

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

20 DE JULIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 19/7/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281.3	312.0	Dem. Máx. Abastecida 19/7/17	
2	Los Mina 5	118.0		Demanda (MW)	2,361
3	Los Mina 6	118.0		Hora Dem. Max.	11:00 p.m
4	Los Mina 7	114.0	316.0	No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Itabo 1	117.0	128.0	EDENORTE	17 (2.2%)
6	Itabo 2	110.0		EDESUR	52 (7.0%)
7	Barahona Carbon	42.4	45.2	EDEESTE	114 (16.9%)
8	Haina TG	99.8		Total (MW)	183
9	Quisqueya 2	220.9	204.4	Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 19/7/17 (MW)	
10	Sultana del Este	66.8	63.4	Termica	2,323.6
11	CEPP 1	16.2	15.3	Renovable	90.0
12	CEPP 2	49.0	34.0	Hidroelectrica	335.4
13	CESPM 1	96.3		Total	2,749.0
14	CESPM 2	98.4		Unidades Indisponibles	
15	CESPM 3	99.6	85.0	Itabo 2 (130 MW)	
16	La Vega	87.6	89.6	Salida: 19 julio 2017	
17	Palamara	102.5	95.0	Causa: Pinche en la caldera	
18	Pimentel 1	30.8	23.6	Posible Entrada: 21 julio 2017	
19	Pimentel 2	27.5	25.2		
20	Pimentel 3	50.4	31.3		
21	Metaldom	40.7	38.2		
22	Los Origenes	57.3	48.9		
23	Monte Rio	96.6	90.6		
24	Quisqueya 1	215.0	149.0		
25	San Felipe	176.4			
26	Estrella del Mar 2	108.6	110.8		
27	INCA KM22	14.2	13.4		
28	Bersal	23.8	16.8		
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,935.6	Eventos Relevantes en el SENI*	
30	Larimar**	50.0	34.0		
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	34.0		
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	22.0		
33	Mte Plata Solar**	30.0			
34	Hidroelectricas**	480.0	335.4		
Totales		3,354.4	2,361		

(*) 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		41
2	ITABO 1	Carbón	120.0	420.0	42
3	ITABO 2	Carbón		420.0	44
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		420.0	46
5	LOS MINA 5	Gas Natural	150.0	570.0	53
6	LOS MINA 6	Gas Natural	150.0	720.0	54
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		720.0	56
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	763.0	58
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	873.6	60
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		873.6	61
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,085.6	62
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,119.8	65
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,182.8	
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,182.8	65
15	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,233.4	69
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,326.4	70
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,357.8	70
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,385.7	70
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,422.1	70
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,513.3	71
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	98.0	1,611.3	71
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,626.9	73
23	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,640.3	75
24	METALDOM	Fuel Oil #6	39.0	1,679.3	75
25	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,696.3	81
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,790.3	86
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,884.3	89
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,978.3	90
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,158.3	101
30	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,243.3	307
31					
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	114.0			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 19 de julio de 2017

