

9945 = SL1 12D5/4C
SG(61). 11709
26

ORGANISATION POUR LA MISE EN VALEUR DU FLEUVE SENEGAL

HAUT-COMMISSARIAT

DONNEES COMPLEMENTAIRES RELATIVES
AUX MODELES DE "REPARTITION DES COUTS ET CHARGES"
ET "TARIFICATION DES SERVICES"

Dakar, Décembre 1995

AU NIVEAU DU MALI

Secteur Agricole :

Prévisions du rythme d'aménagement et des coefficients de mise en valeur

Court terme

- aval Manantali 2 000 ha
- aval Kayes 400 ha

Moyen terme

- aval Manantali 1 000 ha
- Zone Logo ou Maloun Kounda 500 ha
- aval Kayes 1 000 ha

Long terme

Karakoro, Falémé, Logo Maloun Kounda, aval Manantali, aval Kayes 8 000 ha.

Source : Direction Nationale du Génie Rural - MDRE - République du Mali.

Hypothèse et rythme d'Aménagement

Type Année	G.M.P. < 100 ha	P.P. > 100 ha	Observations
1. Court terme 1985- 2000	2 000	400	G.M.P. Etude Tecsub dossier d'appel d'offres existant pour les travaux. P.P.-2 Périmètre villageois de 40 ha par an.
2. Moyen terme 2 000 - 2010	2 000	500	
3. Long terme 2010 - 2040	2 000	1 000	
Coef. Moyen de remise en valeur court terme	80 %	60 %	Hypothèse de projection
Coef. Moyen de remise en valeur moyen terme	80 %	80 %	Hypothèse de projection
Coef. Moyen de remise en valeur long terme	95 %	100 %	Revue de sous secteur irrigué Juin 1994.

NB : GMP-Grands et moyens périmètres / PP - Petits périmètres.

Source : Direction Nationale du Génie Rural-MDRE-République du Mali.

Prix des produits agricoles :

	UNITE	1994
- Riz 40	kg	219
- Riz brisé	kg	214
- Fonio	kg	192
- Mil	kg	79
- Sorgho	kg	75
- Niébé	kg	195
(Haricot sec)		
- Maïs	kg	75
- Tomate	kg	207
- Coton		
<u>Divers</u>		
- Maraîchage		
- Viande bovin avec os	kg	810
- Viande caprin		
- Viande ovine	kg	1 056
- Lait de vache	Litre	278
- Lait de brebits		
- Lait de chèvre		
- Peaux		

Source : Direction de la statistique et de l'informatique (DNSI)
- Commissariat au plan

Prix Interieurs des produits agricoles

Prix au producteur	Prix moyen à la consommation
Riz (OP) 183 Riz usiné : 83 123 RM 40 : 226	280 F/kg (88 = 239 F/kg)
Mil 74 F/kg	122 "
Sorgho 66 F/kg	119 "
Maïs 66 F/kg	122 "
Niébé -	150 "
Coton 125 F/kg	

Source : Direction Nationale de l'agriculture.

DE L'ENERGIE ELECTRIQUE : Prévision de la demande d'électricité   c  t moyen et long termes,   l'horizon 2040

Page 7

Etude Tarifaire EDM: Plan de développement

1991 1992 1993 1994 1995 1996 1997 1998 1999 2000 2001 2002 2003 2004 2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011

Année 7.1

4. Demande

Energie (GWh)
Puissance (MW)
Facteur de charge (%)

5. Energie produite (GWh)

Hydro   m lins
Diesel  ternes (< 42)
Manantali
Diesel  ternes
Turbinas   gaz
Défaillances
Total (GWh) (F)
Energie produite (GWh) (F)
Energie pour Cm (F-42)

6. Coûts variables de production (Nv. annuels) (MFCFA/MWh)

6.1 Anciennes unités
Diesel (C)

6.2 Nouvelles unités

Diesel  ternes
Soudes   Selingues
Manantali
Diesel  ternes
Turbinas   gaz
Défaillances
Total coûts variables (MFCFA) (1)
Total des coûts (MFCFA) (C  t du C  )

7. Total des coûts (MFCFA) (C  t du C  )

Invest. et coûts Fixes
(B+R-A)
Coûts variables
(1+C)
Total des coûts (MFCFA)

8. Coûts actuels :

Coût total actualisé à :	6.0% :	103413 MFCFA	Energie	4011	GWh	Cm :	17.2	FCFA/MWh
Coût total actualisé à :	8.0% :	72824 MFCFA	Energie	3934	GWh	Cm :	18.5	FCFA/MWh
Co�t total actualisé � :	10.0% :	55290 MFCFA	Energie	2717	GWh	Cm :	20.4	FCFA/MWh
Co�t total actualisé � :	12.0% :	44672 MFCFA	Energie	1964	GWh	Cm :	22.7	FCFA/MWh
Co�t total actualisé � :	14.0% :	37880 MFCFA	Energie	1476	GWh	Cm :	25.7	FCFA/MWh
Co�t total actualisé � :	16.0% :	31293 MFCFA	Energie	1145	GWh	Cm :	29.1	FCFA/MWh
Co�t total actualisé � :	18.0% :	26002 MFCFA	Energie	913	GWh	Cm :	32.9	FCFA/MWh
Coût total actualisé à :	20.0% :	21597 MFCFA	Energie	745	GWh	Cm :	37.0	FCFA/MWh
Coût total actualisé à :	25.0% :	13493 MFCFA	Energie	486	GWh	Cm :	48.4	FCFA/MWh
Coût total actualisé à :	30.0% :	7987 MFCFA	Energie	344	GWh	Cm :	60.4	FCFA/MWh

  Table d'exp sition

Hypothèse: Manantali en 1996; Cm calculé en 1992

MTABRA.XLS

Etude Tarifaire EDM: Plan de développement

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4. Demande																							
Energie (TWh)	766.7	798.1	829.6	861.1	892.6	924.0	955.5	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0
Puissance (MW)	132.9	139.2	145.4	151.7	158.0	164.3	170.6	176.9	183.2	189.5	195.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8
Facteur de charge (%)	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574
5. Energie produite (GWh)																							
Solaires + Sellaque																							
Diesel casernes (< 72)	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0	230.0
Manantali																							
Diesel nouv.																							
Turbines a gaz																							
Debitance																							
Total (GWh) (F)	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0
accolonne unite (GWh) (E)	75.3	88.1	124.8	148.5	175.3	222.0	236.2	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5
Energie pour Cas (F-E)	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0
Total (GWh) (F)	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
accolonne unite (GWh) (E)	797.3	830.1	862.8	895.5	928.3	961.0	993.7	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5	1026.5
Energie pour Cas (F-E)	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4	211.4
Total (GWh) (F)	585.9	618.7	651.4	684.1	716.9	749.6	782.3	815.1	815.1	815.1	815.1	815.1	815.1	815.1	815.1	815.1	815.1	815.1	815.1	815.1	815.1	815.1	815.1
6. Coûts variables de production (Nv. grossier) (KFCFA/MWh)																							
6.1 Anciennes unite																							
Diesel (C)	885	886	886	887	888	889	890	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
24.300																							
6.2 Nouvelles unite																							
Diesel casernes																							
Solaires + Sellaque																							
Manantali																							
Diesel nouv.																							
Turbines a gaz																							
Debitance																							
Total (KFCFA/MWh) (F)	1926	2510	3197	3808	4498	5702	6073	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368
accolonne unite (KFCFA/MWh) (E)	3271	3274	3277	3280	3283	3286	3289	3292	3295	3298	3301	3304	3307	3310	3313	3316	3319	3322	3325	3328	3331	3334	3337
Total (KFCFA/MWh) (F)	1573	1580	1587	1594	1601	1608	1615	1622	1629	1636	1643	1650	1657	1664	1671	1678	1685	1692	1699	1706	1713	1720	1727
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	55.72	5942	6492	7287	7799	8175	8465	8676	8799	8876	8914	8938	8958	8974	8988	8999	9008	9016	9023	9029	9034	9038	9042
Total des unite (KFCFA/MWh) (E)	1366	2073	2518	3084	3687	4218	4647	4983	5226	5384	5530	5664	5788	5902	6007	6103	6190	6268	6337	6400	6458	6511	6560
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	4430.0	5153.0	5743.0	6343.0	6943.0	7543.0	8143.0	8743.0	9343.0	9943.0	10543.0	11143.0	11743.0	12343.0	12943.0	13543.0	14143.0	14743.0	15343.0	15943.0	16543.0	17143.0	17743.0
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	55.72	5942	6492	7287	7799	8175	8465	8676	8799	8876	8914	8938	8958	8974	8988	8999	9008	9016	9023	9029	9034	9038	9042
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	1366	2073	2518	3084	3687	4218	4647	4983	5226	5384	5530	5664	5788	5902	6007	6103	6190	6268	6337	6400	6458	6511	6560
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	4430.0	5153.0	5743.0	6343.0	6943.0	7543.0	8143.0	8743.0	9343.0	9943.0	10543.0	11143.0	11743.0	12343.0	12943.0	13543.0	14143.0	14743.0	15343.0	15943.0	16543.0	17143.0	17743.0
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	55.72	5942	6492	7287	7799	8175	8465	8676	8799	8876	8914	8938	8958	8974	8988	8999	9008	9016	9023	9029	9034	9038	9042
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	1366	2073	2518	3084	3687	4218	4647	4983	5226	5384	5530	5664	5788	5902	6007	6103	6190	6268	6337	6400	6458	6511	6560
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	4430.0	5153.0	5743.0	6343.0	6943.0	7543.0	8143.0	8743.0	9343.0	9943.0	10543.0	11143.0	11743.0	12343.0	12943.0	13543.0	14143.0	14743.0	15343.0	15943.0	16543.0	17143.0	17743.0
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	55.72	5942	6492	7287	7799	8175	8465	8676	8799	8876	8914	8938	8958	8974	8988	8999	9008	9016	9023	9029	9034	9038	9042
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	1366	2073	2518	3084	3687	4218	4647	4983	5226	5384	5530	5664	5788	5902	6007	6103	6190	6268	6337	6400	6458	6511	6560
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	4430.0	5153.0	5743.0	6343.0	6943.0	7543.0	8143.0	8743.0	9343.0	9943.0	10543.0	11143.0	11743.0	12343.0	12943.0	13543.0	14143.0	14743.0	15343.0	15943.0	16543.0	17143.0	17743.0
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	55.72	5942	6492	7287	7799	8175	8465	8676	8799	8876	8914	8938	8958	8974	8988	8999	9008	9016	9023	9029	9034	9038	9042
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	1366	2073	2518	3084	3687	4218	4647	4983	5226	5384	5530	5664	5788	5902	6007	6103	6190	6268	6337	6400	6458	6511	6560
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	4430.0	5153.0	5743.0	6343.0	6943.0	7543.0	8143.0	8743.0	9343.0	9943.0	10543.0	11143.0	11743.0	12343.0	12943.0	13543.0	14143.0	14743.0	15343.0	15943.0	16543.0	17143.0	17743.0
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	55.72	5942	6492	7287	7799	8175	8465	8676	8799	8876	8914	8938	8958	8974	8988	8999	9008	9016	9023	9029	9034	9038	9042
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	1366	2073	2518	3084	3687	4218	4647	4983	5226	5384	5530	5664	5788	5902	6007	6103	6190	6268	6337	6400	6458	6511	6560
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	4430.0	5153.0	5743.0	6343.0	6943.0	7543.0	8143.0	8743.0	9343.0	9943.0	10543.0	11143.0	11743.0	12343.0	12943.0	13543.0	14143.0	14743.0	15343.0	15943.0	16543.0	17143.0	17743.0
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	55.72	5942	6492	7287	7799	8175	8465	8676	8799	8876	8914	8938	8958	8974	8988	8999	9008	9016	9023	9029	9034	9038	9042
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	1366	2073	2518	3084	3687	4218	4647	4983	5226	5384	5530	5664	5788	5902	6007	6103	6190	6268	6337	6400	6458	6511	6560
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	4430.0	5153.0	5743.0	6343.0	6943.0	7543.0	8143.0	8743.0	9343.0	9943.0	10543.0	11143.0	11743.0	12343.0	12943.0	13543.0	14143.0	14743.0	15343.0	15943.0	16543.0	17143.0	17743.0
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	55.72	5942	6492	7287	7799	8175	8465	8676	8799	8876	8914	8938	8958	8974	8988	8999	9008	9016	9023	9029	9034	9038	9042
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	1366	2073	2518	3084	3687	4218	4647	4983	5226	5384	5530	5664	5788	5902	6007	6103	6190	6268	6337	6400	6458	6511	6560
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	4430.0	5153.0	5743.0	6343.0	6943.0	7543.0	8143.0	8743.0	9343.0	9943.0	10543.0	11143.0	11743.0	12343.0	12943.0	13543.0	14143.0	14743.0	15343.0	15943.0	16543.0	17143.0	17743.0
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	55.72	5942	6492	7287	7799	8175	8465	8676	8799	8876	8914	8938	8958	8974	8988	8999	9008	9016	9023	9029	9034	9038	9042
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	1366	2073	2518	3084	3687	4218	4647	4983	5226	5384	5530	5664	5788	5902	6007	6103	6190	6268	6337	6400	6458	6511	6560
Total des unite (KFCFA/MWh) (F)	4430.0	5153.0	5743.0	6343.0	6943.0	7543.0	8143.0	8743.0	9343.0	9943.0	10543.0	11143.0	11743.0	12343.0	12943.0	13543.0	14143.0	14743.0	15343.0	159			

Etat financier EDIE - Plan de développement

2035 2036 2037 2038 2039 2040 2041 2042 2043 2044 2045 2046

4. Demande

Energie (GWh)
Puissance (MW)
Facteur de charge (%)

5. Energie produite (GWh)

Solaire + Selingue
Diesel électrique (< 92)

Manantali

Diesel renouvel.

Turbines à gaz

Hydroélectricité

Total (GWh) (F)
autonome unités (GWh) (E)
Energie pour Cte (P-L)

6. Coûts variables de production (Nv. groupés)

6.1 Anciennes unités (MFCFA/MWh)

Diesel (C)

6.2 Nouvelles unités

Diesel autonome

Solaire + Selingue

Manantali

Diesel renouvel.

Turbines à gaz

Hydroélectricité

Total coûts variables (MFCFA) (D)
Total des coûts (MFCFA) (Calcul du Cte)

Invest. et coûts Fixes (B + R-A)
Coûts variables (D + C)

Total des coûts (MFCFA)

8. Coûts actualisés :

0.1

987.0 987.0 987.0 987.0 987.0 987.0 987.0 987.0 987.0 987.0 987.0 987.0
196.8 196.8 196.8 196.8 196.8 196.8 196.8 196.8 196.8 196.8 196.8 196.8
0.574 0.574 0.574 0.574 0.574 0.574 0.574 0.574 0.574 0.574 0.574 0.574

230.0 230.0 230.0 230.0 230.0 230.0 230.0 230.0 230.0 230.0 230.0 230.0

474.0 474.0 474.0 474.0 474.0 474.0 474.0 474.0 474.0 474.0 474.0 474.0

247.5 247.5 247.5 247.5 247.5 247.5 247.5 247.5 247.5 247.5 247.5 247.5

74.0 74.0 74.0 74.0 74.0 74.0 74.0 74.0 74.0 74.0 74.0 74.0

1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0

1026.5 1026.5 1026.5 1026.5 1026.5 1026.5 1026.5 1026.5 1026.5 1026.5 1026.5 1026.5

211.4 211.4 211.4 211.4 211.4 211.4 211.4 211.4 211.4 211.4 211.4 211.4

815.1 815.1 815.1 815.1 815.1 815.1 815.1 815.1 815.1 815.1 815.1 815.1

891 891 891 891 891 891 891 891 891 891 891 891

6368 6368 6368 6368 6368 6368 6368 6368 6368 6368 6368 6368

3432 3432 3432 3432 3432 3432 3432 3432 3432 3432 3432 3432

158.9 158.9 158.9 158.9 158.9 158.9 158.9 158.9 158.9 158.9 158.9 158.9

9959 9959 9959 9959 9959 9959 9959 9959 9959 9959 9959 9959

2154 6710 2004 4319 4319 5223 3813 4399 3761 4347 3175 -25020

9068.2 9068.2 9068.2 9068.2 9068.2 9068.2 9068.2 9068.2 9068.2 9068.2 9068.2 9068.2

11223 13778 11072 13387 13387 14292 12881 13467 12820 13415 12243 -25020

Etude Tarifaire EDM: Plan de développement

1991 1992 1993 1994 1995 1996 1997 1998 1999 2000 2001 2002 2003 2004 2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011

4. Demande																				
Energie (GWh)	(211)	224	238	248	259	264.8	315.8	348.1	380.7	410.1	437.4	464.6	491.9	519.1	546.4	571.8	609.3	640.8	672.3	703.7
Puissance (MW)	42.2	44.7	47.4	49.4	51.6	56.8	63.0	69.4	75.9	81.8	87.2	92.7	98.1	103.5	109.0	115.2	121.5	127.8	134.1	140.3
Facteur de charge (%)	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574

5. Energie produite (GWh)																				
Solaire + Selingue	176.8	180	192.18	199	208.5	220	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
Hydroli estimes (< 92)	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Mécanique																				
Diesel nouv.						54	85	117	150	179	206	234	261	288	337	351	364	376	400	429
Turbines a gaz																9	8	8	8	8
Defaillances																10	31	51	60	64
Total (GWh) (E)	211	224	238	248	259	285	316	348	381	410	437	465	492	519	548	601	634	666	699	732
Autonomie unites (GWh) (E)	211.41	211	211	211	211	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
Energie pour Cn (E-3)						26.1988	57.1886	89.522	122.0812	151.541	178.78306	206.035	233.282	260.572245	309.631	342.363	375.095	407.827	440.558	473.29

6. Coûts variables de production (Nv. gousa)																				
6.1 Anciennes unites																				
Diesel (C)																				

6.2 Nouvelles unites																				
Solaire + Selingue																				
Diesel ancien																				
Mécanique																				
Diesel nouv.																				
Turbines a gaz																				
Defaillances																				

7. Total des unites (MFCFA) (Calcul du Cn)																				
Invest. et autres Frais																				
Coûts variables																				
Total des unites (MFCFA)																				

8. Coûts actuelles :																				
Coût total actualise a :																				
Coût total actualise b :																				
Coût total actualise c :																				
Coût total actualise d :																				
Coût total actualise e :																				

Hypothèse: Manantali en 1996; Cn calculé en 1996

2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030 2031 2032 2033

4. Demande

Energie (GWh)	766.7	798.1	829.6	861.1	892.6	924.0	955.5	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0
Puissance (MW)	152.9	159.2	165.4	171.7	178.0	184.3	190.6	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8
Facteur de charge (%)	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574

5. Energie produite (GWh)

Solaire + Seling	230	236	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
Usine existante (1-1)																					
Manantali	420	430	436	445	451	458	465	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
Diéala nouv.	75	98	125	149	175	222	236	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
Turbines à gas	71	71	71	71	71	71	71	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Deficitance	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
Total (GWh) (1)	797	830	863	896	928	961	994	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026
incendies unités (GWh) (2)	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
Energie pour Cm (1-2)	538.754	571.406	604.218	636.95	669.662	702.414	735.146	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878

6. Coûts variables de production (Nv. enroulé)

6.1. Anciennes unités

Diéala (2)	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

6.2. Nouvelles unités

Solaire + Seling																					
Diéala ancienne																					
Manantali																					
Diéala nouv.																					
Turbines à gas																					
Deficitance																					
Total coûts variables (MFCFA) (1)																					
Invest. et costs fixes (B + R.A)																					
Cost variables (1)(1)																					
Total des coûts (B+C+D)																					

7. Total des coûts (MFCFA) (Calcul du Cm)

Invest. et costs fixes (B + R.A)	6562	1457	4883	5003	1696	5123	10223	6282	2210	7066	4762	4638	7066	4638	2210	7315	2210	5516	5516	2210	5516
Cost variables (1)(1)	5044.4	5631.2	6321.5	6936.2	7629.0	8294.8	8794.4	9648.6	9648.6	9648.6	9648.6	9648.6	9648.6	9648.6	9648.6	9648.6	9648.6	9648.6	9648.6	9648.6	9648.6
Total des coûts (B+C+D)	11607	7088	11204	11939	9325	12987	19018	15930	11838	16715	14411	14286	16715	14286	11838	16964	11838	15165	15165	11838	15165

8. Coûts actuels

a : Actualisation au 01/01/1989 des valeurs comprises entre 1996 et 2046.

- Toutes les valeurs monétaires des tableaux ci-dessus sont relatives à un taux d'actualisation de 10 %.

Etude Tarifaire EDM: Plan de développement

2034 2035 2036 2037 2038 2039 2040 2041 2042 2043

4. Demande

Energie (GWh)	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0	987.0
Puissance (MW)	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8	196.8
Facteur de charge (%)	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574

5. Energie produite (GWh)

Soluba + Solingue	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
Diesel extension (< 92)										
Manantali	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
Diesel nouv.	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
Turbines a gaz	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Defaillance	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
Total (GWh) (F)	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026
anciennes unités (GWh) (E)	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
Energie pour Cm (F-E)	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878	767.878

6. Coûts variables de production (Nv. groupés)

6.1 Anciennes unités (MFCFA/MW)

Diesel (C) 24.300

6.2 Nouvelles unités

Soluba + Solingue pour extension

Diesel ancienne 24.300

Manantali Pour Mésaire

Diesel nouv. 24.300

Turbines a gaz 43.792

Defaillance 150.0

Total coûts variables (MFCFA) (D)

7. Total des coûts (MFCFA) (Calcul du Cm)

Invest. et coûts Fixes (B+E-A)

Coûts variables (D-C)

Total des coûts (MFCFA)

H. Coûts actualisés :

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
211	224	238	248	259	264.8	315.8	348.1	380.7	410.1	437.4	464.6	491.9	519.1	546.4	577.8	609.3	640.8	672.3	703.7	735.2	766.7
42.2	44.7	47.4	49.4	51.6	56.8	63.0	69.4	75.9	81.8	87.2	92.7	98.1	103.5	109.0	115.2	121.5	127.8	134.1	140.3	146.6	152.9
0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574

176.8	180	192.18	199	208.5	210	212	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
9.0619458	10.8309	14.339045	13.4791	37.7877	66.3274	117.111	149.67	179.13	206.3771499	233.624	260.871	288.1180784	337.22	350.932	363.683	376.415	400.147	428.879	414	420	420

211	224	238	248	259	265	316	348	381	410	437	465	492	519	546	568	601	634	666	699	732	765	797
211.40972	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
12.861946	26.2109	36.5390205	47.1791	73.378	104.368	146.701	169.2693	196.72	223.9674263	253.214	280.461	307.7083568	336.81	369.542	422.274	455.006	487.728	520.47	553.201	586.935	620.668	654.401

5. Coûts variables de production (N. groupé)

5.1. Autoproduction (N. groupé)

Diesel (C)

(KCHF/A/MWh)

5.2. Nouvelles unités

Soudes + Solaire

Diesel actions (< 92)

Mécanisme

Diesel nouv.

Turbines à gaz

Dérivations

Total des coûts variables (MECFA) (1)

Total des coûts (MECFA) (2) (calcul de C2)

Invest. et coûts fixes (B+R+A)

Coûts variables (D+C)

Total des coûts (MECFA)

Coûts actualisés :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

Coût total actualisé a :

MTA90A.XLS

Manantali en 1998; Cm 1992

Remarque :

Coût total actualisé a :	6.0% :	108174	MECFA	Energie	6011	GWb	Cm :	17.662	FCFA/MWh
Coût total actualisé a :	8.0% :	74488	MECFA	Energie	3994	GWb	Cm :	18.933	FCFA/MWh
Coût total actualisé a :	10.0% :	55987	MECFA	Energie	2717	GWb	Cm :	20.607	FCFA/MWh
Coût total actualisé a :	12.0% :	44518	MECFA	Energie	1964	GWb	Cm :	22.666	FCFA/MWh
Coût total actualisé a :	14.0% :	36979	MECFA	Energie	1476	GWb	Cm :	25.008	FCFA/MWh
Coût total actualisé a :	16.0% :	31740	MECFA	Energie	1145	GWb	Cm :	27.714	FCFA/MWh
Coût total actualisé a :	18.0% :	27911	MECFA	Energie	913	GWb	Cm :	30.538	FCFA/MWh

[illegible]

MTA CBX12

Hypothèse: Manantali en 1996; Cm calculé en 1996

Etude Tarifaire EDM: Plan de développement

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4. Demande																								
Energie (GWh)	788.1	829.6	861.1	892.6	924.0	955.5	986.9	1018.3	1049.7	1081.1	1112.5	1143.9	1175.3	1206.7	1238.1	1269.5	1300.9	1332.3	1363.7	1395.1	1426.5	1457.9	1489.3	1520.7
Planches (MW)	159.2	165.4	171.7	178.0	184.3	190.6	196.9	203.2	209.5	215.8	222.1	228.4	234.7	241.0	247.3	253.6	259.9	266.2	272.5	278.8	285.1	291.4	297.7	304.0
Puissance de charge (S)	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574	0.574
5. Energie produite (GWh)																								
Solaires + Solingues																								
Décharge annuelle (< 92)	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
Marinier	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444
Décharge neuve	98 075	124 807	148 539	175 271	222 003	246 235	247 466	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
Turbines à gaz	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Décharge neuve	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Total (GWh) (F)	830	963	996	928	961	994	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026
Productions unitaires (GWh) (E)	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
Exemple pour Oca (F-E)	618.665	651.397	684.129	716.861	749.593	782.325	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057	815.057
6. Coûts variables de production (N. gros)																								
6.1. Amortissement unitaire																								
Décharge (C)	886	886	887	888	889	890	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
6.2. Nouvelles unités																								
Solaires + Solingues																								
Décharge annuelle (< 92)	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300
Marinier	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300	24 300
Décharge neuve	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792	41 792
Turbines à gaz	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0
Décharge neuve	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0	150 0
Total coûts variables (MFCFA) (N)	2516	3197	3808	4498	5702	6073	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368	6368
Total des coûts (MFCFA) (Cajet du Cn)	3274	3277	3280	3283	3286	3289	3292	3295	3298	3301	3304	3307	3310	3313	3316	3319	3322	3325	3328	3331	3334	3337	3340	3343
Invest. et coûts fixes	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0	158 0
Coût variables	5942	6032	7247	7939	8175	9105	9959	9959	9959	9959	9959	9959	9959	9959	9959	9959	9959	9959	9959	9959	9959	9959	9959	9959
Total des coûts (MFCFA) (D-C)	2913	3518	3064	4053	6218	5900	1945	-258	1099	4319	4319	2004	7277	11465	16468	20555	24642	28729	32816	36903	40990	45077	49164	53251
Total des coûts (MFCFA)	5055.9	5745.4	6359.2	7051.2	7286.2	8214.9	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2	9068.2
R. Coûts annuels :	7909	9264	9424	11105	13504	14115	11014	8810	10167	13387	13387	11072	14045	20563	25536	31123	37415	44229	51561	59483	67905	76827	86149	95871

Qualification au 01/01/1989 des valeurs comprises entre 1996 et 2004

Les données sont exprimées en millions de francs CFA

TABLEAU 4 a

CALCUL DU COUT MARGINAL A LONG TERME ET COUT MOYEN ACTUALISE												
Année	-3	-2	-1	0	1	2	3	4	5	6	7	8
	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Taux d'inflation	3%											
Taux d'actualisation	10%											
Année d'actualisation	1992											
Volume d'eau supplémentaire consommé en .000 m3			0	0	963	2 917	4 629	5 251	6 592	8 038	9 504	11 084
Volume actualisé en valeur 1992 en .000 m3			0	0	875	2 411	3 478	3 587	4 093	4 539	4 877	5 171
Volume d'eau marginal global actualisé		29 012 en .000 m3										
Revenu marginal et hors vente d'eau en MFCEA HT				0	17	50	80	90	114	138	164	191
Coût d'exploitation marginal (hors amortissement) en MFCEA HT				0	145	428	667	756	940	1 131	1 330	1 537
Acquisition d'actifs immobilisés en MFCEA HT				1 875	5 874	6 385	4 712	1 216	1 719	1 269	966	966
Coûts différentiels en MFCEA				1 875	6 002	6 763	5 300	1 882	2 545	2 262	2 132	2 312
Coûts différentiel actualisé en MFCEA				1 875	5 457	5 589	3 982	1 285	1 580	1 277	1 094	1 078
Valeur résiduelle des investissements de l'année en				2 293	7 298	7 602	5 380	1 256	1 789	1 244	892	866
Valeur résiduelle globale actualisée en MFCEA				13 398								
VALEUR ACTUELLE DES COUTS DIFFERENTIELS				9 820 en MFCEA HT 1992								
COUT INCREMENTAL MOYEN en AUC				338 en FCEA HT / m3								
Volume d'eau vendue en .000 m3				18 661	19 624	21 578	23 290	23 912	25 253	26 669	28 165	29 745
Volume d'eau vendue actualisée en .000m3				18 661	17 840	17 833	17 498	16 332	15 680	15 054	14 453	13 876
Cumul actualisé des volumes de ventes d'eau				147 228 en .000 m3								
Recettes actualisées des ventes d'eau en MFCEA HT (avec le tarif d'équilibre)				2 965	3 362	3 398	3 069	2 544	2 448	2 253	2 089	1 988
Cumul actualisé				24 116 en MFCEA HT								
VALEUR MOY. ACT. DU PRIX D'EQUILIBRE				164 en FCEA HT / m3								
Recettes actualisées des ventes d'eau en MFCEA HT (avec le tarif d'équilibre à bénéfice nul)				3 866	3 757	3 754	3 555	3 324	3 110	2 909	2 729	2 563
Cumul actualisé				29 567 en MFCEA HT								
VALEUR MOY. ACT. DU PRIX D'EQUILIBRE A BENEFICE NUL				201 en FCEA HT / m3								

Tarifs en FCFA HT / m3	Scénario - EDM		Centres			
	Base	Réduit	Bamako	Extérieurs	Ségou	Kayes Tombouctou
Couverture des frais de main d'œuvre	29	28	29	27	31	33
Couverture des frais d'énergie	34	32	30	40	18	26
Couverture de l'approvisionnement en matières premières	21	20	22	19	22	26
Couverture des frais d'entretien	16	16	16	18	20	17
Couverture de la variation de stock d'eau non facturée	-1	-1	-1	-2	-1	-1
Couverture des charges annexes	34	34	33	36	36	27
Couverture des coûts d'exploitation(hors amort) moins les revenus annexes	132	129	129	137	126	129
Couverture des frais financiers	13	14	13	16	28	29
Couverture des impôts	2	2	2	13	151	156
Couverture du remboursement de capital	6	6	6	5	6	7
Couverture des 20% d'investissements	36	35	29	97	273	284
TOTAL 1 ou tarif d'équilibre	188	187	178	269	584	604
Couverture des amortissements	64	63	55	86	95	100
TOTAL 2 ou tarif d'équilibre des bénéfices	211	208	198	253	399	413
VALEUR MOY. ACT. DU TARIF D'EQUILIBRE	164	173	155	198	390	388
VALEUR MOY. ACT. DU TARIF D'QUILIBRE A BENEFICE NUL	201	212	181	246	397	396
COUT INCREMENTAL MOYEN ou AIC	338	558	267	678	2718	4110

Tx d'actua. 10%

MINISTRE DES MINES, DE
L'INDUSTRIE ET DE L'HYDRAULIQUE

MINISTRE DES FINANCES ET DU COMMERCE

REPUBLIQUE DU MALI
UN PEUPLE - UN BUT - UNE FOI

ARRETE INTERMINISTERIEL N° 94-1089 /MMIH-MFC

**PORTANT MODIFICATION DES ANNEXES DE L'ARRETE
INTERMINISTERIEL N°94-442/MMHE-MCTI DU 31 JANVIER
1994**

LE MINISTRE DES MINES, DE L'INDUSTRIE ET DE L'HYDRAULIQUE,
LE MINISTRE DES FINANCES ET DU COMMERCE,

- Vu la Constitution;
- Vu l'Ordonnance N°26/PGP du 14 Octobre 1960 portant création de la Société Energie du Mali;
- Vu la Convention du 17 Janvier 1961 entre le gouvernement du Mali et la Société Energie du Mali;
- Vu la Loi N°61-9/AN-RM du 17 Janvier 1961 portant approbation de la dite convention;
- Vu la Loi 62-58/AN-RM du 6 Août 1962 portant approbation des cahiers de charges des concessions de distributions publiques d'Eau et d'Electricité;
- Vu l'Ordonnance N°92-030/P-CTSP du 14 Mai 1992 portant prorogation de la Loi N°62-58/AN-RM du 6 Août 1962;
- Vu le Décret N° 94-067/P-RM du 6 Février 1994 portant nomination des membres du Gouvernement.

A R R E T E N T

ARTICLE 1er. - Les annexes à l'arrêté interministériel n°94-442/MMHE-MCTI du 31 Janvier 1994 sont modifiées ainsi qu'il suit :

ANNEXES A L'ARRETE INTERMINISTERIEL
N° 9 ~~1089~~ MMH-MFC DU

9 MARS 1994

TABLEAU E1

TARIFICATION NATIONALE BASSE TENSION (Hors TVA)

CATEGORIES DE TARIF	TARIF
TARIF SOCIAL (Compteur 2 fils 3 ou 5 A jusqu'à 50kWh/mois)	
- Prix proportionnel (FCFA/kWh)	
TARIF NORMAL	58
- Prix proportionnel (FCFA/kWh)	82
TARIF ECLAIRAGE PUBLIC	
- Les 120 premières heures d'utilisation mensuelle de la puissance souscrite, (FCFA/kWh)	82
- Le surplus (FCFA/kWh)	55
NB : La TVA au taux de 10% en sus	

AU NIVEAU DE LA MAURITANIE

PRIX MOYENS OBSERVES A NOUAKCHOTT EN 1995

Produits	Unité	Janv.	Fév.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juillet	Aout	Sept.	Oct.	Nov.	Moy.
<i>Céréales</i>													
Riz (Brisures, vente au détail)	kg	68	69	65	65	65	66	67	67	67	66	67	66
Mil (Blanc local "busna", vente au détail)	"	54	58	56	52	50	50	51	52	52	48	50	52
Blé (Grains importés, vente au détail)	"	31	30	30	32	36	38	40	45	45	53	55	39
Mais (Grains importés, vente au détail)	"	51	55	60	55	58	49	55	55	54	63	71	57
<i>Légumes</i>													
Carottes	kg	135	118	100	103	97	125	187	212	300	285	227	172
Oignons	"	133	145	143	97	71	88	103	122	110	127	122	115
Pommes de terre	"	132	145	140	113	101	103	149	133	107	118	117	123
Haricots (niébé)	"	61	68	63	66	70	83	108	118	118	108	75	85
<i>Viande</i>													
Boeuf (viande ordin.)	"	327	325	314	317	310	320	320	323	324	352	348	325
Mouton (viande ordin.)	"	400	400	392	390	393	403	408	403	403	400	400	399
Chameau (viande ordin.)	"	340	332	323	333	333	345	343	347	348	348	347	340

source : Office National de la Statistique

Demande en eau actuelle et à l'horizon 200

Quartier	Type d'AEP	Population h	Consommation l/h/j	Cons. totale réseau	m ³ /j puits
Kilinkaré	R	500	35	17,5	100
	V/B	400	20	8	
	P	5 000	20		
Moderne	R	1 000	35	35	20
	V/B	900	20	18	
	P	1 000	20		
Jedida	R (moyen standing)	2 000	65	130	20
	R (évolutif)	2 000	35	70	
	V/B	1 000	20	20	
	P	1 000	20		
Sinthiane	R	500	35	17,5	16
	V/B	400	20	8	
	P	800	20		
Kebbé	R	0	-	-	50
	V/B	0	-	-	
	P	2 500	20		
Gattaga	R	3 000	35	105	90
	V/B	2 500	20	50	
	P	4 500	20		
Gourel Sanghé	R	1 000	35	35	26
	V/B	1 000	20	20	
	P	1 300	20		
Touldé	R	1 600	35	56	32
	V/B	2 300	20	46	
	P	1 600	20		
Tinzah	R	400	35	14	28
	V/B	400	20	8	
	P	1 400	20		
Total demande domestique				658	382
Demande équipements quartiers				80	
Demande artisanat				42	
Sous total				780	382
Demande totale				1 162 m ³ /j	

La consommation spécifique nette (demande totale / population) est d'environ 29 l/h/j.

Demande en eau par quartier en 2000

Quartier	Type d'AEP	Population h	Consommation l/h/j	Cons. totale m ³ /j
Kilinkaré	Réseau	5 400	50	270
	Borne-Fontaine	3 000	20	60
Moderne	R	2 200	50	110
	BF	1 200	20	24
Jedida	R	2 500	80	200
	R	2 000	50	100
	BF	2 500	20	50
Sinthiane	R	1 300	50	65
	BF	700	20	14
Kebbé	R	2 000	50	100
	BF	1 000	20	20
Gattaga	R	5 000	50	250
	BF	2 800	20	56
Gourel Sanghé	R	3 000	50	150
	BF	1 500	20	30
Touldé	R	3 200	50	160
	BF	1 700	20	34
Tinzah	R	1 000	80	80
	R	11 000	50	550
	BF	6 400	20	128
Total demande domestique				2 451
Demande équipements quartiers				120
Demande artisanat				80
Demande totale				2 651 m ³ /j

Ces chiffres donnent une consommation spécifique nette d'environ 45 l/h/j, ce qui est très correct, puisqu'une partie des besoins non domestiques sera satisfaite à partir des puits.

Demande en eau actuelle et à l'horizon 2000

Quartier	Taux de branchement (%)	Population (h)	Consommation (l/h/j)	Consommation totale (m ³ /j)
Escale/Medina	60	10 000		
Moyen standing raccordé (a)		1 500	60	90
Moyen standing raccordé (b)		4 500	40	180
Alimentés par voisin / BF		4 000	20	80
Total quartier				350
N'Diourbel	33	3 000		
Moyen standing raccordé (b)		1 000	40	40
Alimentés par voisin / BF		2 000	20	40
Total quartier				80
Sattara 1	20	16 000		
Evolutif raccordé		3 200	30	96
Alimentés par voisin / BF		12 800	15	192
Total quartier				288
Sattara Est (bariques)	20	15 000		
Moyen standing raccordé (a)		1 000	60	60
Moyen standing raccordé (b)		2 000	40	80
Evolutif raccordé		1 000	30	30
Voisin / BF		11 000	15	165
Total quartier				335
Demande domestique				1 053 m³/j
Demande des équipements de quartiers				90 m³/j
Demande de l'artisanat				60 m³/j
Provision pour industries agro-alimentaires				97 m³/j
TOTAL				1 300 m³/j

Ces chiffres donnent une consommation spécifique nette d'environ 30 l/h/j. Cette consommation paraît faible, mais l'eau du fleuve et celle des puits continuera à être utilisée pour les besoins non-domestiques.

2.4.1 Capacité de production nécessaire

C'est la capacité de production nécessaire pour satisfaire la demande en eau, en tenant compte des pertes techniques sur le réseau et sur l'adduction (pour la variante forages) et de la pointe saisonnière :

2.3 Demande en eau actuelle et à l'horizon 2 000

En l'absence de compteurs de quartiers, la demande en eau actuelle peut être estimée sur la base de l'occupation des sols, du taux de raccordement, de l'équipement sanitaire et des consommations spécifiques moyennes, comme le montre le tableau suivant qui donne les ordres de grandeur des consommations par quartier :

Quartier	Population (h)	Consommation (l/h/j)	Consommation totale (m ³ /j)
Escale/Medina			
Moyen standing raccordé (a)	1 200	50	60
Moyen standing raccordé (b)	3 400	30	102
Alimentés par voisin	3 000	20	60
Alimentés par BF	800	10	8
Total quartier			230
N'Diourbel			
Moyen standing raccordé (b)	600	25	15
Alimentés par voisin	1 200	15	18
Alimentés par BF	600	10	6
Total quartier			39
Sattara 1			
Evolutif raccordé	1 200	20	24
Alimentés par voisin	3 800	15	57
Alimentés par BF	6 200	10	62
Autre source	800	-	-
Total quartier			143
Sattara Est (barques)			
Alimentés par BF	8 400	10	84
Autre source	800	-	-
Total quartier			84
Demande domestique			496 m ³ /j
Demande des équipements de quartiers (2 l/h/j)			64 m ³ /j
Demande de l'artisanat			40 m ³ /j
TOTAL			600 m³/j

La consommation spécifique nette (demande totale / population) serait d'environ 19 l/h/j.

TABLEAU 5.10
REPARTITION POUR L'AN 2000 DES BESOINS TOTAUX
PAR ARRONDISSEMENT

Arrondissements	Besoins moyens (m ³ /j)	Besoins de pointe (m ³ /j)
Riad	1 189	1 308
Arafat	2 764	3 040
Toujounine	1 898	2 088
Dar Naïm	1 903	2 093
Teyarett	2 508	2 759
Ksar	4 723	5 195
Tevragh Zeïna	8 248	9 073
Sebkha	2 739	3 013
El Mina	5 072	5 579
TOTAL	31 044	34 149

Nota : Il est rappelé que les chiffres de besoins ci-dessus correspondent aux consommations prévues chez les abonnés. Les chiffres de production nécessaire en tête du réseau s'obtiennent par multiplication par le coefficient ($1/0,8 = 1,25$).

Les besoins les plus forts apparaissent à Tevragh Zeïna et Ksar (forte proportion d'habitat de haut et moyen standing, administration, industrie et commerce très importants), puis à El Mina (forte population, zone d'activité économique). Les besoins les plus faibles proviennent des arrondissements les plus récents (Dar Naïm, Riad) ou/et les plus loin du centre ville (Riad, Toujounine).

5.2.2.3. Politique préconisée en matière de bornes fontaines

Pour contribuer efficacement à la promotion des branchements individuels, il est nécessaire de limiter le nombre de bornes fontaines en activité au strict minimum.

En 1992, il a été recensé 84 bornes fontaines se répartissant en 63 bornes fontaines dites "classiques" dont un grand nombre sera à réhabiliter et 21 bornes fontaines de type kiosque plus récentes.

On peut admettre qu'une borne fontaine classique peut desservir jusqu'à environ 1500 personnes et une borne fontaine kiosque jusqu'à environ 3500 personnes si l'on tient compte des revendeurs.

A l'horizon 2000, la SONELEC devra donc maintenir en exploitation un parc de 200 bornes fontaines pouvant desservir environ 571 000 habitants qui ne seront pas encore raccordés.

5.2.3. Répartition spatiale des besoins en l'an 2000

Etant donnée la répartition des habitants présentées dans le Tableau 2.13, les consommations domestiques moyennes par arrondissement pour l'an 2000 sont les suivantes :

TABLEAU 5.9

REPARTITION DES CONSOMMATIONS DOMESTIQUES PAR ARRONDISSEMENT EN L'AN 2000 (EN JOUR MOYEN)

ARRONDISSEMENTS	Bas standing m3/jour	Moyen standing m3/jour	Haut standing m3/jour	Non raccordés m3/jour	TOTAL m3/jour	Conso./hab l/j/hab
RIAD	202	0	0	904	1106	19
ARAFAT	301	827	162	1349	2639	26
TOUJOUNINE	256	148	0	1148	1552	20
DAR NAIM	333	0	0	1488	1821	19
TEYARETT	351	456	0	1571	2378	22
KSAR	33	1317	504	149	2003	57
TEVRAGH ZEINA	62	2297	4158	276	6792	84
SEBKHA	233	1320	0	1042	2594	29
EL MINA	525	1206	0	2350	4081	24
TOTAL	2297	7570	4824	10276	24966	31

Il apparaît que les plus fortes consommations domestiques sont obtenues à Tevragh Zeïna, là où se situent les quartiers les plus riches. On observe également de fortes consommations à El Mina suite à un peuplement particulièrement dense.

Sur la base des consommations domestiques par secteur et des consommations industrielles, artisanales, agricoles et administratives identifiées, on a pu reconstituer la répartition des besoins par arrondissement pour la journée moyenne et pour la journée de pointe (coefficient de pointe journalière de 1,1 ; Cf Annexe 8.2 § 8.2.1.2.).

TABLEAU 5.8

REPARTITION DES CONSOMMATIONS DOMESTIQUES PAR ARRONDISSEMENT

POPULATION EN 2000

ARRONDISSEMENTS	Bas standing	Moy. standing	Haut standing	TOTAL
RIAD	57 700			57 700
ARAFAT	86 100	14 500	900	101 500
TOUJOUNINE	73 250	2 600		75 850
DAR NAIM	95 000			95 000
TEYARETT	100 300	8 000		108 300
KSAR	9 500	23 100	2 800	35 400
TEVRAGH ZEINA	17 600	40 300	23 100	81 000
SEBKHA	66 500	23 150		89 650
EL MINA	150 000	21 150		171 150
TOTAL	655 950	132 800	26 800	815 550

HYPOTHESES

Taux raccordement	Bas standing	Moy. standing	Haut standing	non raccordés
Conso. unitaires	13%	100%	100%	0%
	0,027	0,057	0,18	0,018

POP RACCORDEES

ARRONDISSEMENTS	Bas standing	Moy. standing	Haut standing	Non raccordés	TOTAL
RIAD	7 483	0	0	50 217	57700
ARAFAT	11 166	14 500	900	74 934	101500
TOUJOUNINE	9 499	2 600	0	63 751	75850
DAR NAIM	12 320	0	0	82 680	95000
TEYARETT	13 007	8 000	0	87 293	108300
KSAR	1 232	23 100	2 800	8 268	35400
TEVRAGH ZEINA	2 282	40 300	23 100	15 318	81000
SEBKHA	8 624	23 150	0	57 876	89650
EL MINA	19 452	21 150	0	130 548	171150
TOTAL	85 065	132 800	26 800	570 885	815550

CONSO DOMESTIQUE

ARRONDISSEMENTS	Bas standing m3/j	Moy. standing m3/j	Haut standing m3/j	Non raccordés m3/j	TOTAL m3/j
RIAD	202	0	0	904	1106
ARAFAT	301	827	162	1 349	2639
TOUJOUNINE	256	148	0	1 148	1552
DAR NAIM	333	0	0	1 488	1821
TEYARETT	351	456	0	1 571	2378
KSAR	33	1 317	504	149	2003
TEVRAGH ZEINA	62	2 297	4 158	276	6792
SEBKHA	233	1 320	0	1 042	2594
EL MINA	525	1 206	0	2 350	4081
TOTAL	2 297	7 570	4 824	10 276	24966

BESOINS EN EAU POTABLE DE NOUAKCHOTT

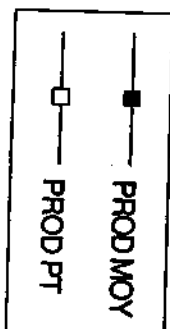
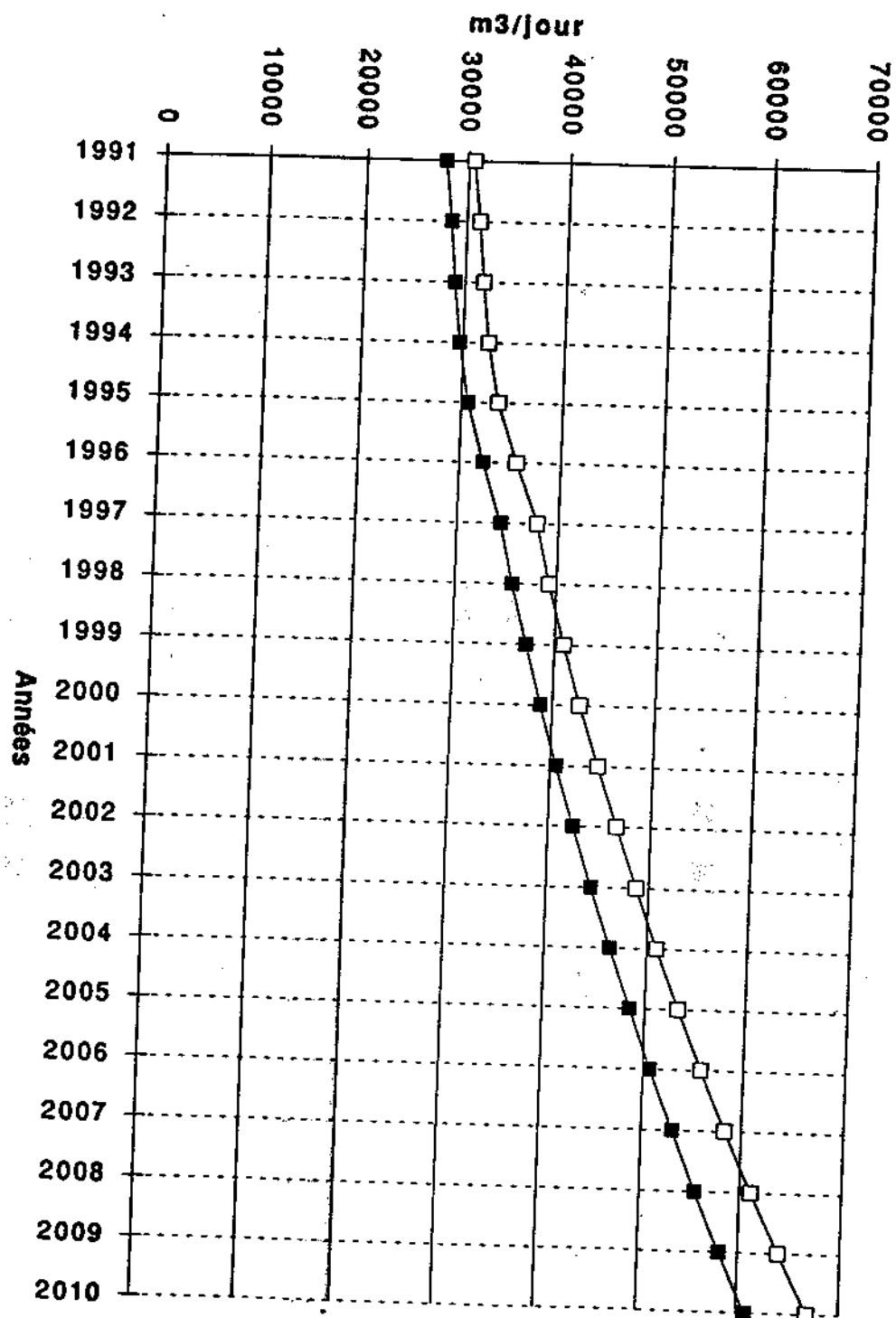


TABLEAU 5.7
BESOINS DE NOUAKCHOTT EN EAU POTABLE (en m3/jour)

ANNEE	POP TOT	POP HS	POP MSR	POP BSR	POP RAC	TAUX R	POP NR	Q POP	QAGR	QIND	QADM	Q TOT	PROD MOY	PROD PT
1991	489600	15912	58900	13999	88811	0,18	400789	13814	650	750	3850	19064	27790	30569
1992	518976	18867	62434	14839	94140	0,18	424836	14642	570	795	3943	19950	28501	31351
1993	550115	17879	66180	15730	99789	0,18	450326	15521	500	843	4042	20905	29035	31939
1994	583121	18951	70151	16674	105776	0,18	477346	16452	430	893	4146	21922	29624	32586
1995	618109	20089	74360	17674	112122	0,18	505986	17439	360	947	4257	23003	30671	33738
1996	653341	21234	93367	18681	133282	0,20	520059	19009	290	1001	4368	24669	32459	35705
1997	690581	22444	115262	19746	157453	0,23	533129	20739	220	1058	4486	26503	34420	37862
1998	729944	23723	118616	41607	183946	0,25	545998	21983	145	1118	4611	27857	35714	39285
1999	771551	25075	125377	59409	209862	0,27	561689	23375	70	1182	4743	29369	37176	40894
2000	815330	26305	132524	85631	244659	0,30	570871	24912	0	1249	4882	31044	38304	42665
2001	855491	27803	139017	89827	256647	0,30	598843	26133	0	1310	5008	32452	40565	44621
2002	897410	29166	145829	94228	269223	0,30	628187	27414	0	1375	5141	33929	42412	46653
2003	941383	30595	152975	98845	282415	0,30	658968	28757	0	1442	5280	35479	44349	48784
2004	987511	32094	160470	103689	296253	0,30	691257	30166	0	1513	5426	37105	46381	51019
2005	1035899	33667	168334	108769	310770	0,30	725129	31644	0	1587	5579	38810	48513	53364
2006	1086658	35316	176582	114099	325997	0,30	760660	33195	0	1665	5740	40599	50749	55824
2007	1139904	37047	185234	119690	341971	0,30	797933	34821	0	1746	5909	42476	53095	58405
2008	1195759	38862	194311	125555	358728	0,30	837031	36527	0	1832	6086	44445	55558	61112
2009	1254351	40766	203832	131707	376305	0,30	878046	38317	0	1921	6271	46510	58137	63951
2010	1315815	42764	213820	138161	394744	0,30	921070	40195	0	2016	6466	48676	60845	66930

POP TOT

POP HS

POP MSR

POP BSR

POP RAC

Taux R

POP NR

Q POP

QAGR

QIND

QADM

Q TOT

PROD MOY

PROD PT

Population totale

Population logeant en habitat Haut Standing

Population logeant en habitat Moyen Standing raccordés au réseau

Population logeant en habitat Bas Standing raccordés au réseau

Population totale raccordée au réseau

Taux de raccordement

Population non raccordée

Besoins domestiques

Besoins des maraîchages

Besoins industriels et artisanaux

Besoins administratifs

Besoins totaux

Production moyenne journalière nécessaire à l'approvisionnement de Nouakchott

Production du jour de pointe nécessaire à l'approvisionnement de Nouakchott

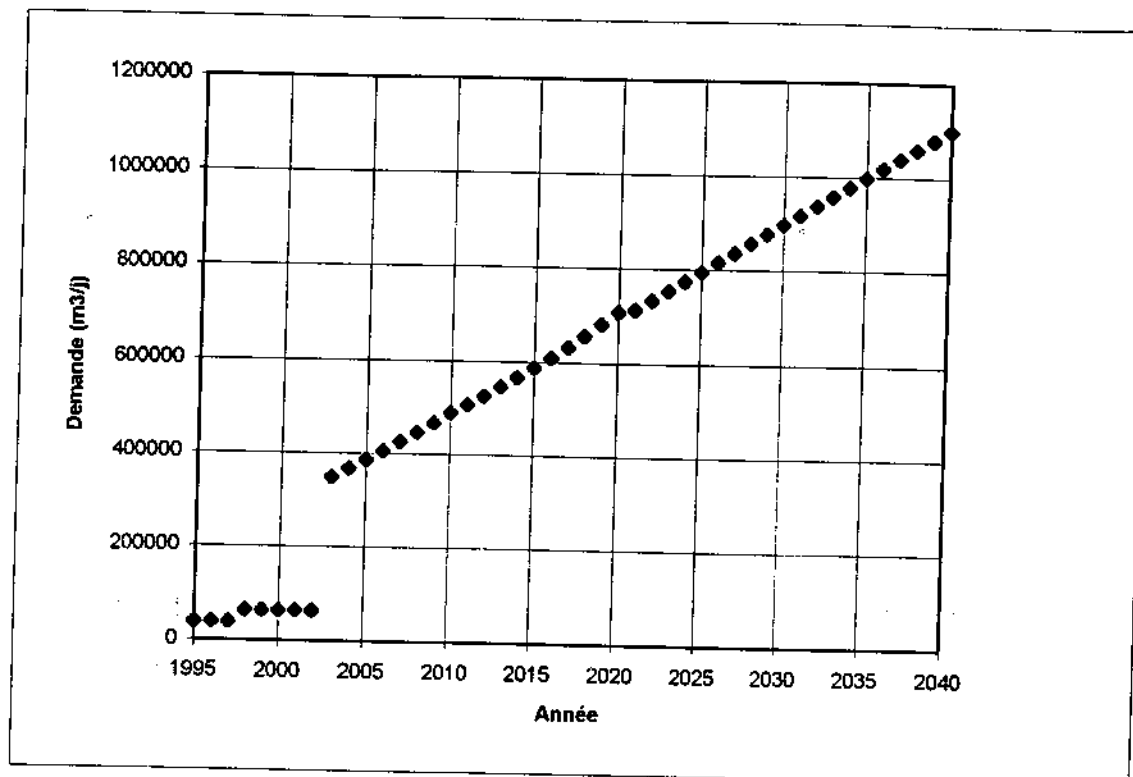
AU NIVEAU DU SENEGAL

SO.N.E.E.S.**Département Planification et Etudes****EVOLUTION DES PRELEVEMENTS EN EAU (m3/l)
A PARTIR DU LAC DE GUIERS POUR LA REGION DE DAKAR**

Année	Ngnith	Cayor	Ngnith-Cayor
1995	40000	0	40000
1996	40000	0	40000
1997	40000	0	40000
1998	64000	0	64000
1999	64000	0	64000
2000	64000	0	64000
2001	64000	0	64000
2002	64000	0	64000
2003	64000	283718	347718
2004	64000	302319	366319
2005	64000	321440	385440
2006	64000	340897	404897
2007	64000	360910	424910
2008	64000	381300	445300
2009	64000	402189	466189
2010	64000	423599	487599
2011	64000	442062	506062
2012	64000	461194	525194
2013	64000	481030	545030
2014	64000	501615	565615
2015	64000	522993	586993
2016	64000	545216	609216
2017	64000	568340	632340
2018	64000	592428	656428
2019	64000	617549	681549
2020	64000	643488	707488
2021			714072
2022			734425
2023			754778
2024			775131
2025			795484
2026			815837
2027			836190
2028			856543
2029			876896
2030			897249
2031			917602
2032			937955
2033			958308
2034			978661
2035			999014
2036			1019367
2037			1039720
2038			1060073
2039			1080426
2040			1100779

SO.N.E.E.S.
Département Planification et Etudes

**EVOLUTION DES PRELEVEMENTS EN EAU (m³/j)
 A PARTIR DU LAC DE GUIERS POUR LA REGION DE DAKAR**



COUTS MARGINAUX

- a) Coût moyen du mètre cube d'eau vendu à Richard-Toll/Rosso, Dagana et Podor
 b) Prix de revient du mètre cube d'eau pompé à Ngnith

CENTRES		Prix 1994 actualisés HTVA, FCFA
a) Richard-Toll / Rosso		600
a) Dagana		686
a) Podor		622
b) Dakar (Axe Ngnith-Dakar)		447,2 (*)

(*)= Prix incluant le coût de la distribution

SO.N.E.E.S.
Département Planification et Etudes

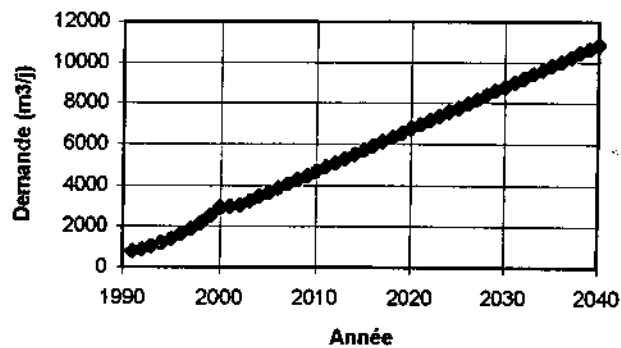
EVOLUTION DE LA DEMANDE EN EAU (m3/j) DES CENTRES FLUVIAUX

Année	Richard-Toll / Rosso	Dagana	Podor	Matam	Bakel	St-Louis	TOTAL
1991	770	442	458	419	325	10000	12414
1992	893	485	473	435	344	10245	12875
1993	1036	532	488	452	364	10724	13596
1994	1202	584	503	469	386	11225	14369
1995	1395	640	519	487	409	11750	15200
1996	1618	702	536	505	433	12401	16195
1997	1877	770	553	525	458	13089	17272
1998	2177	845	571	545	485	13815	18438
1999	2526	927	589	565	514	14581	19702
2000	2930	1017	608	587	544	15389	21075
2001	3000	1024	634	599	555	15400	21212
2002	3034	1082	652	617	578	15792	21756
2003	3240	1140	669	635	601	16297	22583
2004	3446	1199	687	653	624	16801	23409
2005	3652	1257	704	671	647	17305	24236
2006	3858	1315	722	689	670	17810	25063
2007	4064	1373	740	707	693	18314	25890
2008	4270	1431	757	725	716	18818	26717
2009	4475	1490	775	743	739	19322	27544
2010	4681	1548	792	761	762	19827	28371
2011	4887	1606	810	779	785	20331	29198
2012	5093	1664	828	797	808	20835	30025
2013	5299	1722	845	815	831	21340	30852
2014	5505	1781	863	833	854	21844	31679
2015	5711	1839	880	851	877	22348	32506
2016	5917	1897	898	869	900	22853	33333
2017	6122	1955	916	887	923	23357	34160
2018	6328	2013	933	905	946	23861	34987
2019	6534	2072	951	923	969	24365	35814
2020	6740	2130	968	941	992	24870	36641
2021	6946	2188	986	959	1015	25374	37468
2022	7152	2246	1004	977	1038	25878	38295
2023	7358	2304	1021	995	1061	26383	39122
2024	7563	2363	1039	1013	1084	26887	39949
2025	7769	2421	1056	1031	1107	27391	40776
2026	7975	2479	1074	1049	1130	27896	41603
2027	8181	2537	1092	1067	1153	28400	42430
2028	8387	2595	1109	1085	1176	28904	43257
2029	8593	2654	1127	1103	1199	29408	44083
2030	8799	2712	1144	1121	1222	29913	44910
2031	9004	2770	1162	1139	1245	30417	45737
2032	9210	2828	1180	1157	1268	30921	46564
2033	9416	2886	1197	1175	1291	31426	47391
2034	9622	2945	1215	1193	1314	31930	48218
2035	9828	3003	1232	1211	1337	32434	49045
2036	10034	3061	1250	1229	1360	32939	49872
2037	10240	3119	1268	1247	1383	33443	50699
2038	10445	3177	1285	1265	1406	33947	51526
2039	10651	3236	1303	1283	1429	34451	52353
2040	10857	3294	1320	1301	1452	34956	53180

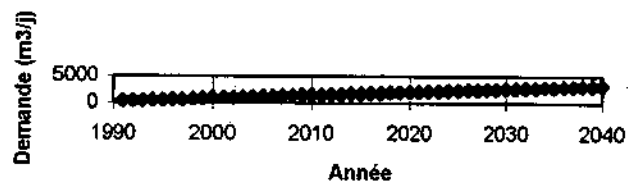
NB: A PARTIR DE L'ANNEE 2000, LES VILLES DE MATAM ET BAKEL
 SERONT ALIMENTEES PAR DES FORAGES

SO.N.E.E.S.
Département Planification et Etudes

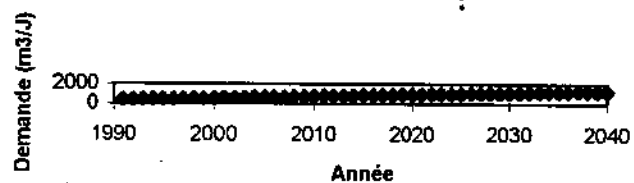
**EVOLUTION DE LA DEMANDE EN EAU A
RICHARD-TOLL ET ROSSO**



**EVOLUTION DE LA DEMANDE EN EAU
DAGANA**



**EVOLUTION DE LA DEMANDE EN EAU A
PODOR**

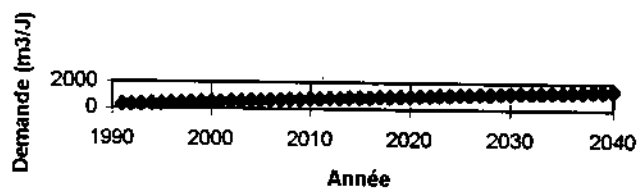


SO.N.E.E.S.
Département Planification et Etudes

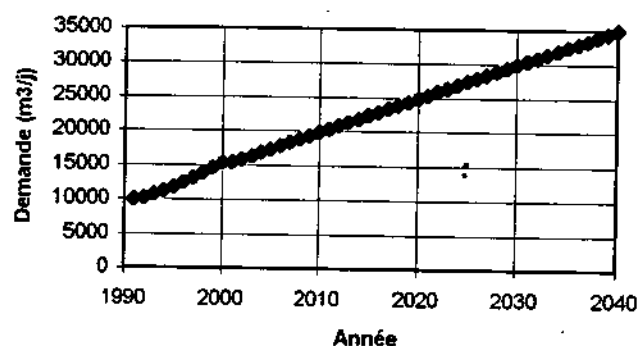
**EVOLUTION DE LA DEMANDE EN EAU A
MATAM**



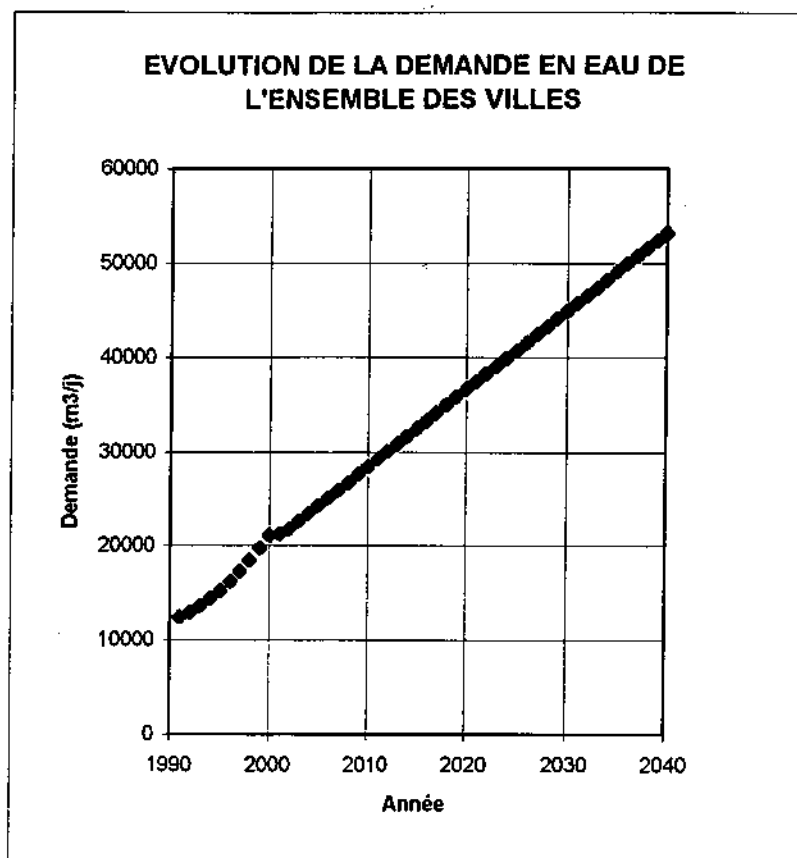
**EVOLUTION DE LA DEMANDE EN EAU A
BAKEL**



**EVOLUTION DE LA DEMANDE EN EAU A
SAINT-LOUIS**



SO.N.E.E.S.
Département Planification et Etudes



GRILLE TARIFAIRE

VILLES NON ASSAINIES

<Applicable à compter du 15 juin 1995>

CODES ET CATEGORIE CLIENT	Comp. Exploit	Part Dette	Part Renouv.	Part Croiss.	Econo. d'eau	Total H.T.	TVA 10 %	Surtaxe Hydraul	Surtaxe Municip	TOTAL
A										
Particuliers compteur 015										
TS = de 0 à 20 m3/bim	140,68					140,68	14,07	1,95		
TP = de 21 à 100 m3/bim	240,43	75,26	77,58	60,88		454,15	45,42	1,95	3,25	
TD = Plus de 100 m3/bim	240,43	75,26	77,58	60,88	68,11	522,27	52,23	1,95	3,25	
B										
Particuliers compt. 20 et plus										
Municipalités										
Ecoles communales										
Maisons de commerce										
Administration Sénégalaise										
Administration Etrangères										
Etablissements Publics										
Inst. Relig. à but lucratif										
TP = de 0 à X m3/bim	240,43	75,26	77,58	60,88		454,15	45,42	1,95	3,25	
TD = Plus de X m3/bim	240,43	75,26	77,58	60,88	68,11	522,27	52,23	1,95	3,25	
C										
Bornes-fontaines										
Edicules										
Bouches de marché										
Inst Relig. à but non lucratif										
Tranche unique	172,01					172,01	17,20	1,95	3,25	
D										
Professionnels										
Artisans Industriels										
Professionnels et Jardins										
TS = de 0 à 3000 m3/bim	94,42					94,42	9,44	1,95		
TI = De 3001 à 20000 m3/bim	134,00					134,00	13,40	1,95		
TP = Plus de 20000 m3/bim	240,43	75,26	77,58	60,88		454,15	45,42	1,95	3,25	
TS=Tranche Sociale - TP=Tranche Pleine - TD=Tranche Dissuasive - TR=Tranche Réduite - TI=Tranche Intermédiaire										

GRILLE TARIFAIRE VILLE ASSAINIES

< Application à compter du 15 juin 1995 >

Villes assainies : (Exploitations de Dakar et Kaolack) - Ville de Thiès - Escalier de Saly - Ville de Kaolack - Ville de Louga - Ville de Saint-Louis

CODES ET CATEGORIE CLIENT		Coût Exploitation	Part Dettes	Part Renouv.	Part Croiss.	Econo. d'eau	Total H.T.	TVA 10 %	Surtaxe Hydraul	Surtaxe Municip
A	Particuliers compteur 015	140,68					140,68	14,07	1,95	
	TS = de 0 à 20 m3/bim	267,44	75,26	77,58	60,88		481,16	48,12	1,95	3,
	TP = de 21 à 100 m3/bim	267,44	75,26	77,58	60,88	72,30	553,46	55,35	1,95	3,
	TD = Plus de 100 m3/bim									
L	Particuliers compt. 20 et plus									
	Municipalités									
	Ecoles communales									
	Maisons de commerce									
B	Administration Sénégalaise									
	Administration Etrangères									
	Etablissements Publics									
	Inst. Relig. à but lucratif									
M	TP = de 0 à X m3/bim	267,44	75,26	77,58	60,88		481,16	48,12	1,95	3,
	TD = Plus de X m3/bim	267,44	75,26	77,58	60,88	72,30	553,46	55,35	1,95	3,
	Bornes-fontaines									
	Edicules									
G	Bouches de marché									
	Inst. Relig. à but non lucratif									
	Tranche unique	202,08					202,08	20,21	1,95	3,
	its maraichers									
N	Marchés Industriels									
	Marchés et Jardins									
	TP = De 0 à 3000 m3/bim	94,42					94,42	9,44		
	TI = De 3001 à 20000 m3/bim	134,00					134,00	13,40	1,95	
	TP = Plus de 20000 m3/bim	267,44	75,26	77,58	60,88		481,16	48,12	1,95	3,2

TS=Tranche Sociale - TP=Tranche Pleine - TD=Tranche Dissuasive - TR=Tranche Réduite - TI=Tranche Intermédiaire

2.4 Récapitulation des coûts à chaque niveau de tension

2.4.1 Coûts marginaux de combustible

Les coûts marginaux de combustible à chaque niveau de tension sont déterminés en incluant les pertes correspondantes.

FCFA du 1/1/1985/kWh			
	Haute tension (1,3% pertes)	Moyenne tension (5 % pertes)	Basse tension (7 % pertes)
Pointe	28,67	30,10	32,21
Hors pointe	24,0	25,21	26,97

2.4.2 Coût de la puissance

Les coûts de la puissance donnés dans le tableau ci-dessous à chaque niveau de tension incluent les pertes de réseau.

FCFA du 1/1/1985/kW de pointe			
	Haute tension (1,3 % de pertes)	Moyenne tension (5 % de pertes)	Basse tension (7 % de pertes)
<u>PRODUCTION</u>			
Heures de pointe	19 780	20 770	22 230
Heures pleines	10 800	11 340	12 130
<u>TRANSPORT</u>	107 145	112 500	120 380
<u>DISTRIBUTION</u>			
Moyenne tension		132 630	141 910
<u>DISTRIBUTION</u>			
Basse tension			68 520

SCENARIO MOYEN

PREVISION DE LA DEMANDE TOTALE D'ELECTRICITE (GWh)

TENSION	1994 Réalís.	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
BT	359,9	375,1	393,9	414,6	436,4	458,1	481,0	505,2
USAGE DOM.	250,5	260,0	272,6	286,2	300,0	315,5	331,9	349,1
UP1	77,9	79,2	83,3	87,8	92,5	97,2	102,2	107,6
UP2	12,8	13,0	13,6	14,3	15,0	15,7	16,4	17,2
USAGE PROF.	90,7	92,2	96,9	102,1	107,5	112,9	118,6	124,8
ECL.PUB	18,8	22,9	24,4	26,3	28,9	29,7	30,5	31,3
TOTAL MT	344,8	339,0	354,4	372,7	391,0	409,4	448,6	471,3
MT PROJ	344,8	339,0	354,4	372,7	391,0	409,4	428,6 20,0	449,3 22
HT	159,9	159,5	191,2	191,2	203,9	203,9	203,9	64,4
TAIBA	96,253	95,1	126,8	126,8	139,48	139,5	139,48	0
SOCOCIM	60,158	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
ICS	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
PAYS	864,6	873,6	939,5	978,5	1031,3	1071,4	1133,5	1040,9

TABLEAU II

PREVISION DE LA DEMANDE D'ELECTRICITE
DU RESEAU GENERAL (GWh)

SCENARIO MOYEN

TENSION	1994 Réalís.	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
BT	334,0	342,5	359,4	377,5	396,3	416,1	437,0	458,8
USAGE DOM.	236,5	242,3	253,9	266,3	278,9	293,1	308,0	323,7
UP1	68,6	71,7	75,4	79,5	83,7	88	92,6	97,5
UP2	12,2	12,8	13,4	14,1	14,8	15,5	16,2	17
USAGE PROF.	80,8	84,5	88,8	93,6	98,5	103,5	108,8	114,5
ECL.PUB	16,8	15,7	16,7	17,6	18,9	19,5	20,2	20,6
MT	331,6	327,9	342,9	360,7	378,5	396,3	415,0	441,1
HT	159,9	159,5	191,2	191,2	203,9	203,9	203,9	64,4
RESEAU GENER	825,5	829,9	893,5	929,4	978,7	1016,3	1055,9	964,3

S E N E L E C

Dakar, le 27 Janvier 1994

SOUS-DIRECTION LOGISTIQUE MANAGEMENT & STRATEGIESERVICE ETUDES ECONOMIQUES GENERALESMSD/DND/SD.LMS/SEEGNOTE D'INFORMATION

Suite à la dévaluation du F CFA, nous vous communiquons les tarifs applicables pour compter du 23 Janvier 1994.

La présente note annule et remplace celle du 30 Août 1991.

/p/ LE DIRECTEUR GENERAL

Abdourahmane NDI

TARIFS D'ELECTRICITE TOUTES TAXES COMPRISES (Nouveau Système)
APPLICABLES A PARTIR DU 23 JANVIER 1994 DANS LES LOCALITES
COMMUNALES CI-DESSOUS

T.V.A : 10 %

Taxes communales 2,5 % sur BT (sans éclairage des voies publiques)

Coefficient multiplicateur : 1,125

- Région du Cap-Vert

100 - Dakar-Gorée
 150 - Rufisque
 151 - Sébikotane
 152 - Sangalkam
 153 - Keur Daouda SARR

- Région de Thiès

200 - Thiès
 204 - Tivaouane
 206 - Mékhé
 209 - Khombole
 220 - MBour
 225 - Fadhiouth
 228 - Joal

- Région du Fleuve

300 - Saint-Louis
 361 - Matam
 362 - Podor
 371 - Podor
 372 - Dagana

- Région du Sine-Saloum

450 - Kaolack
 451 - Fatick
 454 - Guinguinéo
 458 - Gosses
 461 - Kaffrine
 462 - Sokone
 471 - Niore
 472 - Foundiougne

- Région Sénégal-Oriental

560 - Tambacounda
 562 - Kédougou
 571 - Bakel

- Région de Louga

600 - Louga
 603 - Kébémér
 611 - Linguère

- Région Casamance

700 - Ziguinchor
 761 - Sédhiou
 762 - Kolda
 763 - Bignonna
 772 - Vélingara
 781 - Gussouye

- Région de Diourbel

800 - Diourbel
 801 - Bambey
 840 - MBacké

Catégorie tarifaire	Prime fixe mensuelle (F/KW)	Prix d'énergie (F/KWH)		
		1ère tranche	2ème tranche	3ème tranche
<u>USAGES DOMESTIQUES</u>				
- Tarifs Spécial	-	102,54	114,45	66,59
- Tarif Général	-	129,20	93,52	66,59
<u>USAGES PROFESSIONNELS</u>				
- Sans prime fixe (UP 1)	-	134,43	120,58	82,23
- Avec prime fixe (UP 2)	1989,84	91,07	82,23	-
<u>ECLAIRAGE PUBLIC</u>	2253,63	90,93	-	-

TARIFS D'ELECTRICITE TOUTES TAXES COMPRISES (Nouveau système)

APPLICABLES DANS LES AUTRES LOCALITES A PARTIR DU 23 JANVIER 1994

Taxe communale : 0

T.V.A : 10 %

Coéfficient multiplicateur : 1,1

TARIFS BASSE TENSION

Catégorie tarifaire	Prime fixe mensuelle (F/KW)	Prix d'énergie (F/KwH)		
		1ère tranche	2ème tranche	3ème tranche
<u>USAGES DOMESTIQUES</u>				
- Tarif Spécial	-	100,27	111,90	65,11
- Tarif Général	-	126,32	91,44	65,11
<u>USAGES PROFESSIONNELS</u>				
- Sans prime fixe (UP 1)	-	131,44	117,90	80,40
- Avec prime fixe (UP 2)	1945,63	89,04	80,40	-
<u>ECLAIRAGE PUBLIC</u>	2253,63	90,93	-	-

TARIFS D'ELECTRICITE TOUTES TAXES COMPRISES (Nouveau Système)
APPLICABLE SUR L'ENSEMBLE DE LA CONCESSION A PARTIR DU
23 JANVIER 1994

Taxe communale : 0
T.V.A : 10 % (sauf sur la Zone Franche)
Coefficient multiplicateur : 1,1*

1 - Haute Tension

Prime fixe mensuelle	6817,64 F/KW
Prix d'énergie	
Hors pointe K1	40,13 F/KwH
Heures de pointe K2	51,21 F/KwH

2 - Moyenne Tension (20.000, 5.600 et 5.500 Volts)

2.1 - Courte Utilisation

Prime Fixe mensuelle	653,80 F/KW
Prix d'énergie	
Hors pointe K1	85,40 F/KwH
Heures de pointe K2	123,24 F/KwH

2.2 - Tarif Général

Prime fixe mensuelle	2782,82 F/KW
Prix d'énergie	
Hors pointe K1	61,47 F/KwH
Heures de pointe K2	88,69 F/KwH

2.3 - Longue Utilisation

Prime fixe mensuelle	6716,78 F/KW
Prix d'énergie	
Hors pointe K1	50,48 F/KwH
Heures de pointe K2	72,86 F/KwH

Les Entreprises installées dans la Zone Franche se verront appliquer le tarif MT de leur choix, hors toutes taxes.

* Rapport du tarif TTC au tarif hors taxes. :

TARIFS D'ELECTRICITE TOUTES TAXES COMPRISES (Ancien Système)
APPLICABLES A PARTIR DU 23 JANVIER 1994 DANS LES LOCALITES
CI-DESSOUS INDIQUEES

Taxe communale : 2,50 %

T.V.A : 10 %

Coefficient multiplicateur : 1,125 *

190 - Région du Cap-Vert

100 - Dakar-Gorée

150 - Rufisque

151 - Sébikotane

152 - Sangalkam

153 - Keur Daouda SARR

290 - Région de Thiès

200 - Thiès

204 - Tivaouane

206 - Mékhé

209 - Khombole

220 - MBour

225 - Fadiouth

228 - Joal

390 - Région du Fleuve

300 - Saint-Louis

361 - Matam

371 - Podor

372 - Dagana

490 - Région Sine-Saloum

450 - Kaolack

451 - Fatick

454 - Guinguinéo

461 - Kaffrine

462 - Sokone

471 - Niaro

472 - Foundiougne

590 - Région Sénégal Oriental

560 - Tambacounda

562 - Kédougou

571 - Bakel

790 - Région Casamance

700 - Ziguinchor

761 - Sédhiou

762 - Kolda

763 - Bignona

772 - Vélingara

781 - Oussouye

890 - Région de Diourbel

800 - Diourbel

801 - Bambey

840 - Mbacké

690 - Région de Louga

600 - Louga

603 - Kébémér

611 - Linguère

Eclairage 123,33 F/KwH

Grande Utilisation 114,71 F/KwH

AM 1ère tranche 89,72 F/KwH

AM 2ème tranche 88,74 F/KwH

Force Motrice 112,29 F/KwH

* Rapport du tarif TTC au tarif hors taxes.

:

TARIFS D'ELECTRICITE TOUTES TAXES COMPRISES (Ancien Système)
APPLICABLES A PARTIR DU 23 JANVIER 1994 DANS LES AUTRES LOCALITES

Taxe communale	:	0
T.V.A	:	10 %
Coefficient multiplicateur	:	1,1*
Eclairage	:	120,59 F/KwH
Grande Utilisation	:	112,16 F/KwH
AM 1ère tranche	:	87,73 F/KwH
AM 2ème tranche	:	67,21 F/KwH
Force Motrice BT	:	109,79 F/KwH

* Rapport du tarif TTC au tarif hors taxes.

TARIFS D'ELECTRICITE HORS TAXES APPLICABLES

A COMPTER DU 23 JANVIER 1994

1 - BASSE TENSION1.1 - Nouveau système

Catégorie tarifaire	Prime fixe mensuelle (KW)	Prix d'énergie		
		1ère tranche (F/Kwh)	2ème tranche (F/Kwh)	3ème tranche (F/Kwh)
<u>USAGES DOMESTIQUES</u>				
- Tarif Spécial	-	91,15	101,73	59,19
+ Tarif Général	-	114,84	83,13	59,19
<u>USAGES PROFESSIONNELS</u>				
- Variante sans prime fixe	-	119,49	107,18	73,09
- Variante avec prime fixe	1768,75	80,95	73,09	-
<u>ECLAIRAGE PUBLIC</u>	2048,75	82,56	-	-

1.2 - Ancien Système

Eclairage des locaux	:	109,63 F/Kwh
Grosse Utilisation (GU)	:	101,96 F/Kwh
Appareils ménagers		
. 1ère tranche	:	79,75 F/Kwh
. 2ème tranche	:	61,10 F/Kwh
Force Motrice (FMBT)	:	99,81 F/Kwh

Catégorie tarifaire	Prime fixe mensuelle (F/KW)	Prix d'énergie (F/KwH)	
		K1	K2
II - <u>MOYENNE TENSION</u>			
1 - Tarif courte utilisation	594,36	77,64	112,04
2 - Tarif Général	2529,84	55,88	80,63
3 - Tarif longue utilisation	6106,16	45,89	66,24
III - <u>HAUTE TENSION</u>	6197,85	36,48	46,55
IV - Tarif secours ICS	2755,35	48,57	53,29

