SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
¡ Garantía de todos !

Gerencia de Operaciones

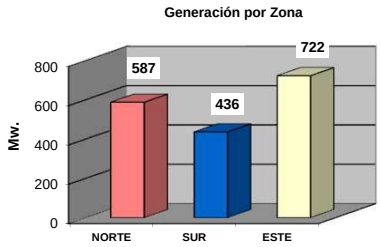
REPORTE DE GENERACION

LUNES 21 DE MARZO 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		CANTIDAD DE CIRCUITOS ABIERTOS	
NORTE	663	34%	529	32%	587	34%	97	28%	192	33%	80	42%
SUR	559	29%	439	26%	436	25%	78	22%	194	34%	36	19%
ESTE	712	37%	694	42%	722	41%	173	50%	188	33%	36	19%
Total	1,934		1,662		1,745		348	17%	574		152	26%

EMPRESA	AYER 9.00 pm	%	AYER 9.00 am	%	HOY 9.00 am	%
HAINA	308	16%	322	19%	307	18%
ITABO	130	7%	132	8%	132	8%
HIDRO	187	10%	37	2%	41	2%
SAN FELIPE	0	0%	0	0%	0	0%
LAESA	85	4%	80	5%	98	6%
METALDOM	41	2%	40	2%	41	2%
CESPM	269	14%	248	15%	270	15%
LA VEGA	97	5%	96	6%	94	5%
PALAMARA	89	5%	92	6%	92	5%
SEABOARD	46	2%	0	0%	45	3%
CEPP	92	5%	91	5%	92	5%
MONTERIO	76	4%	69	4%	70	4%
QUISQUEYA I	139	7%	139	8%	143	8%
AES ANDRES	290	15%	294	18%	298	17%
DPP LOS MINA	0	0%	0	0%	0	0%
LOS ORIGENES	58	3%	0	0%	0	0%
INCA KM 22	4	0%	4	0%	4	0%
BERSAL	23	1%	18	1%	18	1%



GENERACIÓN TOTAL

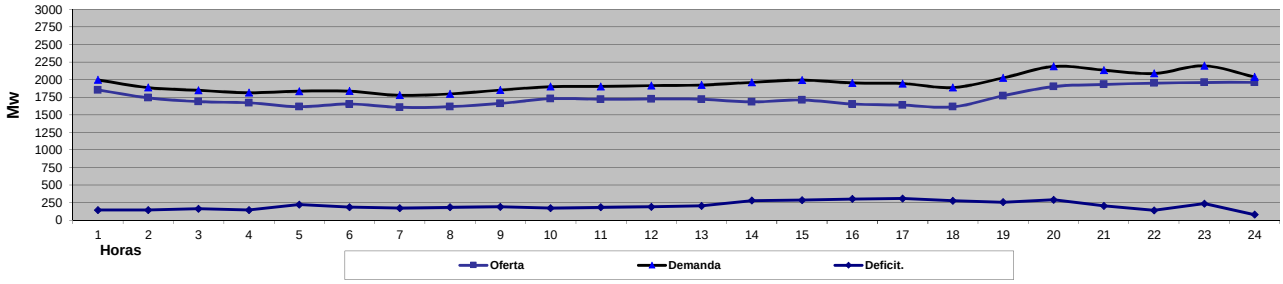
				Var.		Variación
GENERACIÓN TOTAL	1,934		1,662	-16%	1,745	5%
Demanda Estimada	2,137		1,853	-15%	2,093	11%
Potencia No Servida	9%		10%	1%	17%	6%
Hora	9.00 pm		9.00 am		9.00 am	

GENERACIÓN MÁXIMA DE AYER	
MW	1,962
Demanda Estimada	2,197
Potencia No Servida	11%
Hora	11:00 p.m

PLANTAS INDISPONIBLES

Tecnología	Combust.	Planta	MW	Planta	MW	Planta	MW	Causa	Salida	Entrada
Turbo Vapor	Carbòn	Itabo I	130	Itabo I	130	Itabo I	130	Mantenimiento Mayor	28 de febrero 2016	28 de marzo 2016
Turbo Gas	Gas Natural	Los Mina VI	105	Los Mina VI	105	Los Mina VI	105	Mantenimiento Mayor	18 de marzo 2016	26 de marzo 2016
Turbo Gas	Gas Natural	Los Mina V	105	Los Mina V	105	Los Mina V	105	Prog. Combustible	19 de marzo 2016	27 de marzo 2016
0	0	0		0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0			0		0		0		0	0

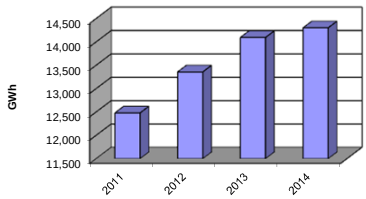
DEL 20 DE MARZO 2016											
GENERACION VS DEMANDA EN 24 Hrs (GWH)				DEFICIT BLOQUE HORARIOS (MW)							
Generación	Dem. Estimada	Def	%	23:00 A 8:00	Def.	9:00 A 18:00	Def.	19:00 A 22:00	Def		
41,793	46,719	4,925	11%	166	9%	238	12%	221	10%		



HISTÓRICO GENERACIÓN

AÑO	2011	2012	Var.	2013	Var.	2014	Var.
GWh	12,478	13,356	6.6%	14,093	5.2%	14,300	1.4%
KWh/habitante	1,321	1,414	6.6%	1,492	5.2%	1,514	1.5%

Històrico de Generaciòn



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

Lista de Mérito

LUNES 21 DE MARZO 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 1	Carbón			-	1,215.26	27
2	ITABO 2	Carbón	132.00	132	-	1,216.63	27
3	LOS MINA 5	Gas Natural			-	1,222.46	**27**
4	LOS MINA 6	Gas Natural			-	1,254.66	**28**
5	AES ANDRES	Gas Natural	300.00	298	2	1,255.42	**28**
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	92.10	92	0	1,495.16	**33**
7	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.00	177	35	1,559.57	**34**
8	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6			-	1,628.72	**36**
9	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.40	35	1	1,643.52	**36**
10	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.00	62	1	1,654.00	**36**
11	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.00	70	15	1,672.16	**37**
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.20	50	1	1,697.68	**37**
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural			-	1,726.97	**38**
14	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.40	10	0	1,730.77	**38**
15	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.90	25	3	1,800.86	**40**
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.60	21	3	1,809.15	**40**
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.00	94	2	1,818.27	**40**
18	METALDOM	Fuel Oil #6	41.00	41	-	1,834.58	**40**
19	BARAHONA CARBON	Carbón	45.00	45	-	1,834.72	**40**
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.00	92	-	1,874.51	**41**
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.90		59	1,880.09	**41**
22	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural			-	1,882.51	**41**
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural			-	2,101.86	**46**
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	4.20	4	0	2,108.74	**46**
25	BERSAL	Fuel Oil #6	24.00	18	6	2,156.37	**47**
26	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.00	90	4	3,038.99	**67**
27	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.00	90	4	3,060.03	**67**
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.00	90	4	3,858.40	**85**
29	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	2.00	2	-	4,758.99	**105**
30	HAINA TG	Fuel Oil #2			-	4,882.90	**107**
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6			-	7,445.25	**164**
32	PUERTO PLATA 1	Fuel Oil #6			-	9,762.60	**214**
33	PUERTO PLATA 2	Fuel Oil #6			-	9,762.60	**214**
34	HAINA 2	Fuel Oil #6			-	10,127.63	**222**
35	HAINA 1	Fuel Oil #6			-	10,127.63	**222**
36	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6			-	10,568.92	**232**
37	HAINA 4	Fuel Oil #6			-	12,358.32	**271**
38	ITABO T/G I (SAN LORENZO)	Fuel Oil #2				17,046.53	**374**
							-
Estas unidades, no definen costo marginal en el sistema							
HIDRO		H20	41	41	-		
QUILVIO C/GUANCHO/LOS COCOS		Viento	23	23	-		
QUISQUEYA I		Fuel Oil #6	143	143	-		
TOTAL			**1886**	**1745**	**141**		

FECHA DEL EVENTO: 17/03/16	**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	45.52	
Precio Mercado Spot		68.18

Declaracion de Costo de Combustibles:	**Precios de combustibles**		
	US$ Min	**US$ Max**	**Promedio US$**
Diesel # 6, Barril.	20.59	99.77	60.18
Diesel # 2, Barril	44.08	54.13	49.10
MMBTU Gas Natural =1000pie3	2.21	5.30	3.76