

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

19 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 18/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		320.3
2	AES Andres+Emergencia	296.0	255.0
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	100.6
8	Itabo 2	110.0	124.0
9	Barahona Carbon	48.4	
10	Haina TG	99.8	83.5
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	176.6
13	Sultana del Este	66.8	61.1
14	CEPP 1	16.2	8.2
15	CEPP 2	49.0	28.9
16	CESPM 1	96.3	30.7
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	83.8
20	Palamara	102.5	85.1
21	Pimentel 1	30.8	23.6
22	Pimentel 2	27.5	20.8
23	Pimentel 3	50.4	26.1
24	Metaldom	40.7	38.2
25	Los Origenes	57.3	41.5
26	Monte Rio	96.6	37.0
27	Quisqueya 1	147.0	160.2
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	53.6
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	109.6
31	INCA KM22	14.2	13.4
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,239.8
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	33.6
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	45.5
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	27.5
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.5
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	-
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	10.9
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	11.8
10	Hidroelectricas**	480.0	253.1
	Totales	3,603.6	2,653

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 18/7/19	
Demanda (MW)	2,653
Hora Dem. Max.	10:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	44 (4.6%)
EDESUR	84 (11.5%)
EDEESTE	82 (11.6%)
Total (MW)	209

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 18/7/19 (MW)	
Termica	2,364.2
Renovable	159.88
Hidroelectrica	253.08
Total	2,777.1

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 2 (98 MW)	
Salida: 16 julio, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 20 julio 2019	
AES Andrés (180 MW)	
Salida: 18 julio, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 20 julio 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	27
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	27
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	35
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	37
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	41
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		607.00	48
8	LOS MINA 5	Gas Natural		607.00	50
9	AES ANDRES	Gas Natural	180.0	787.00	53
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		787.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		787.00	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	897.00	76
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1109.00	82
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1109.00	83
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1143.15	85
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1211.15	86
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1270.05	89
18	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1321.05	90
19	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1338.05	90
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1365.93	90
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1397.35	90
22	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1547.35	93
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1583.75	96
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1599.35	96
25	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1624.35	96
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1708.35	97
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1795.09	99
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1801.55	101
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1814.95	103
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1854.95	105
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1873.95	105
32	CESPM 2	Fuel Oil #2		1873.95	125
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	1958.95	129
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2043.95	133
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1958.95	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1958.95	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1958.95	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2043.95	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 18 de julio 2019

