



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

12 DE DICIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 11/12/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281.3	306.2	Dem. Máx. Abastecida 11/12/17	
2	Los Mina 5	118.0		Demanda (MW)	2,215
3	Los Mina 6	118.0		Hora Dem. Max.	8:00 p.m
4	Los Mina 7 CC	114.0	315.0	No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Itabo 1	117.0	127.1	EDENORTE	86 (11.8%)
6	Itabo 2	110.0	129.7	EDESUR	158 (22.9%)
7	Barahona Carbon	42.4	45.1	EDEESTE	135 (19.9%)
8	Haina TG	99.8		Total (MW)	379
9	Quisqueya 2	220.9	172.9	Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 11/12/17 (MW)	
10	Sultana del Este	66.8		Termica	2,241.9
11	CEPP 1	16.2	9.6	Renovable	31.0
12	CEPP 2	49.0	24.4	Hidroelectrica	328.1
13	CESPM 1	96.3		Total	2,601.0
14	CESPM 2	98.4			
15	CESPM 3	99.6			
16	La Vega	87.6	91.5	Unidades Indisponibles	
17	Palamara	102.5	94.3	Sultana del Este (64 MW)	
18	Pimentel 1	30.8	25.5	Salida: 11 septiembre, 2017	
19	Pimentel 2	27.5	22.1	Causa: Mantenimiento Correctivo	
20	Pimentel 3	50.4	36.2	Posible entrada: Abril, 2018.	
21	Metaldom	40.7	28.3		
22	Los Origenes	57.3	52.6		
23	Monte Rio	96.6	89.5		
24	Quisqueya 1	215.0	150.0		
25	San Felipe	176.4			
26	Estrella del Mar 2	108.6	108.4		
27	INCA KM22	14.2	13.4		
28	Bersal	23.8	14.6		
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,856.4	Eventos Relevantes en el SENI*	
30	Larimar**	50.0	4.0		
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	-		
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	27.0		
33	Mte Plata Solar**	30.0	-		
34	Hidroelectricas**	480.0	328.1		
Totales		3,354.4	2,215		

(*) 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	AES ANDRES	Gas Natural	300.0		38
2	ITABO 1	Carbón	120.0	420.0	43
3	ITABO 2	Carbón	120.0	540.0	45
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540.0	46
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	855.0	51
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		855.0	51
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	56
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	58
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	61
10	LOS MINA 6	Gas Natural		898.0	75
11	LOS MINA 5	Gas Natural		898.0	76
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1,008.0	79
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,059.2	81
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,271.2	81
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,271.2	83
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,271.2	87
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,302.6	87
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,330.5	87
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,389.4	87
20	METALDOM	Fuel Oil #6	38.0	1,427.4	89
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.6	1,521.0	90
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,557.4	90
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,653.5	92
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.0	1,745.5	92
25	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,839.5	93
26	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,849.9	95
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,863.3	97
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,957.3	100
29	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	1,972.3	100
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2,066.3	113
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2,066.3	117
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2,066.3	122
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2,066.3	131
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,066.3	169
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	141.5			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 11 de diciembre de 2017

