



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

30 DE SEPTIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/9/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	291.4
3	Los Mina CC Total	315.0	300.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	123.4
8	Itabo 2	110.0	125.1
9	Barahona Carbon	48.4	52.0
10	Haina TG	99.8	60.0
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	186.2
13	Sultana del Este	66.8	58.0
14	CEPP 1	16.2	
15	CEPP 2	49.0	
16	CESPM 1	96.3	70.1
17	CESPM 2	98.4	71.1
18	CESPM 3	99.6	70.1
19	La Vega	87.6	83.5
20	Palamara	102.5	89.5
21	Pimentel 1	30.8	18.5
22	Pimentel 2	27.5	18.4
23	Pimentel 3	50.4	30.1
24	Metaldom	40.7	21.2
25	Los Origenes	57.3	40.2
26	Monte Rio	96.6	45.3
27	Quisqueya 1	147.0	145.0
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	35.7
29	San Felipe	176.4	92.0
30	Estrella del Mar 2	108.6	110.1
31	INCA KM22	14.2	
32	Bersal	23.8	
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,689.0</b>	<b>2,161.8</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	-
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	0.6
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	0.7
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	2.9
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	10.6
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	0.7
10	Hidroelectricas**	480.0	230.0
	<b>Totales</b>	<b>3,600.6</b>	<b>2,437</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 29/9/19</b>	
Demanda (MW)	2,437
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	0 (0.0%)
EDESUR	29 (4.3%)
EDEESTE	55 (8.1%)
Total (MW)	84

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 29/9/19 (MW)	
Termica	2,480.5
Renovable	45.5
Hidroelectrica	230.0
Total	2,756.0

**Unidades Indisponibles**

**Punta Catalina 1 (376 MW)**  
Salida: 28 septiembre, 2019  
Causa: unidad en calidad de prueba  
Posible entrada: 01 octubre, 2019

**Eventos Relevantes en el SENI\***

**Punta Catalina 2 (376MW)**  
Sincronizó 29 septiembre por primera vez al SENI en calidad de prueba con una potencia de 21 MW.

(\*) 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	32
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	35
6	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	905.00	45
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		905.00	47
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	64
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1015.00	69
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1213.00	73
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1264.23	74
15	CEPP 2	Fuel Oil #6		1264.23	76
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1264.23	76
17	CEPP 1	Fuel Oil #6		1264.23	76
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1323.13	77
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1391.13	78
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.5	1458.63	79
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.0	1552.63	79
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1580.51	79
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1604.11	79
24	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1655.11	83
25	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1672.11	83
26	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1712.11	83
27	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1862.11	83
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1737.11	85
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1750.51	94
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1843.71	94
31	BERSAL	Fuel Oil #6	5.5	1849.21	100
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1934.21	128
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2019.21	128
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2104.21	128
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2019.21	140
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2019.21	142
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	92.0	2111.21	160
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2196.21	185
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	123.05			

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 29 de SEPTIEMBRE 2019

