SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
¡ Garantía de todos !

Gerencia de Operaciones

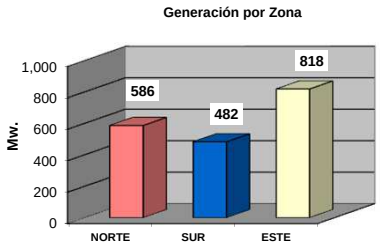
REPORTE DE GENERACION

JUEVES 05 DE MAYO DEL 2016.

GENERACIÓN POR EMPRESA (MW)

ZONA	AYER 9.00 pm	%	AYER 9.00 am	%	HOY 9.00 am	%	POTENCIA NO SERVIDA (MW)		CANTIDAD DE CIRCUITOS POR ZONA		ABIERTOS	
NORTE	678	34%	642	34%	586	31%	124	53%	192	33%	91	47%
SUR	502	25%	403	22%	482	26%	100	43%	194	34%	60	31%
ESTE	815	41%	825	44%	818	43%	10	4%	188	33%	4	2%
Total	1,995		1,870		1,886		234	11%	574		155	27%

EMPRESA						
HAINA	420	21%	412	22%	397	21%
ITABO	23	1%	0	0%	129	7%
HIDRO	239	12%	199	11%	112	6%
SAN FELIPE	0	0%	0	0%	0	0%
LAESA	111	6%	89	5%	100	5%
METALDOM	40	2%	30	2%	31	2%
CESPM	178	9%	180	10%	180	10%
LA VEGA	80	4%	76	4%	70	4%
PALAMARA	91	5%	86	5%	84	4%
CEPP	42	2%	47	3%	47	2%
SEABOARD	110	6%	110	6%	110	6%
MONTERIO	92	5%	82	4%	76	4%
QUISQUEYA I	102	5%	83	4%	80	4%
AES ANDRES	290	15%	299	16%	294	16%
DPP LOS MINA	102	5%	102	5%	102	5%
LOS ORIGENES	59	3%	59	3%	58	3%
INCA KM 22	4	0%	4	0%	4	0%
BERSAL	12	1%	12	1%	12	1%



GENERACIÓN TOTAL

				Var.		Variación
GENERACIÓN TOTAL	1,995		1,870	-7%	1,886	1%
Demanda Estimada	2,415		2,164	-12%	2,120	-2%
Potencia No Servida	17%		14%	-4%	11%	-3%
Hora	9.00 pm		9.00 am		9.00 am	

GENERACIÓN MÁXIMA DE AYER	
MW	1,998
Demanda Estimada	2,323
Potencia No Servida	14%
Hora	11:00 p.m

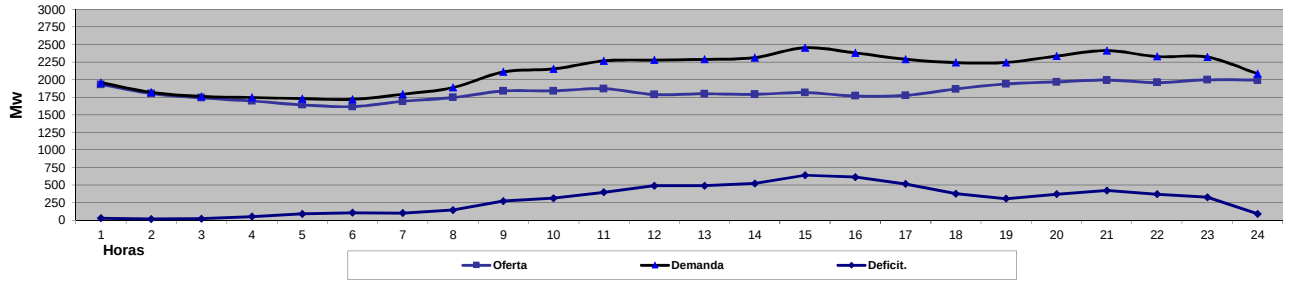
PLANTAS INDISPONIBLES

Tecnología	Combust.	Planta	MW	Planta	MW	Planta	MW	Causa	Salida	Entrada
Turbo Vapor	Carbòn	Itabo 2	130	Itabo 2	130	Itabo 2	130	Mantenimiento mayor	11 de abril 2016	8 de mayo 2016
Ciclo Combinado	Fuel Oil #2	CESPM 1	100	CESPM 1	100	CESPM 1	100	Mantenimiento correctiv	25 de abril 2016	10 de mayo 2016
Turbo Gas	Gas Natural	Los Mina VI	105	Los Mina VI	105	Los Mina VI	105	Mantenimiento mayor	01 de mayo 2016	23 de mayo 2016
0	0	0		0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total			335		335		335		0	0

DEL 04 DE MAYO 2016

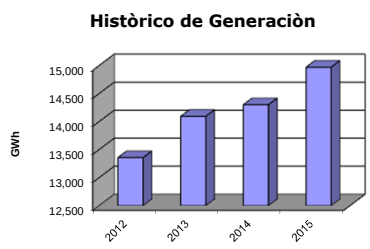
GENERACION VS DEMANDA EN 24 Hrs (GWH)			
Generación	Dem. Estimada	Def	%
43,893	50,950	7,056	14%

DEFICIT BLOQUE HORARIOS (MW)					
23:00 A 8:00	Def.	9:00 A 18:00	Def.	19:00 A 22:00	Def
96	5%	463	20%	366	16%



HISTÓRICO GENERACIÓN

AÑO	2012	2013	Var.	2014	Var.	2015	Var.
GWh	13,356	14,093	5.2%	14,300	1.4%	14,970	4.5%
KWh/habitante	1,414	1,492	5.2%	1,514	1.5%	1,596	5.1%



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

Lista de Mérito

JUEVES 05 DE MAYO DEL 2016.		Tipo de Combustible	Capacidad Disponible	Generacion Actual	Diferencia	Costo Variable de Despacho	Costo Variable de Despacho
Orden	Unidad		(MW)	(MW)	MW	(RD$/MWh)	US$/MWh
1	ITABO 2	Carbón			-	1,087.85	24
2	ITABO 1	Carbón	129.00	129	-	1,097.95	24
3	LOS MINA 5	Gas Natural	105.00	102	3	1,114.05	**24**
4	LOS MINA 6	Gas Natural			-	1,125.96	**25**
5	AES ANDRES	Gas Natural	300.00	294	6	1,327.65	**29**
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	110.60	110	1	1,666.47	**36**
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural			-	1,731.72	**38**
8	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6			-	1,809.95	**39**
9	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.00	200	12	1,864.98	**41**
10	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.00	76	17	1,882.58	**41**
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural			-	1,887.69	**41**
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.00	62	1	1,965.14	**43**
13	BARAHONA CARBON	Carbón	45.00	45	-	2,079.29	**45**
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.20	47	4	2,114.72	**46**
15	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.40	33	3	2,116.97	**46**
16	PALAMARA	Fuel Oil #6	75.00	70	5	2,127.41	**46**
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.90	58	1	2,141.86	**47**
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.00	84	5	2,210.19	**48**
19	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.60	14	2	2,210.49	**48**
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.40	27	4	2,222.67	**48**
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.90	24	4	2,236.42	**49**
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40.00	31	9	2,267.41	**49**
23	BERSAL	Fuel Oil #6	24.00	12	12	2,440.70	**53**
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	4.20	4	0	2,482.25	**54**
25	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.00	90	5	3,264.01	**71**
26	CESPM 1	Fuel Oil #2			-	3,313.75	**72**
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.00	90	5	3,408.72	**74**
28	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural			-	3,424.35	**75**
29	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	2.00	2	-	5,309.11	**116**
30	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	90	-	5,647.43	**123**
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6			-	7,393.63	**161**
32	PUERTO PLATA 1	Fuel Oil #6			-	9,664.68	**211**
33	PUERTO PLATA 2	Fuel Oil #6			-	9,664.68	**211**
34	HAINA 2	Fuel Oil #6			-	10,144.31	**221**
35	HAINA 1	Fuel Oil #6			-	10,144.31	**221**
36	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6			-	10,546.84	**230**
37	HAINA 4	Fuel Oil #6			-	12,378.67	**270**
38	ITABO T/G I (SAN LORENZO)	Fuel Oil #2				17,051.06	**372**
							-
Estas unidades, no definen costo marginal en el sistema							
HIDRO		H20	112	112	-		
QUILVIO C/GUANCHO/LOS COCOS		Viento			-		
QUISQUEYA I		Fuel Oil #6	80	80	-		
TOTAL			**1985**	**1886**	**99**		

FECHA DEL EVENTO:	**EVENTOS RELEVANTES DEL SENI**
TRANSMISIÓN	
GENERACIÓN	
CAUSAS DEL EVENTO	
OBSERVACIONES	

	Empresa	No. Circuitos	Carga Estimada	Observaciones
DISTRIBUCIÓN	EDEESTE			
	EDESUR			
	EDENORTE			

	RD$/US$	US$/MWh
Tasa del Dólar	45.86	
Precio Mercado Spot		77.38

	Precios de combustibles		
Declaracion de Costo de Combustibles:	**US$ Min**	**US$ Max**	**Promedio US$**
Diesel # 6, Barril.	23.03	99.11	61.07
Diesel # 2, Barril	48.17	59.86	54.02
MMBTU Gas Natural =1000pie3	1.99	5.27	3.63