



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

21 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 20/11/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281.3	313.0	<b>Dem. Máx. Abastecida 20/11/17</b>	
2	Los Mina 5	118.0		Demanda (MW)	2,148
3	Los Mina 6	118.0		Hora Dem. Max.	7:00 p.m
4	Los Mina 7 CC	114.0	319.0	<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
5	Itabo 1	117.0	103.0	EDENORTE	62 (8.6%)
6	Itabo 2	110.0	132.0	EDESUR	80 (11.2%)
7	Barahona Carbon	42.4	45.2	EDEESTE	127 (19.9%)
8	Haina TG	99.8		Total (MW)	269
9	Quisqueya 2	220.9	174.7	<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 20/11/17 (MW)</b>	
10	Sultana del Este	66.8		Termica	1,924.7
11	CEPP 1	16.2	9.5	Renovable	16.0
12	CEPP 2	49.0	26.8	Hidroelectrica	329.3
13	CESPM 1	96.3		Total	2,270.0
14	CESPM 2	98.4			
15	CESPM 3	99.6		<b>Unidades Indisponibles</b>	
16	La Vega	87.6	59.6	<b>Sultana del Este (64 MW)</b>	
17	Palamara	102.5	84.0	Salida: 11 septiembre, 2017	
18	Pimentel 1	30.8	23.7	Causa: Mantenimiento Correctivo	
19	Pimentel 2	27.5	21.9	Posible entrada: 30 noviembre, 2017.	
20	Pimentel 3	50.4	36.4	<b>CESPM 1, 2 Y 3 (95 MW C/U)</b>	
21	Metaldom	40.7	20.1	Salida: 18 noviembre, 2017	
22	Los Origenes	57.3	53.0	Causa: Orden administrativa, por agotamiento numero de arranque.	
23	Monte Rio	96.6	79.3	Posible entrada: 01 diciembre, 2017.	
24	Quisqueya 1	215.0	129.0		
25	San Felipe	176.4	45.0		
26	Estrella del Mar 2	108.6	107.5		
27	INCA KM22	14.2	9.2		
28	Bersal	23.8	11.2		
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,803.0</b>	<b>Eventos Relevantes en el SENI*</b>	
30	Larimar**	50.0	7.0	<b>NOTA:</b> El sabado 18 noviembre, 2017, a las 08:45 a.m., se abrieron las lineas 138 kV Palamara-Hainamosa y Villa Mella-Hainamosa, a fin de realizar soterrado de un tramo de las misma para facilitar construcción del teleférico de Santo Domingo.	
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	9.0		
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0			
33	Mte Plata Solar**	30.0			
34	Hidroelectricas**	480.0	329.3		
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,148</b>		

(\*) 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		37
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	615.0	37
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		615.0	37
4	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	43
5	ITABO 2	Carbón	120.0	855.0	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	46
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	55
8	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	55
9	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	55
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	1,008.6	70
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,008.6	77
14	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,093.6	79
15	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,305.6	79
16	METALDOM	Fuel Oil #6	20.5	1,326.1	80
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,362.5	81
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,413.7	81
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,472.6	82
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,472.6	84
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,488.2	85
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.8	1,574.0	85
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.6	1,647.6	86
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,656.8	86
25	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,684.7	87
26	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,716.1	87
27	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,716.1	90
28	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,716.1	92
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,733.1	95
30	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,733.1	98
31	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,733.1	112
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1,733.1	119
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	1,813.1	138
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,813.1	168
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	129.8			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
20 de noviembre de 2017**

