

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

28 DE JULIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 27/7/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281,3	308,0
2	Los Mina 5	118,0	
3	Los Mina 6	118,0	
4	Los Mina 7	114,0	324,0
5	Itabo 1	117,0	128,0
6	Itabo 2	110,0	
7	Barahona Carbon	42,4	45,2
8	Haina TG	99,8	80,0
9	Quisqueya 2	220,9	184,4
10	Sultana del Este	66,8	45,8
11	CEPP 1	16,2	4,9
12	CEPP 2	49,0	26,3
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	85,0
15	CESPM 3	99,6	
16	La Vega	87,6	70,3
17	Palamara	102,5	94,6
18	Pimentel 1	30,8	25,5
19	Pimentel 2	27,5	21,9
20	Pimentel 3	50,4	26,8
21	Metaldom	40,7	19,4
22	Los Origenes	57,3	45,0
23	Monte Rio	96,6	89,9
24	Quisqueya 1	215,0	145,0
25	San Felipe	176,4	
26	Estrella del Mar 2	108,6	109,8
27	INCA KM22	14,2	8,8
28	Bersal	23,8	11,8
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.900,3
30	Larimar**	50,0	15,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	14,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	18,0
33	Mte Plata Solar**	30,0	
34	Hidroelectricas**	480,0	347,7
Totales		3.354,4	2.295

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 27/7/17	
Demanda (MW)	2.295
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	60,4 (8,1%)
EDESUR	139,5 (18,9%)
EDEESTE	75,3 (11,0%)
Total (MW)	275
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 27/7/17 (MW)	
Termica	2.307,2
Renovable	47,0
Hidroelectrica	347,7
Total	2.701,9

Unidades Indisponibles
ITABO 2 (120 MW) Causa: Pinche en la caldera* Salida: 27 de julio 2017 Posible entrada: 29 de julio 2017

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	AES ANDRES	Gas Natural	300,0		41
2	ITABO 1	Carbón	120,0	420,0	42
3	ITABO 2	Carbón	120,0	540,0	44
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540,0	46
5	LOS MINA 5	Gas Natural		540,0	53
6	LOS MINA 6	Gas Natural		540,0	54
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		540,0	56
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,6	650,6	60
9	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	693,6	60
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		693,6	61
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		693,6	65
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34,2	727,8	65
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	939,8	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63,0	1.002,8	68
15	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,0	1.095,8	71
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.127,2	71
17	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.155,1	71
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1.205,7	71
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1.247,3	73
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	68,0	1.315,3	73
21	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.355,3	74
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,9	1.452,2	75
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.467,8	75
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.481,2	79
25	BERSAL	Fuel Oil #6	12,0	1.493,2	85
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.587,2	85
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.681,2	89
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	1.775,2	90
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180,0	1.955,2	100
30	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2.040,2	307
31					
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	114,0			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 27 de julio de 2017

