

CORPORACION DEL ACUEDUCTO Y ALCANTARILLADO DE SANTO DOMINGO
CAASD
SUB-DIRECCION DE OPERACIONES

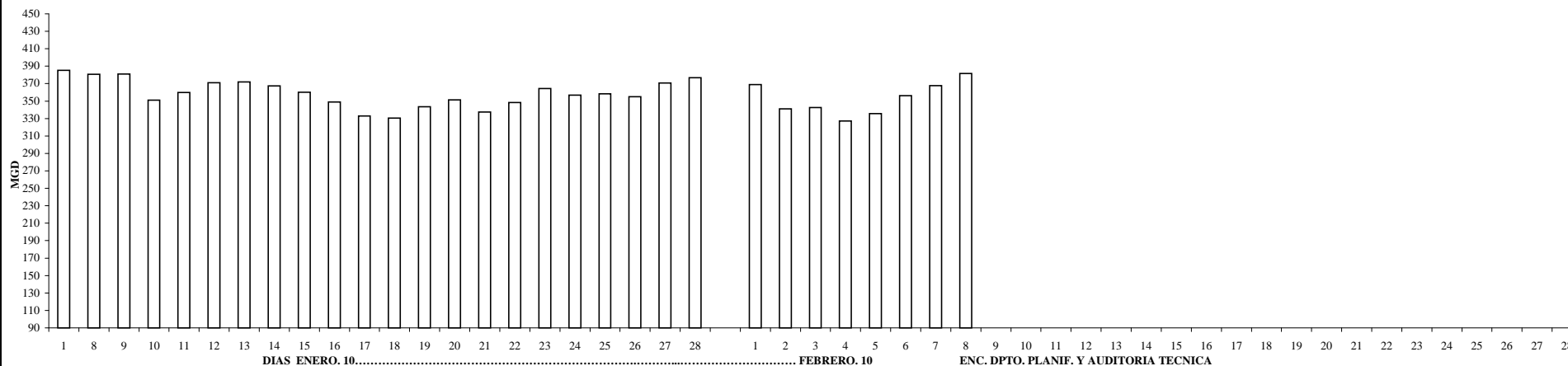
PRODUCCION GENERAL

Correspondiente al: **lunes**

08-03-10

SISTEMAS	MAXIMA	DIA 07	DIA 08	PORCENTAJE	PROD.	OBSERVACIONES
	MGD	MGD	MGD	(%)	M ³ /S	
VALDESIA	143,81	119,61	122,12	85	5,35	NIVEL DE PRESA: VALDESIA: 134.22 / 150.00 MSNM; JIGÜEY: 504.63 / 541.50 MSNM; Q. DEL RIO: 4.59 M ³ /S.
ISA-MANA	15,20	5,00	4,50	30	0,20	14 Hrs. / Apagón. Toma I: Seca. Toma II: Abierta con Poca Agua. Mana: Operó con 1 Eq's./ 3 Eq's. 24 Hrs. (14 Hrs. / Generador / Apagón).
DUEY-GUANANTOS	27,25	4,00	4,00	15	0,18	Dique: Abierto con Poca Agua. Filtro: Seco. Nivel Prom.: 0.28 Mts. (Generador Km. 32 Operó 7 Hrs.).
LA ISABELA	11,50	3,95	6,60	57	0,29	7.72 Hrs. / Apagón. (F/S 3.76 Hrs. / Apagón y Plob. Gen. O.T.). Toma: Operó con 3 Eq's. / 5 Eq's. (3.96 Hrs. / Generador / Apagón). Pta: Operó con 2 Eq's. / 3 Eq's. (3.96 Hrs. / Generador / mant.).
SECTORIALES	8,32	4,05	4,10	49	0,18	F/S 5.77 Hrs. / Apagón. Operó con 19 Eq's. / 27 Eq's. (F/S 5.90 Hrs. Promedio / Ahorro de Energía en 25 Eq's.).
LECHERIA	6,91	1,15	1,15	17	0,05	F/S 8 Hrs. / Apagón. Operó con 2 Eq's. / 8 Eq's.
TOTAL NOR-OESTE	69,18	18,15	20,35	29	0,89	
PLANTAS HAINA I Y II	91,00	32,87	29,90	33	1,31	Energía Estable. Toma: Operó con 2 y 3 Eq's. / 10 Eq's. / Bajo N. (Nivel 14" a las 6:00 am.). Pta I: F/S 13.48 Hrs. / Bajo Nivel. Operó con 3 Eq's. / 10 Eq's. Pta II: F/S 10.75 Hrs. / Bajo Nivel. Operó con 2, 4 y 5 Eq's. / 10 Eq's.
CAMPO DE POZO EL CAFE	1,67	0,76	0,81	49	0,04	F/S 7.40 Hrs. / Apagón. Operó con 7 Eq's. / 9 Eq's.
SISTS.SECTS.	13,02	6,57	5,47	42	0,24	F/S 4.65 Hrs. / Apagón. Operó con 23 Eq's. / 35 Eq's (F/S 7.5 Hrs. Promedio / 17 Eq's.).
TOTAL SUR-OESTE	105,69	40,20	36,18	34	1,59	
TOTAL OESTE	318,68	177,96	178,65	56	7,83	
MATA-MAMON I Y II	9,43	5,86	7,29	77	0,32	8.76 Hrs. / Apagón. (F/S 0.76 Hrs. / Apagón. Operó 8 Hrs. / Generador / Apagón). M. Mamón I : Operó con 3 Eq's. / 4 Eq's. M. Mamón II : Operó con 2 y 3 Eq's. / 4 Eq's
SABANA PERDIDA	7,73	6,07	6,01	78	0,26	Energía Estable. Operó con 8 y 9 Eq's. / 11 Eq's.
SECTORIALES	26,24	17,84	16,62	63	0,73	F/S 4.01 Hrs. / Apagón. Operó con 71 Eq's. / 104 Eq's.
TOTAL NORTE	43,40	29,77	29,93	69	1,31	Generadores: El Eq. 1 de Salomé Ureña Solo Está Trabajando Con Gen. El Generador Trabajó 8.16 Hrs.
LOS MARENOS	37,52	26,07	28,70	76	1,26	Energía Estable. Operó con 13 Eq's. / 17 Eq's.
EL NARANJO	6,55	5,25	5,25	80	0,23	Energía Estable. Operó con 3 Eq's. / 4 Eq's.
LA CATALINA	9,14	5,97	5,97	65	0,26	Energía Estable. Operó con 4 Eq's. / 6 Eq's.
LA JOYA	32,25	26,27	25,77	80	1,13	F/S 0.05 Hrs/ Apagón. Operó con 8 y 9 Eq's. / 11 Eq's.
LA CALETA	6,19	6,19	6,11	99	0,27	F/S 0.05 Hrs/ Apagón. Operó con 2 Eq's. / 2 Eq's.
BRUJUELA CASUI	22,80	17,55	16,00	70	0,70	F/S 0.02 Hrs/ Apagón. Operó con 16 Eq's. / 22 Eq's.
BARRERA DE SALINIDAD	98,16	72,13	84,69	86	3,71	Energía Estable. Toma: Operó con 4, 5 y 6 Eq's. / 8 Eq's. Pta. Agua Clara: Operó con 3, 4 y 5 Eq's. / 8 Eq's.
SECTORIALES	3,73	0,63	0,67	18	0,03	F/S 0.02 Hrs/ Apagón. Operó con 3 Eq. / 7 Eq's. (12.04 Hrs. Promedio Trabajado por Equipo).
TOTAL ESTE	216,34	160,06	173,16	80	7,59	Energía Estable. Operó con 3, 6 y 7 Eq's. / 8 Eq's. Tam. II: Operó con 1 y 2 Eq's. / 6 Eq's.).
TOTAL GENERAL	578,42	367,79	381,74	66	16,72	Aumento en la producción de 13,95 MGD. Promedio total de Apagones 5.77 Hrs. Se Trabajó 5.77 Hrs. Con Generador / Apagón.

PRODUCCION GENERAL: FEBRERO 10 - MARZO 10
PROM. FEBRERO 10: 365 MGD-PROM.MARZO 10: 353 MGD.



DIAS ENERO 10..... FEBRERO 10
ENC. DPTO. PLANIF. Y AUDITORIA TECNICA