

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

27 DE SEPTIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 26/9/19 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	Punta Catalina 1		375.0	Dem. Máx. Abastecida 26/9/19	
2	AES Andres	296.0	294.6	Demanda (MW)	2,664
3	Los Mina CC Total	315.0	303.6	Hora Dem. Max.	8:00 p.m
4	Los Mina CC Parcial			No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Los Mina 5			EDENORTE	66 (7.7%)
6	Los Mina 6			EDESUR	38 (4.5%)
7	Itabo 1	117.0	125.8	EDEESTE	64 (7.7%)
8	Itabo 2	110.0	124.5	Total (MW)	168
9	Barahona Carbon	48.4	52.3	Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 26/9/19 (MW)	
10	Haina TG	99.8		Termica	2,701.7
11	Palenque	24.2	25.0	Renovable	41.4
12	Quisqueya 2	220.9	144.8	Hidroelectrica	246.8
13	Sultana del Este	66.8	68.0	Total	2,989.8
14	CEPP 1	16.2		Unidades Indisponibles	
15	CEPP 2	49.0			
16	CESPM 1	96.3	71.7		
17	CESPM 2	98.4	72.6		
18	CESPM 3	99.6	71.6		
19	La Vega	87.6	66.1		
20	Palamara	102.5	67.1		
21	Pimentel 1	30.8	14.1		
22	Pimentel 2	27.5	15.5		
23	Pimentel 3	50.4	44.7		
24	Metaldom	40.7	38.1		
25	Los Origenes	57.3	36.6		
26	Monte Rio	96.6	70.8		
27	Quisqueya 1	147.0	126.8		
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	45.2		
29	San Felipe	176.4			
30	Estrella del Mar 2	108.6	104.0		
31	INCA KM22	14.2	11.5		
32	Bersal	23.8	5.5		
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,375.4	Eventos Relevantes en el SENI*	
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	-	Punta Catalina 1 (376MW)	
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	0.3	Está generando una potencia de 375 MW en el día de hoy. Esta central está en periodo de prueba.	
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	0.4		
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	5.0		
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	5.8		
10	Hidroelectricas**	480.0	246.8		
	Totales	3,600.6	2,664		

(*) 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	31
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	32
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	35
6	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	905.00	44
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		905.00	46
8	LOS MINA 6	Gas Natural		905.00	48
9	LOS MINA 5	Gas Natural		905.00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1015.00	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1015.00	63
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1015.00	69
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1066.23	72
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1278.23	73
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1278.23	75
16	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.0	1345.23	75
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.0	1429.23	76
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1470.83	76
19	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1486.43	76
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1514.31	77
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1573.21	77
22	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1641.21	77
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1664.81	77
24	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1715.81	79
25	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1732.81	79
26	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1772.81	80
27	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1905.81	81
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1797.81	85
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1811.21	91
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1904.41	93
31	BERSAL	Fuel Oil #6	5.5	1909.91	95
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1994.91	125
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2079.91	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2164.91	125
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2079.91	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2079.91	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	92.0	2171.91	159
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2256.91	173
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	123.05			

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

