

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

08 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 07/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	237.0
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		106.0
6	Los Mina 6		105.0
7	Itabo 1	117.0	
8	Itabo 2	110.0	119.1
9	Barahona Carbon	48.4	52.8
10	Haina TG	99.8	85.1
11	Palenque	24.2	24.8
12	Quisqueya 2	220.9	186.6
13	Sultana del Este	66.8	64.0
14	CEPP 1	16.2	5.1
15	CEPP 2	49.0	33.1
16	CESPM 1	96.3	86.7
17	CESPM 2	98.4	86.0
18	CESPM 3	99.6	86.3
19	La Vega	87.6	87.6
20	Palamara	102.5	94.7
21	Pimentel 1	30.8	27.5
22	Pimentel 2	27.5	24.5
23	Pimentel 3	50.4	51.2
24	Metaldom	40.7	32.9
25	Los Origenes	57.3	52.1
26	Monte Rio	96.6	82.9
27	Quisqueya 1	147.0	139.0
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	64.8
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
31	INCA KM22	14.2	7.8
32	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,074.6
1	Larimar 1**	49.5	9.9
2	Larimar 2**	48.0	5.9
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	5.3
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	28.1
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	264.7
	Totales	3,519.6	2,418

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 07/3/19	
Demanda (MW)	2,418
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	69 (8.8%)
EDESUR	41 (14.9%)
EDEESTE	127 (17.1%)
Total (MW)	304

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 07/3/19 (MW)	
Termica	2,171.9
Renovable	79.21
Hidroelectrica	264.65
Total	2,515.7

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
Los Mina 7 (114 MW)	
Salida: 01 febrero, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 05 abril, 2019	
Itabo 1 (117 MW)	
Salida: 02 marzo, 2019	
Causa: Mantenimiento mayor	
Posible entrada: 16 marzo, 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 1	Carbón		0.00	43
2	ITABO 2	Carbón	120.0	120.00	43
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		120.00	47
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		120.00	48
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		120.00	48
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	172.00	55
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	297.00	65
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	402.00	72
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		402.00	73
10	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	507.00	73
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	617.00	77
12	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.4	622.40	79
13	CEPP 2	Fuel Oil #6	33.0	655.40	79
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		655.40	80
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		655.40	83
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	867.40	84
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	918.40	86
18	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	935.40	86
19	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1068.40	86
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1153.60	86
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1221.60	89
22	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1272.80	90
23	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1297.80	95
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1329.20	97
25	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1388.10	97
26	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1415.98	98
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.7	1510.68	101
28	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1499.98	102
29	METALDOM	Fuel Oil #6	32.0	1531.98	108
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	4.2	1536.18	108
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1557.18	118
32	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1651.18	126
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1745.18	128
34	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1839.18	138
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1745.18	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1745.18	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1745.18	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1830.18	249
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
07 de marzo 2019**

