
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605.00	46
8	LOS MINA 5	Gas Natural		605.00	47
9	AES ANDRES	Gas Natural	170.0	775.00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		775.00	69
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	987.00	70
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1055.00	73
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1165.00	75
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1165.00	75
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1216.00	78
16	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1233.00	78
17	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1366.00	81
18	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1391.00	81
19	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1391.00	81
20	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1442.23	83
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.5	1509.73	85
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1602.88	86
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1630.76	87
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1662.18	87
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1747.38	90
26	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1787.38	91
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1837.98	92
28	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1828.98	94
29	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1839.38	94
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1852.78	105
31	BERSAL	Fuel Oil #6	22.0	1874.78	107
32	CESPM 3	Fuel Oil #2		1874.78	124
33	CESPM 2	Fuel Oil #2		1874.78	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	1959.78	129
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1874.78	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1874.78	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1874.78	149
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1959.78	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	150.03			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
29 de agosto 2019**

