



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

18 DE SEPTIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 17/9/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		334.3
2	AES Andres	296.0	40.8
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	126.0
8	Itabo 2	110.0	127.6
9	Barahona Carbon	48.4	52.1
10	Haina TG	99.8	69.8
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	192.3
13	Sultana del Este	66.8	61.9
14	CEPP 1	16.2	8.7
15	CEPP 2	49.0	35.1
16	CESPM 1	96.3	76.6
17	CESPM 2	98.4	79.6
18	CESPM 3	99.6	76.6
19	La Vega	87.6	69.0
20	Palamara	102.5	85.4
21	Pimentel 1	30.8	19.0
22	Pimentel 2	27.5	23.2
23	Pimentel 3	50.4	38.7
24	Metaldom	40.7	33.2
25	Los Origenes	57.3	53.8
26	Monte Rio	96.6	89.4
27	Quisqueya 1	147.0	149.6
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	50.1
29	San Felipe	176.4	93.0
30	Estrella del Mar 2	108.6	91.9
31	INCA KM22	14.2	12.2
32	Bersal	23.8	5.5
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,689.0</b>	<b>2,423.2</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	0.9
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	6.4
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	6.8
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	9.2
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	21.9
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	5.9
10	Hidroelectricas**	480.0	108.5
	<b>Totales</b>	<b>3,600.6</b>	<b>2,613</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 17/9/19</b>	
Demanda (MW)	2,613
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	6 (0.6%)
EDESUR	33 (4.2%)
EDEESTE	12 (1.7%)
Total (MW)	51

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 17/9/19 (MW)	
Termica	2,414.1
Renovable	81.1
Hidroelectrica	108.5
Total	2,603.7

Unidades Indisponibles	
<b>AES Andres T/Vapor (123 MW)</b> Salida: 3 septiembre, 2018 Causa: por averia turbina de vapor Posible entrada: 17 de septiembre, 2019.	
<b>AES Emergencia (120 MW)</b> Salida: 12 septiembre, 2019; 6:03 a.m. Causa: Salida de servicio para normalización central a vapor.	

Eventos Relevantes en el SENI*	
<b>Punta Catalina 1 (376MW)</b> estuvo varias salida del SENI durante el dia de ayer 17 septiembre 2019, para continuar las pruebas de la central.	
<b>AES Andres T/G (170 MW)</b> Sincronizó el dia 12 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	36
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	198.0	1013.00	70
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1081.00	74
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1081.00	75
16	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1174.15	76
17	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.0	1241.15	76
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1300.05	77
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1336.45	77
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1352.05	77
21	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1403.28	78
22	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1454.28	80
23	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1471.28	80
24	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1511.28	81
25	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1536.28	83
26	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1686.28	83
27	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1714.16	83
28	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1709.88	83
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1723.28	92
30	BERSAL	Fuel Oil #6	5.5	1728.78	95
31	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1821.98	96
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1906.98	125
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	1991.98	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2076.98	126
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1991.98	141
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1991.98	143
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2095.98	152
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2095.98	171
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	123.05			

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

