



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

13 DE JUNIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 12/6/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	280.1
3	Los Mina CC Total	318.0	315.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	117.8
8	Itabo 2	110.0	123.6
9	Barahona Carbon	48.4	52.0
10	Haina TG	99.8	81.4
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	184.3
13	Sultana del Este	66.8	60.6
14	CEPP 1	16.2	13.5
15	CEPP 2	49.0	29.2
16	CESPM 1	96.3	82.5
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	85.1
20	Palamara	102.5	84.3
21	Pimentel 1	30.8	24.4
22	Pimentel 2	27.5	20.8
23	Pimentel 3	50.4	37.1
24	Metaldom	40.7	38.6
25	Los Origenes	57.3	41.0
26	Monte Rio	96.6	88.9
27	Quisqueya 1	147.0	155.2
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	56.4
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	108.9
31	INCA KM22	14.2	13.0
32	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,139.7
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	7.4
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	18.9
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	10.6
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	21.1
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	23.8
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	8.5
10	Hidroelectricas**	480.0	275.2
	Totales	3,603.6	2,535

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 12/6/19	
Demanda (MW)	2,535
Hora Dem. Max.	9:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	50 (5.3%)
EDESUR	19 (2.5%)
EDEESTE	113 (17.9%)
Total (MW)	182

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 12/6/19 (MW)	
Termica	2,361.7
Renovable	66.58
Hidroelectrica	275.2
Total	2,703.5

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 3 (95 MW) Salida: 21 abril, 2019 Causa: Mantenimiento Mayor Posible entrada: 27 junio 2019
Punta Catalina 1 (376 MW) Salida: 23 mayo 2019 Causa: Ajustes de los sistemas, unidad en periodo de prueba Posible entrada: 15 junio 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	28
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	29
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	34
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	35
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		607.00	51
8	LOS MINA 5	Gas Natural		607.00	52
9	AES ANDRES	Gas Natural	150.0	757.00	57
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		757.00	71
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	867.00	77
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		867.00	78
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		867.00	84
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1079.00	93
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1130.23	93
16	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1181.23	94
17	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1198.23	94
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1348.23	96
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1376.11	97
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1412.51	98
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1480.51	98
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1496.11	99
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1527.53	99
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1586.43	99
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1670.43	100
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	83.3	1753.70	101
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1778.70	107
28	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1793.70	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1807.10	108
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1900.30	109
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1921.30	117
32	CESPM 3	Fuel Oil #2		1921.30	129
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2006.30	129
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2091.30	132
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2006.30	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2006.30	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2006.30	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2006.30	186
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163.97			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
12 de junio 2019**

