

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

04 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 03/10/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	294.2
3	Los Mina CC Total	315.0	301.0
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	124.9
9	Barahona Carbon	48.4	52.1
10	Haina TG	99.8	83.0
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	193.9
13	Sultana del Este	66.8	62.7
14	CEPP 1	16.2	
15	CEPP 2	49.0	
16	CESPM 1	96.3	76.5
17	CESPM 2	98.4	78.4
18	CESPM 3	99.6	76.5
19	La Vega	87.6	69.1
20	Palamara	102.5	89.9
21	Pimentel 1	30.8	26.2
22	Pimentel 2	27.5	21.7
23	Pimentel 3	50.4	36.2
24	Metaldom	40.7	29.0
25	Los Origenes	57.3	41.0
26	Monte Rio	96.6	74.4
27	Quisqueya 1	147.0	149.7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	60.1
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	107.6
31	INCA KM22	14.2	13.1
32	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,232.0
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	3.2
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	7.7
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	3.5
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	10.7
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	16.4
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	1.1
10	Hidroelectricas**	480.0	264.4
	Totales	3,600.6	2,569

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 03/10/19	
Demanda (MW)	2,569
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	49 (5.5%)
EDESUR	33 (4.2%)
EDEESTE	84 (11.4%)
Total (MW)	166

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 03/10/19 (MW)	
Termica	2,327.1
Renovable	72.6
Hidroelectrica	264.4
Total	2,664.0

Unidades Indisponibles

Punta Catalina 1 (376 MW)
 Salida: 28 septiembre, 2019
 Causa: unidad en calidad de prueba
 Posible entrada: 04 octubre, 2019

Eventos Relevantes en el SENI*

(*) 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	36
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	50
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	74
16	CEPP 1	Fuel Oil #6		1264.23	74
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1264.23	76
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1323.13	78
19	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1391.13	78
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1459.13	79
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1487.01	79
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1518.43	79
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1611.58	79
24	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1662.58	83
25	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1679.58	83
26	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1719.58	83
27	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1869.58	83
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1744.58	87
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1757.98	94
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1843.18	97
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1864.18	100
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1949.18	128
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2034.18	128
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2119.18	129
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2034.18	137
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2034.18	138
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2034.18	156
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2119.18	185
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	133.26			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 03 de OCTUBRE 2019

