



**GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *
 19 DE DICIEMBRE 2016**

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 18/12/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	278.0
2	Los Mina 5	118.0	100.0
3	Los Mina 6	118.0	87.0
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	177.0
9	Sultana del Este	66.8	56.0
10	CEPP 1	16.2	
11	CEPP 2	49.0	21.0
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	55.0
16	Palamara	102.5	93.0
17	Pimentel 1	30.8	
18	Pimentel 2	27.5	21.0
19	Pimentel 3	50.4	35.0
20	Metaldom	40.7	38.0
21	Los Origenes	57.3	43.0
22	Monte Rio	96.6	47.0
23	Quisqueya 1	215.0	132.0
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	108.0
26	INCA KM22	14.2	
27	Bersal	23.8	
28	Rio San Juan	1.7	2.0
29			
30	Subtotal Termicas	2,569.7	1,598.0
31	Larimar**	50.0	42.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	75.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	350.0
Totales		3,185.0	2,065

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 18/12/16	
Demanda (MW)	2,065
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	61 (7.9%)
EDESUR	37 (5.5%)
EDEESTE	31 (4.5%)
Total (MW)	129
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 18/12/16 (MW)	
Termica	2,100.0
Renovable	117.0
Hidroelectrica	350.0
Total	2,567.0

Unidades Indisponibles
CESPM 3 (95 MW) Causa: Por Orden Administrativo Salida: 08/12/2016 Entrada: 01/01/2017
CESPM 2 (95 MW) Causa: Por Orden Administrativo Salida: 11/12/2016 Entrada: 01/01/2017
Eventos Relevantes en el SENI A las 2:16 p.m. del día 18/12/16, ocurrió un Evento en la Red de Transmisión del SENI, se perdió tensión en las subestaciones 138 kV, Diesel Pimentel, Nagua, Sánchez y Samana, se normalizo a las 2:29 p.m.

(*) 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	120.0		27
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.0	27
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	38
4	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	41
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		583.0	46
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	693.6	51
7	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	798.6	53
8	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	896.6	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		896.6	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		896.6	56
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		896.6	61
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,108.6	61
13	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.8	1,159.4	63
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,222.4	64
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,273.6	67
16	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,310.0	68
17	LA VEGA	Fuel Oil #6	55.2	1,365.2	68
18	METALDOM	Fuel Oil #6	40.8	1,406.0	69
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	95.0	1,501.0	69
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,594.0	70
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,621.9	70
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,653.3	71
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,668.9	71
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1,677.3	73
25	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,695.3	74
26	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,695.3	82
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,695.3	83
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,790.3	89
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,970.3	95
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,972.2	192
31	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		1,972.2	226
32	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	2,062.2	244
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				106.79

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 18 de diciembre de 2016

