

ENERGIE DU MALI SA



RAPPORT ANNUEL D'ACTIVITES

VOLUME 1 / 7

COMPTE RENDU TECHNIQUE

EXERCICE 2002

Mars 2003

DOCUMENTS CONSTITUTIFS DU RAPPORT ANNUEL D'ACTIVITES

VOLUME 1 / 7: COMPTE RENDU TECHNIQUE

SECTEUR ELECTRICITE
SECTEUR EAU
TABLEAUX ANNEXES ET COMMENTAIRES

VOLUME 2 / 7: PLAN TRIENNAL DE FORMATION

PLAN TRIENNAL DE FORMATION
PROGRAMME DE FORMATION

VOLUME 3 / 7: COMPTE RENDU FINANCIER

NOTE SUR LES ETATS FINANCIERS
ETATS FINANCIERS 2002
NOTE SUR LES PROCEDURES DE PASSATION DE MARCHE
NOTE SUR L'INVENTAIRE PHYSIQUE DES IMMOBOLISATIONS

VOLUME 4 / 7: RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES

RAPPORT SPECIAL DES COMMISSAIRES AU COMPTES

VOLUME 5 / 7: PROCEDURES INTERNES DE PASSATION DE MARCHES

SERVICES PUBLIC DE L'ELECTRICITE (octobre 2001)
SERVICES PUBLIC DE L'EAU POTABLE (octobre 2001)

VOLUME 6 / 7: PLAN D'INVESTISSEMENTS QUINQUENNIAL (PIQ)

PLAN QUINQUENNIAL 2002-2006
PLAN TRIENNAL D'INVESTISSEMENTS 2003-2005
ETAT D'EXECUTION DES INVESTISSEMENTS EN 2002

VOLUME 7 / 7: CONTRATS D'ASSURANCE

TABLE DES MATIERES

Les centres d'exploitations	
Organigramme au 31 décembre 2002	
0 – Résumé des Indicateurs techniques	
1.0 – Préambule	1
1 - Généralités - Structure de la société	1
1.1 Structure de la société	1
1.2 Chiffres caractéristiques	2
1.2.1 Chiffre d'affaires	2
1.2.2 Evolution du résultat	2
1.2.3 Investissements	3
1.2.4 Secteur électricité	3
1.2.5 Secteur eau	3
2 – Gestion des ressources humaines	3
2.1 - Bilan des actions en 2002	3
2.2 Effectifs	4
2.3 Les catégories professionnelles	4
2.4 - Bilan de la formation en 2002	4
3 – Compte Rendu Technique	5
3.1 – Secteur électricité	5
3.1.1 - Chiffres affaires	5
3.1.2 - Production d'électricité	5
3.1.2.1 Réseau Interconnecté	6
3.1.2.2 - Centres isolés	7
3.1.2.3- Ensemble EDM	9
3.1.2.4- Gestion de combustible	9
3.1.3 - Ventes d'électricité	9
3.1.3.1 Bamako	9
3.1.3.2 Réseau Interconnecté	10
3.1.3.3 Centres isolés	10
3.1.3.4- Ensemble EDM	11
3.1.4 - Rendement de réseau électricité	11
3.1.5 - Gestion des abonnés	12
3.1.5.1 Nouveaux branchements	12
3.1.5.2 Nombre d'abonnés électricité	12
3.1.6 - Transport et distribution	12
3.1.6.1 Le réseau de transport électricité	12
3.1.6.2 Le réseau de distribution électricité	12
3.1.6.3 Interruption sur le réseau électricité	13
3.1.7 - Situation des projets secteur électricité	13
3.1.7.1 Absorption de l'Energie de Manantall	13
3.1.7.2 Projets Distribution III	14
3.1.7.3 Départ 15kV de Kita	15
3.1.7.4 Réhabilitation du réseau 30kV, Félou-Paparah	15
3.2 – Secteur eau	16

RESEAU INTERCONNECTE

BAMAKO
KATI
KOULIKORO
DIGILA
FANA
SECOU
MARIKALA
YANFOLILA
SELINGUE
KAYES
KITA

CENTRES ISOLES

NIORO
OUÉLESSÉBOUCOU
KANGABA
SAN
NIONO
TOMINIAN
SIKASSO
KOUTIALA
BOUGOURNI
KABIOLO
ZEGOUA
MOPTI
DJENNE
BOUENTZA
BANDIAGARA
GAO
TOMBOUCTOU
KIDAL

POSTES

Président du Conseil
d'Administration

Jean Francois TALBOT

Directeur Général

Francis LEBORGNE *

Directeur Général Adjoint

Coordinations Régionales

Directeur Général Adjoint

Administratif et Financier

Directeur Financier et Comptable

Directeur Financier et Comptable Adjoint

Directeur des études

Directeur Juridique

Directeur du Contrôle de Gestion

Chef de Service Informatique

Directeur Général Adjoint

chargé des investissements

Directeur Adjoint

Directeur des Travaux

Directeur des Etudes et Contrats

Directeur des Programmations

Directeur Central Electricité

Directeur Central Electricité Adjoint

Directeur de la Production Réseau Interconnecté

Directeur des Etudes Générales, Programmes

Directeur Production Réseaux Isolés

Directeur Mouvement d'Energie

Directeur Transport

Directeur de la Distribution

Directeur Central Eau

Directeur de la Production

Directeur de la Distribution

Directeur Central Commercial

Directeur Central Commercial Adjoint

Chargé de Missions

Directeur Commercial des Centres

Directeur Commercial de Bamako

Directeur des Affaires Générales

Directeur des Affaires Générales Adjoint

Direction des Ressources Humaines

Directeur du Centre de Perfectionnement Professionnel

Directeur Adjoint du Centre de Perfectionnement Professionnel

Secrétaire Général et Responsable Qualité

Inspecteur Général

Directeur de la Communication

ORGANIGRAMME DE L'EDM-SA AU 31 DÉCEMBRE 2002

Daouda KANE *

Jean Michel IMPERATRICE *

Alain SIMON *

Georges GARRIGUE *

Malick TOUNKARA *

Sékou A. DJITEYE *

Thierry CHATRY *

Ibrahim S. TRAORE

Henri De DENICHIN *

Moussa MBODGE

Cheickna O. SOW *

Alain ANTHIME
Amadou DIA

Chirif M. HAIDARA *

Abdoulaye S. DICKO

Tioma Mathieu KONE

CCR Blo Ext.
CCR Kayes
CCR Séga
CCR Sikasso
CCR Mopti
CCR Tomb
CCR Gao

Karim REMTOULA
Tidiani KEITA
Mme NDAYE Fatima
Goncalves Wilma
Frédéric MORIN

Mme DIABATE A.

* : Membres du CODIR

DG	DGA	DC et DCA	DET DA	C. SERVICE
1	3	5	26	3
1	4	9	35	38

RESUME DES INDICATEURS TECHNIQUES

EXERCICE 2002

RESUME INDICATEURS TECHNIQUES

NB : Les indicateurs techniques sont résumés dans les tableaux E1, E2 et E3 pour le secteur de l'électricité et O1, O2 et O3 pour le secteur eau potable

Pour les détails voir les annexes 3.1 à 3.53 du présent compte rendu technique.

**QUANTITE D'ELECTRICITE
PRODUITE, LIVREE ET VENDUE
PAR LOCALITES EN 2002**

Energie en MWh

Centres	Energie produite	Energie livrée	Energie vendue
CENTRES RESEAU INTERCONNECTE			
PRODUCTION HYDRAULIQUE	234 624,50		
PRODUCTION THERMIQUE	90 768,17		
ACHATS	196 117,76		
TOTAL RESEAU INTERCONNECTE	521 594,23	511 858,91	389 483,22

CENTRES ISOLES			
NIORO	1 435,58	1 419,51	1 044,95
KANGABA	327,56	325,63	233,23
OUELESSEBOUGOU	221,17	216,04	158,38
BOUGOUNI	3 221,51	2 891,12	2 176,37
SIKASSO	14 467,00	13 740,39	8 699,57
KOUTIALA	7 294,80	6 985,91	5 022,83
SAN	2 383,29	2 363,46	1 099,22
NIONO	4 000,99	3 948,25	1 991,47
TOMINIAN	114,34	111,75	54,10
MOPTI	17 322,40	17 024,82	9 003,88
DJENNE	720,42	717,21	458,01
BANDIAGARA	408,98	404,17	330,80
DOUENTZA	222,93	221,48	133,91
TOMBOUCTOU	4 445,15	4 224,89	3 198,47
DJIRE	257,09	254,21	207,52
GROUNDAM	147,41	144,77	129,96
NIAFUNKE	243,96	233,50	222,74
GAO	8 826,45	8 328,03	4 364,24
KIDAL	703,91	698,24	397,78
Achat d'énergie Kadiolo-Zégoua	1 797,07	1 797,07	1 188,50
TOTAL CENTRES ISOLES	68 560,99	64 253,12	54 225,07
TOTAL EDM	590 155,22	576 112,03	429 600,15

**NOMBRE D'ABONNES
PAR LOCALITES EN 2002**

Centres	Basse Tension	Moyenne Tension	Total
CENTRES DU RESEAU INTERCONNECTÉ			
BAMAKO	77 089	535	77 604
FANA	1 233	9	1 242
KOULIKORO	1 457	24	1 481
KATI	2 453	14	2 467
DIOLA	0		0
YANFOLILA	206	0	206
SELINGUE	409	0	409
KALANA	0	1	1
SEGOU	5 986	56	6 042
MARKALA	924	0	924
KAYES	0		0
KITA	0		0
TOTAL RI	89 737	639	90 376
CENTRES ISOLES			
NIORO	592	1	593
KANGABA	154	1	155
QUELSESEBOUGOU	195	0	195
BOUGOUNI	1 360	10	1 370
SIKASSO	3 213	29	3 242
KADIOLO	504	1	505
ZEGOUA	448	1	449
KOUTIALA	2 345	14	2 359
SAN	602	6	608
NIONO	1 699	4	1 703
TOMINIAN	88	0	88
MOPTI	3 843	27	3 870
DJENNE	546	0	546
BANDIAGARA	238	1	239
DOUENTZA	219	0	219
TOMBOLUCTOU	2 246	18	2 264
DIRE	257	0	257
GOUDAM	180	0	180
NIAFUNKE	205	1	206
GAO	2 936	18	2 954
KIDAL	345	0	345
TOTAL CENTRES ISOLES	28 280	170	28 430
TOTAL EDM	117 997	809	118 806

Tableau E3

**LONGUEUR DE RESEAUX
DE DISTRIBUTION ELECTRICITE EN 2002**

EDM SA

Réseau MT et BT			
Longueur réseau en km			
	MT	BT	TOTALE
CENTRES DU RESEAU INTERCONNECTE			
BAMAKO	402,96	1197,79	1 590,75
FANA+DIOILA	53,20	21,00	74,20
KOULIKORO	77,84	33,05	110,89
KATI	28,71	141,39	170,10
DIOILA	0,00	0,00	0,00
SELINGUE	19,00	9,69	28,69
KALANA	0,00	0,00	0,00
YANFOLILA	1,00	4,50	6,60
SEGOU	83,36	167,42	250,78
MARKALA	19,63	33,32	52,95
KAYES	52,20	106,80	158,80
KITA	47,30	25,40	72,70
TOTAL CENTRES DU RESEAU INTERCO	785,20	1730,16	2 515,37
CENTRES ISOLES			
NIORO	8,36	7,90	16,26
KANGABA	0,00	4,50	4,50
QUELESSEBOUGOU	0,00	5,50	5,50
BOUGOUNI	9,86	37,70	47,56
SIKASSO	37,99	121,05	159,04
KOUTIALA	20,30	86,35	106,65
KADIOLO	23,80	8,08	31,88
ZEGOUA	2,20	4,70	6,90
NIOND	32,62	41,25	73,87
SAN	12,76	20,97	33,73
TOMINIAN	0,00	6,32	6,32
MOPTI	46,14	89,75	135,89
BANDIAGARA	1,56	5,33	6,89
DOUENTZA	0,00	7,80	7,80
DJENNE	0,00	8,00	8,00
TOMBOUCTOU	10,06	30,10	40,16
GAOURAM	1,50	5,80	6,30
DIRE	1,50	13,00	14,50
NIAFUNKE	1,20	7,26	8,46
GAO	20,74	57,78	78,52
KIDAL	4,20	9,00	13,20
TOTAL CENTRES ISOLES	234,58	586,93	821,51
TOTAL EDM	1019,78	2317,10	3 336,88

**QUANTITE D'EAU
PRODUITE, VENDUE EN M3
PAR LOCALITES EN 2002**

Centres	EAU PRODUITE	EAU VENDUE	RENDEMENT %
BAMAKO	38 437 819	22 373 776	58,21
FANA			
KOULIKORO	889 180	308 746	34,72
KATI	1 239 641	428 528	34,57
SELINGUE	87 281	27 539	31,55
SEGOU	2 131 476	2 285 901	107,24
MARKALA	319 395	568 811	178,09
KAYES	2 912 638	1 479 274	50,79
NIORO	388 181	212 853	54,83
KITA	548 370	330 093	60,20
BOUGOUNI	446 712	275 187	61,60
SIKASSO	1 711 147	884 068	51,67
KOUTIALA	680 852	330 396	49,70
SAN	353 492	166 325	47,05
MOPTI	1 794 545	785 025	43,75
TOMBOUCTOU	713 570	348 499	48,84
GAO	1 656 357	3 955 591	238,81
TOTAL CENTRES EXTÉRIE	15 872 837	12 394 838	78,09
Total EDM	54 310 656	34 768 612	64,02

Tableau 02 LONGUEUR TOTALE DES CANALISATIONS EAU
PAR LOCALITES EN 2002

EDM SA

	Longueur des canalisations en km (distribution)			
	FONTE	PVC	PEHD	TOTAL
Centres				
BAMAKO	309,330	593,630		902,960
Fana				
Koulikoro	19,68	42,736		62,416
Kati	22,005	23,455		45,460
Sélingué	0	9,258		9,258
Segou	45,083	57,554		102,637
Markala	3,44	17,853		21,293
Kayes	10,025	94,827		104,852
Nioro	14,85	12,972		27,822
Kita	1,732	47,606		49,338
Bougouni	17,524	48,163		65,687
Sikasso	3,000	374,969		377,969
Koutiala	2,13	56,445		58,575
San	4,51	71,139		75,649
Mopti	38,195	57,187	2,302	97,684
Tombuctou	16,425	25,022		41,447
Gao	8,785	86,177		94,962
TOTAL CENTRES EXTÉRI	207,384	1025,363	2,302	1235,049
TOTAL EDM	516,714	1615,893	2,302	2138,009

NOMBRE D'ABONNES EAU EN 2002

Centres	2002
BAMAKO	41 997
FANA	0
KOULIKORO	1 962
KATI	2 300
SELINGUE	209
SEGOU	2 840
MARKALA	507
KAYES	4 522
ONIORO	1 050
KITA	1 818
BOUGOUNI	1 746
SIKASSO	7 012
KOUTIALA	1 242
SAN	1 224
MOPTI	2 798
TOMBOUGOU	2 685
GAO	3 883
Total Centres Extérieurs	35 798

EDM SA - Direction Générale | Direction Financière

APERCU GENERAL

EXERCICE 2002

1.0 PREAMBULE

L'année 2002 a vu la concrétisation de l'engagement de la société en faveur de l'accroissement du taux de desserte et de l'amélioration de la qualité de service.

- L'EDM SA a pu relever le déficit majeur en 2002, année repère pour le Mali en tenant tous ses engagements pour l'alimentation régulière de tous les sites CAN en eau et en électricité ;
- La consolidation de la continuité de service de l'électricité et de l'eau ;
- La consolidation et le renforcement du réseau de distribution pour l'absorption de l'énergie de Manantali
- L'optimisation de la station de traitement de Djikoroni ;
- La réalisation de 26 000 branchements électricité amenant le taux de desserte de la population à 11% en 2002 contre 8% avant la privatisation ; et d'environ 14 000 nouveaux branchements en eau ;
- L'accroissement de la capacité des agents à travers l'intensification de la formation interne ;
- Enclenchement de la démarche qualité dans un souci d'efficacité et de rentabilité ;
- Engagement dans le développement durable à travers des actions de reboisement (création de bosquet EDM SA au Stade du 26 mars)

1 - GENERALITES

1.1 - Structure de la société

- **Capital social**

L'Energie du Mali -SA est une Société Anonyme à caractère industriel et commercial, son capital social est de 32 milliards de FCFA en 2002.

- **Actionnaires**

Le capital est détenu à 60% par le groupement SAUR INTERNATIONAL / IPS (WA) (Industrial Promotion Services (West Africa).SA et 40% par l'Etat Malien (détail voir chapitre sur les états financiers).

- **Le Conseil d'Administration**

La société est administrée par un Conseil d'Administration de six membres dont :

• Monsieur Denis PALFER SOLLIER INTERNATIONAL	Président du Conseil D'Administration Groupe SAUR
• Monsieur Jean Jacques CHAVEROU	Administrateur Groupe SAUR INTERNATIONAL
• Monsieur Karim DEMBELE	Administrateur Etat Malien
• Monsieur Ferid NANDJEE	Administrateur Groupe IPS. WA
• Monsieur Mahamadou SIMAGA	Administrateur Etat Malien
• Monsieur Jean François TALBOT	Administrateur Groupe SAUR INTERNATIONAL

- **La Direction Générale**

La gestion courante de la société est assurée par une Direction Générale dirigée par Monsieur Francis LEBORGNE Directeur Général, assisté par un Comité de Direction (CODIR) comprenant, outre le Directeur Général, Messieurs:

• Daouda KANE, Directeur Général Adjoint
• Phillippe RENARD, Directeur Général Adjoint Chargé des Investissements, puis Alain SIMON, Directeur Central des investissements
• Jean Michel IMPERATRICE, Directeur Général Adjoint Administratif et Financier
• Georges GARRIGUE, Directeur Central Électricité
• Jean MIGNARD, Directeur Central Commercial, puis Thierry CHATRY, DGA Clientèle Ethique
• Henri de DINECHIN, Directeur des Affaires Générales
• Sékou Alpha DJITEYE, Directeur Central Eau.
• Thionna Mathieu KONE, Directeur de la communication
• Cheickna Ousmane SOW, Directeur des Ressources Humaines
• Chirif Moulaye HAIDARA, Secrétaire Général
• Makan A. TOUNKARA, Directeur Central Adjoint Electricité

- **Organisation (voir organigramme)**

Au cours de l'année la société a mis en place une nouvelle organisation par filières opérationnelles, basée sur les principaux objectifs et fonction clés de la société comme le montre l'organigramme à la page précédente.

1.2 - CHIFFRES CARACTERISTIQUES

1.2.1 Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires comptable englobe toutes les opérations de l'année comptable :

- La consommation de janvier à novembre, la prévision de consommation de décembre et la différence entre réalisé et prévu de décembre de l'année précédente.
- Les annulations et réemissions effectuées dans l'année comptable même si elles concernent les exercices antérieurs. Les statistiques commerciales replacent, elles les annulations et réemissions dans les périodes adéquates.

De peu d'importance en régime normal, où les corrections d'index se font avant l'émission, elles ont été extrêmement forte par détournement des procédures Top 3 et d'avoirs en moins depuis la DGG :

La situation a été rétablie par un an de pointage sur 2000, 2001 et 2002.

- Seuls les statistiques, contrôlées, donnent la réalité des facturations.

Les principales composantes du chiffre d'affaires sont essentiellement les ventes d'électricité et d'eau, les travaux remboursables et les produits accessoires.

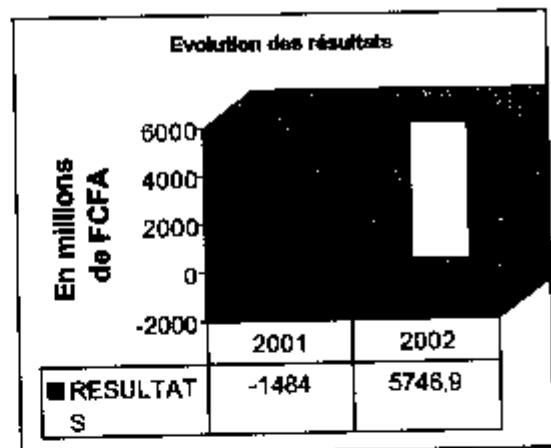
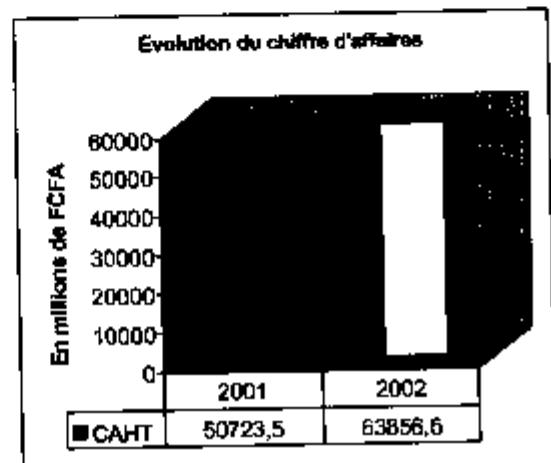
Le chiffre d'affaires hors taxes de l'ensemble EDM SA en 2002 a été de 63 856,6 millions de FCFA en augmentation de 25,9% par rapport à 2001 qui était de 50 723,5 millions de FCFA.

1.2.2 Evolution du Résultat

Durant les deux dernières années les résultats nets de l'ensemble EDM SA passent de -1 484,1 millions de FCFA en 2001 à 5 746,9 millions de FCFA en 2002.

1.2.3 Investissements de l'année

Le montant total des investissements immobilisés s'est élevé à près 18,9 milliards de FCFA en 2002.



1.2.4 - Secteur Electricité

1.2.4.1 Production brute d'électricité

La production brute d'électricité de l'ensemble EDM SA a augmenté de 13,3% en 2002 en passant de 520,9 GWh en 2001 à 590,1 GWh, en 2002.

1.2.4.2- Facturation d'électricité

L'énergie totale facturée pour l'ensemble EDM SA en 2002 a été de 429,60 GWh contre 386,53 GWh en 2001, soit une hausse de 11,14 % correspondant à un montant de facturation de 42 775,5 millions de FCFA hors prime fixe et entretien et location des compteurs.

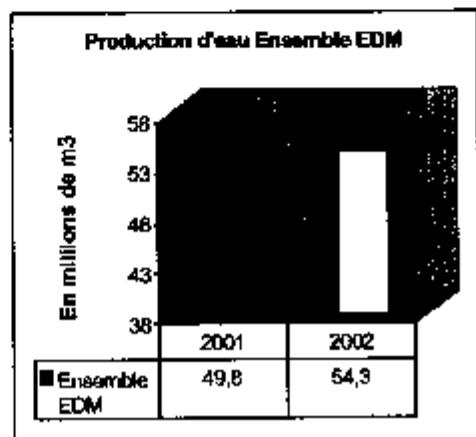
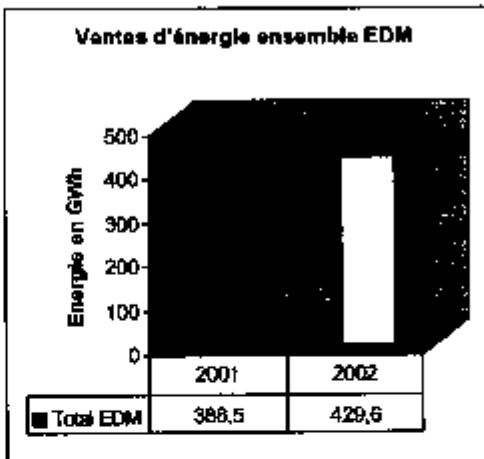
1.2.5 – Secteur eau

1.2.5.1 Production d'eau

La production d'eau de l'ensemble EDM SA a été de 54,31 millions de m³ en 2002, en augmentation de 9,1 % par rapport à 2001 (49,78 millions de m³).

1.2.5.2 Facturation d'eau

La quantité d'eau facturée pour l'ensemble EDM SA entre janvier et décembre 2002 a été de 34,77 millions de m³, en augmentation de 13,37 % par rapport à la même période de 2001 (30,67 millions de m³). Cette quantité correspond à un montant de facturation de 11 538,5 millions de FCFA hors prime fixe (gros consommateurs) et entretien et location des compteurs.



2 - GESTION DES RESSOURCES HUMAINES

2.1 – Bilan des actions en 2002

La politique de la Direction Générale dans le domaine des ressources humaines a été axée sur les points suivants :

- Négociation et Application en mai 2002 d'un nouvel Accord d'établissement ;
- Mise en place de fonds Epargne - Emprunt;
- Mise en place de l'assurance maladie pour les travailleurs de la société ;
- Application des termes de l'Accord d'établissement gelés antérieurement ;
- Mise en place d'un plan de départ assisté ;
- Mise en place de fonds social relatif aux décès, mariages et naissances.

2.2 - Effectifs

L'effectif total du personnel de la société au 31 décembre 2002 est de 1458 agents contre 1518 agents en décembre 2001 soit une diminution de 4,0%.

Le nombre d'agents dans les Centres Extérieurs est de 463 agents et constitue 31,76 % de l'effectif total d'EDM SA. L'effectif à Bamako s'élève à 995 agents soit 68,24 % du total.

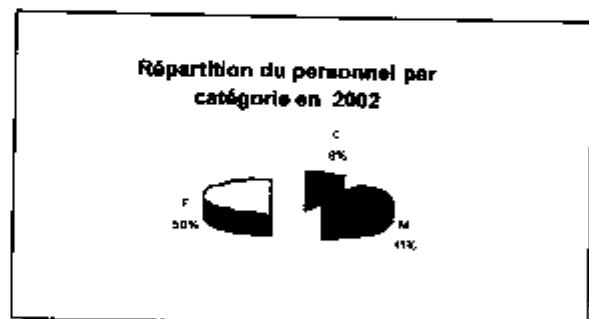
Le ratio nombre d'abonnés eau et électricité sur l'effectif est de 134,8 en 2002 contre 100,3 en 2001 soit une augmentation de 34,4 %.

2.3 – Les catégories professionnelles

La catégorie E (personnel occupant un poste d'exécution) représente 49,6 % du personnel de la société.

La catégorie M (personnel occupant un poste de niveau maîtrise) constitue 41 % du personnel.

Les cadres (catégorie C) personnel occupant les postes d'encadrement représentent 9,4%



Les effectifs par catégorie par centres et par direction figurent en annexes aux tableaux 2.1 à 2.5.

2.4 – Bilan de formation

Au cours de l'année 2002, 3531 agents ont subi des formations au Centre de Perfectionnement Professionnel de l'EOM SA dans diverses branches d'activités : Management et qualité (502), administration (864), alphabétisation (928), techniques eau et électricité (1861), informatique (176).

Il est constaté que les séances sur les techniques eau et électricité ont concerné plus de la moitié (52,70%) des agents formés, ce qui illustre la très grande importance accordée par la Direction de l'entreprise à la formation de son personnel. (voir détail tableau en annexe)

24 800 Heures ont été consacrées à la formation électricité soit 60% de plus qu'en 2001 ; elle a été concentrée sur les gestes professionnels, les métiers pour les agents d'exécutions, le rôle de l'encadrement pour les agents de maîtrise. Le dernier trimestre a traité de la formation des formateurs pour déployer à EDM SA la norme UTE C18 510 relative aux conditions d'interventions sur les installations électriques et mécaniques que nous exploitons.

SECTEUR ELECTRICITE

EXERCICE 2002

3 - RESULTATS TECHNIQUES D'ACTIVITES

Préambule

Le présent rapport présente sur le plan technique, les principales réalisations de l'entreprise au cours de l'exercice 2002 dans le domaine de la production, du transport, de la distribution et des ventes d'eau et d'électricité.

Les activités de l'exercice 2002 ont été programmées avec comme objectifs essentiels, la maîtrise des charges et l'amélioration de la continuité de service.

Les principales réalisations enregistrées dans les différents domaines sont résumées ci-après :

3.1 - SECTEUR ELECTRICITE

3.1.1 - CHIFFRES CARACTERISTIQUES

3.3.1.1. – Chiffre d'affaires

Les principales composantes du chiffre d'affaires dans le secteur de l'électricité sont essentiellement les ventes d'électricité pour 45 441,4 millions de FCFA y compris les primes fixes, les travaux remboursables pour 2 975,5 millions de FCFA les locations et entretiens compteurs 1 066,3 millions de FCFA .

Le chiffre d'affaires hors taxes de l'ensemble EDM SA du secteur électricité a été de 49 483,2 millions de FCFA en 2002. Il est en augmentation de 24,3 % par rapport à 2001 qui était de 39 810,6 millions de FCFA.

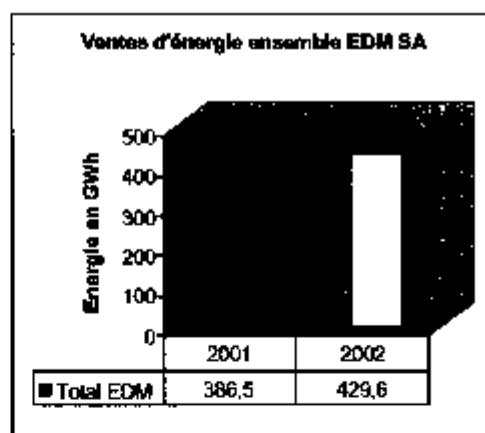
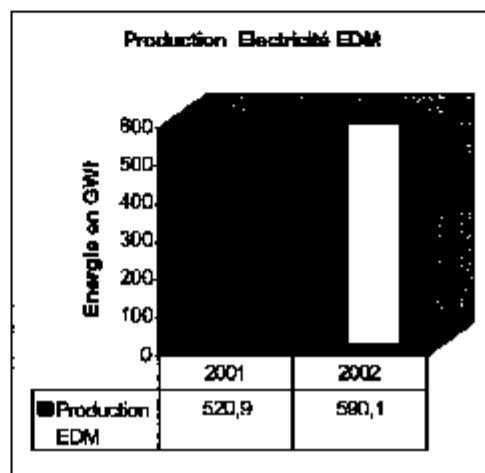
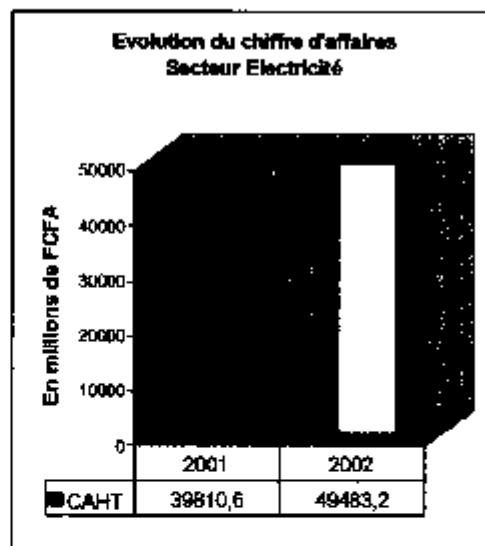
Il représente 77,5 % du chiffre d'affaires total de la société (63 856,6 millions de FCFA en 2002).

3.3.1.2.- Production brute Electricité

La production brute + achats d'électricité de l'ensemble EDM SA a augmenté de 13,3 % en 2002 en passant de 520,9 GWh en 2001 à 590,1 GWh, en 2002.

3.3.1.3.- Facturation d'électricité

L'énergie totale facturée pour l'ensemble EDM SA entre janvier et décembre 2002 a été de 429,60 GWh contre 386,53 GWh pour la même période de 2001, soit une hausse de 11,14 %. Cette quantité correspondant à un montant de facturation de 45 441,5 millions de FCFA.



3.1.2 - Production brute d'électricité

3.1.2.0 - caractéristiques générales du système électrique

Les améliorations de la desserte se sont poursuivis en 2002, et, au regard du contrat de concession, les principales valeurs que sont l'END et les interruptions de service sont en nette amélioration malgré les contraintes subies pendant la période de démarrage de la centrale de Manantali.

Quant à l'objectif de pertes totales, il est certes en stagnation mais le plan d'action d'amélioration a été précédé d'une phase d'analyse sur 2002 ; c'est ainsi qu'il a été procédé à une « photo » du réseau pour disposer d'une analyse convenable sur les pertes techniques et, côté commercial, d'une analyse similaire mais plus complexe. Le plan d'action sera opérationnel pour début 2003 après les dernières mises en service des ouvrages liés au plan d'absorption de l'énergie de Manantali et les actions correctives mises en œuvre pour les pertes non techniques..

Les consommations spécifiques de combustibles de EDM SA sont, globalement, en baisse constante depuis l'année 2000 ; cependant elles restent très liées à la qualité du combustible et pour les unités les plus petites il sera nécessaire de faire une correction entre nos valeurs et les valeurs des constructeurs en fonction de notre combustible. La maîtrise des dépôts (contrôle des volumes) s'est mise en place et se terminera en 2003.

3.1.2.1 – Réseau Interconnecté (RI)

Les centrales du RI

Le Réseau Interconnecté (RI) comprend cinq centrales :

- La centrale hydroélectrique de Sélingué ;
- La centrale hydroélectrique de Sotuba ;
- La centrale hydroélectrique de Félou (Kayes) ;
- La centrale thermique de Darsalam ;
- La centrale thermique de Balingué

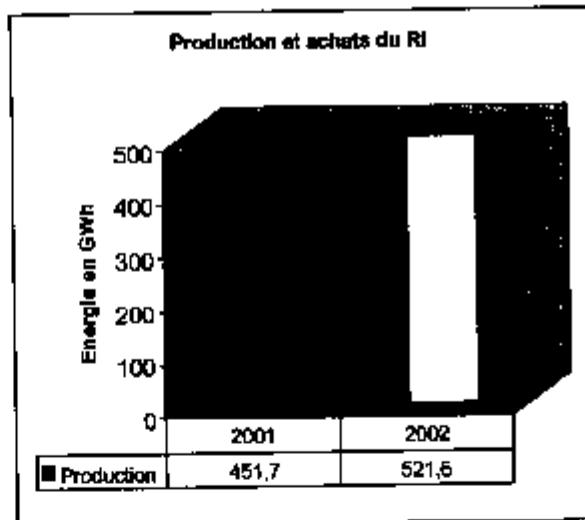
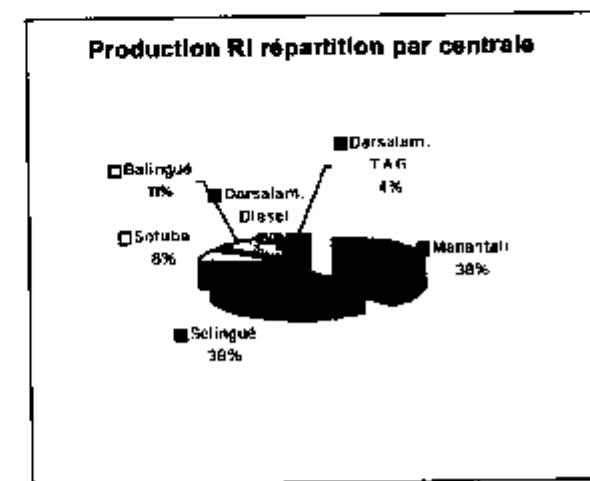
La puissance totale installée du RI est de 116,6 MW hors Manantali en 2002 contre 114,9 MW en 2001 soit une augmentation de 1,6% due au transfert de Kayes et Kita sur le RI.

Villes du RI

Le RI alimente Bamako la capitale et les villes de, Kati (15km), Koulikoro (60km), Fana (110 km), Dioïla (150km) Ségou (240 km), Markala (275km), Sélingué, Kayes, Kita et Yanfolila.

La Production du RI

La production brute + achats d'électricité du RI en 2002 a été de 521,6 GWh, en augmentation de 15,5% par rapport à 2001 (451,7 GWh).



La Composante thermique de la production

Le poids de la composante thermique de la production du RI est passé de 45,7% en 2001 à 17,4% en 2002 soit une diminution 28,3 points par rapport l'année 2001 grâce à la mise en service de la centrale hydroélectrique de Manantali.

La croissance de la production a été couverte par les sources de production hydroélectrique uniquement.

La puissance de pointe du RI

La puissance de pointe du RI a été de 87,33 MW en 2002 contre 81,90 MW en 2001 en augmentation de 6,63%.

3.1.2.2 Centres Isolés (CI)

En plus du réseau interconnecté, EDM SA gère dix huit (18) centres isolés équipés de groupes diesel:

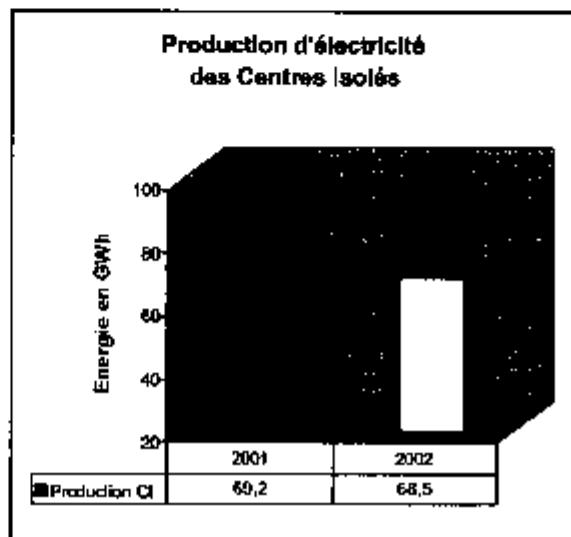
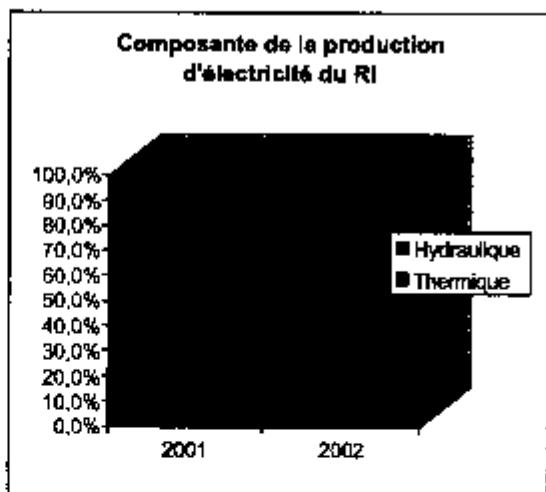
Koutiala, Sikasso, Bougouni, Mopti, Djenné, Gao, Tombouctou, San, Kangaba, Niono, Ouélessébougou, Bandiagara, Douentza, Diré, Niafunké, Goundam, Tominian et Kidal) et deux (2) centres alimentés par le réseau de la Côte d'Ivoire (Kadiolo et Zégoua

La puissance totale installée dans les Centres Isolés est de 28,7 MW en 2002 contre 30,9 MW en 2001 soit une baisse de 7,0 % due au fait que certaines unités (Kita, Kayes) sont directement raccordées sur le réseau de Manantali et leurs ouvrages de production ne sont plus intégrés dans le parc.

La production d'électricité de l'ensemble des Centres Isolés (CI) en 2002 a été de 68,5 GWh, en baisse de 1,0% par rapport à 2001 (69,2 GWh).

Cette baisse s'explique par le fait que les centres de Kayes et Kita ne font plus partie des centres isolés en 2002 et sont intégrés au RI.

Le taux de croissance de la production de ces centres en dehors de Kayes et Kita a été de 34% (51,1 GWh en 2001 contre 68,5 GWh en 2002)



Les principaux centres, Sikasso, Koutiala et Mopti qui contribuent pour 57,1% (38,9 GWh) de la production totale des Centres Isolés, ont connu de très forts taux de croissance.

Certains petits centres enregistrent de forts taux de croissance grâce au renforcement de la capacité de production : 136,3% à Djenné, 114,2% à San, 86,6% à Goudam, 63,8% à Tominian et 61,9% à Kidal.

Mopti qui est le plus grand centre isolé par son chiffre de production a connu une augmentation de 33,2% en 2002 avec le renforcement de son parc de production par les groupes dits « libyens » en 2001

La production d'énergie des centres isolés s'est accrue par rapport à 2001 montrant un parc de production avec une disponibilité globale voisine de 85% malgré les aléas et difficultés d'approvisionnement des matériels surtout en fin d'année. Ces résultats ont nécessité un volume de dépenses voisin de 3 Milliards de francs pour traiter la maintenance et les dépenses de réhabilitation ou renouvellement des ouvrages pour répondre aux besoins.

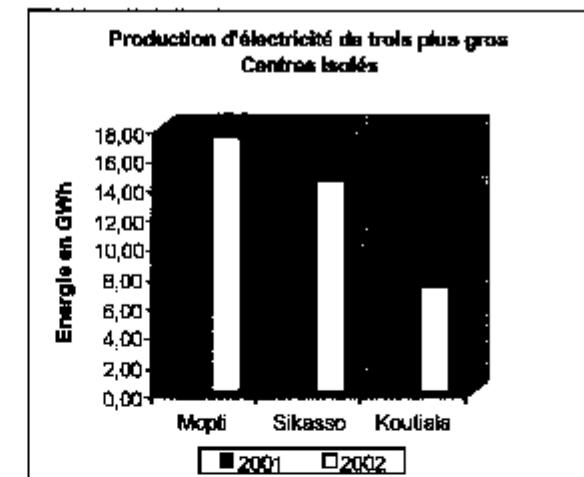
Des efforts importants ont été réalisés pour répondre aux augmentations de puissance et optimiser l'utilisation des équipements en place. C'est ainsi que 7 petites centrales (Kangaba – Bandiagara – Ouelessebougou – Diré – Douentza – Goundam – Tominian) ont été réhabilitées et dotées de dispositifs de couplage, de répartition de charges automatiques et de possibilités de régler tension et fréquence ; la puissance installée des centrales de GAO, de TOMBOUCTOU, de NIONO et de NIAFUNKE a été multipliée par 2 ; de même les puissances installées des centrales de BANDIAGARA et de DIRE ont été augmenté de 40%. Ce programme important de renforcement et de réhabilitation du parc de production a été fortement ralenti fin 2002 par suite des difficultés d'approvisionnement à compter de Octobre 2002, il se poursuivra sur 2003.

Dans le domaine de l'entretien et à l'instar des centrales principales, il a été mis en place un programme de maintenance sur les bases des données fournisseurs (soit environ près de 80 visites programmées hors maintenance courante), il a été engagé des campagnes de mesures de vibrations pour actions préventives sur les machines :

- Une action importante sur les circuits de refroidissements de moteurs (fin de réhabilitation des circuits et utilisation systématique de fluides appropriés)
- Fin 2002 nous avons commencé des programmes d'optimisations de la maintenance car, formation et moyens logistiques aidant, les centrales sont mieux exploitées et nous pouvons évoluer vers une maintenance qui prend en compte les données d'exploitation ce qui est différent d'une maintenance systématique.

Cet effort se poursuivra sur 2003 par la mise en place des analyses systématiques d'huile moteur.

De Janvier 2001 à Décembre 2002 la disponibilité globale de ces petites unités a progressé de 50 à 85% en moyenne avec des coefficients d'utilisation supérieurs à 60% dans certains ouvrages, une progression de la production d'énergie de plus de 40% pendant la même période et une puissance totale installée qui a progressée de 20,5 MW à 32,5 MW.



3.1.2.3 - Ensemble EDM SA

La production d'électricité brute de l'ensemble EDM SA en 2002 a été de 590,1 GWh, en augmentation de 13,3% par rapport à 2001 (520,9 GWh).

La puissance totale installée pour l'ensemble EDM SA est de 145,3 MW en 2002 contre 145,8 MW en 2001 soit une baisse de 0,3%.

3.1.2.4 - Gestion des combustibles

La consommation de combustible a connu une baisse de 63,11% sur le RI en passant de 73,4 m³ en 2001 à 27,1 m³ en 2002.

La consommation de la TAC a connu une forte diminution de 82,17% en passant de 50,2 m³ en 2001 à 8,9 m³ en 2002.

La consommation de combustibles des centres isolés est passée de 18,7 m³ en 2001 à 18,5 m³ en 2002 soit une baisse de 0,96%.

Pour l'ensemble EDM SA on enregistre 101,94% de diminution de combustibles soit 92,0 m³ en 2001 contre 45,6 m³ en 2002.

La consommation spécifique de DDO de la TAC a été de 392,4 g/kWh en 2002 contre 376 g/kWh en 2001 soit une hausse de 4,37% liée à une puissance moyenne d'utilisation plus faible.

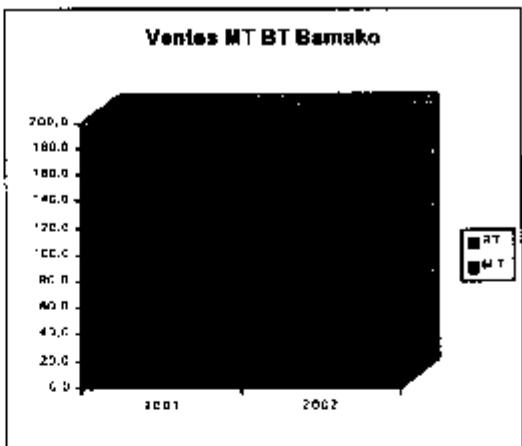
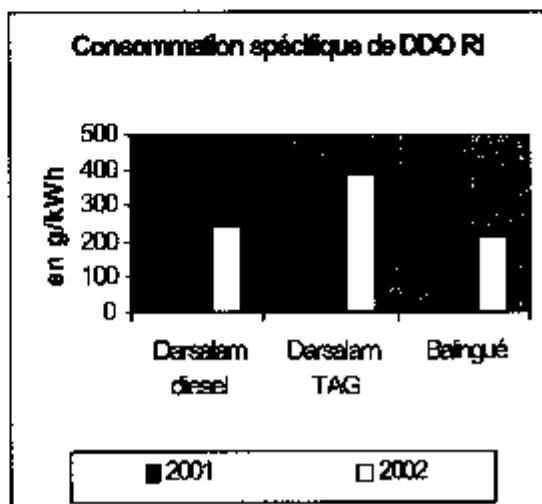
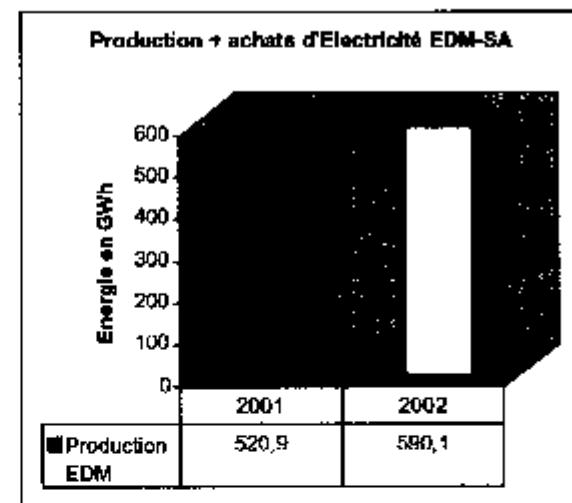
3.1.3 - Ventes d'électricité

3.1.3.1 - Bamako

L'énergie totale facturée dans les agences de Bamako en 2002 a été de 319,23 GWh contre 276,32 GWh en 2001, soit une hausse de 15,53 %.

La consommation Basse Tension (BT) a été de 182,8 GWh en 2002 contre 150,1 GWh en 2001 soit une augmentation de 21,78 %.

La consommation Moyenne Tension (MT) a été de 136,4 GWh en 2002 contre 126,2 GWh en 2001 soit une augmentation de 8,1%.



Le poids de la consommation MT de Bamako est passé de 45,7% en 2001 à 42,7% en 2002.

La baisse du poids de la consommation MT s'explique par l'effort fait sur les branchements particuliers et à une stagnation de la consommation industrielle.

3.1.3.2 - Réseau Interconnecté

Les ventes Basse Tension (BT) du RI ont été de 196,2 GWh en 2002 contre 166,4 GWh en 2001 soit une augmentation de 17,88 %.

Les ventes Moyenne Tension (MT) ont été de 179,2 GWh en 2002 contre 165,3 GWh en 2001 pour le RI soit une augmentation de 8,41 %.

La part de la consommation MT du RI est passée de 49,8% en 2001 à 46,0 % en 2002.

Même cause qu'au point 3.1.3.1

L'énergie totale facturée dans le RI en 2002 a été de 375,38 GWh contre 331,71 GWh en 2001, soit une hausse de 13,16 %.

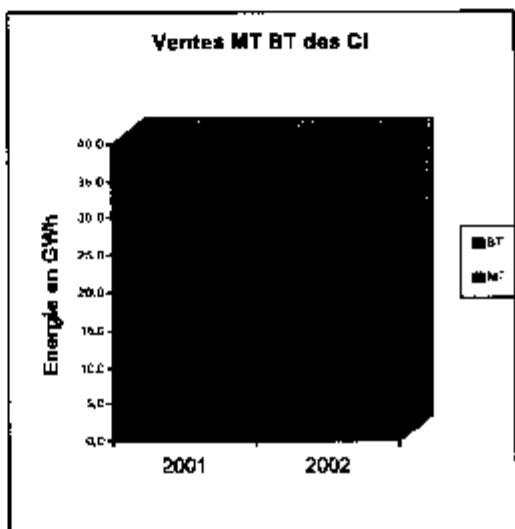
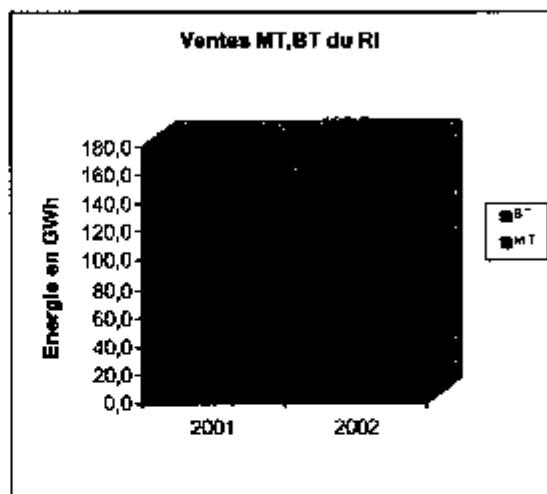
3.1.3.3 - Centres Isolés

L'énergie totale facturée dans les Centres Isolés (CI) en 2002 a été de 54,22 GWh contre 54,81 GWh en 2001, soit une baisse de 1,08 %.

Les ventes d'électricité BT des CI ont été de 35,4 GWh en 2002 contre 37,8 GWh en 2001 soit une diminution de 6,55 %.

Les ventes MT ont été de 18,9 GWh en 2002 contre 17,0 GWh en 2001 pour les CI soit une augmentation de 11,13 %.

La part de la consommation MT des CI est passée de 31,0% en 2001 à 34,8 % en 2002 ce qui dénote une reprise des activités industrielles dans ces centres isolés avec les renforcements de capacités.



3.1.3.4 - Ensemble EDM SA

L'énergie totale facturée pour l'ensemble EDM SA entre janvier et décembre 2002 a été de 429,60 GWh contre 386,53 GWh pour la même période de 2001, soit une hausse de 11,14 %.

Les ventes d'électricité BT pour l'ensemble EDM SA ont été de 231,6 GWh en 2002 contre 204,3 GWh en 2001 soit une augmentation de 13,35 %.

Les ventes Moyenne Tension ont été de 198,0 GWh en 2002 contre 182,2 GWh en 2001 pour l'ensemble EDM SA soit une augmentation de 8,7 %.

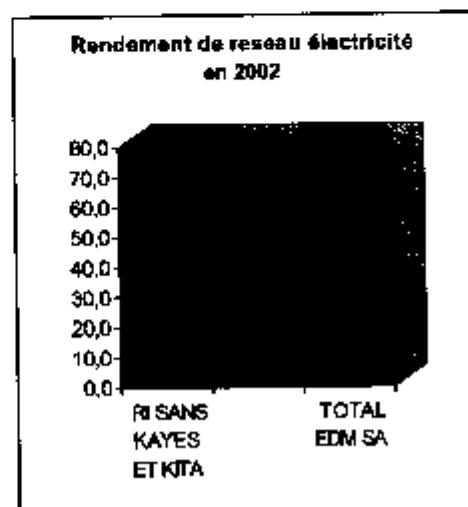
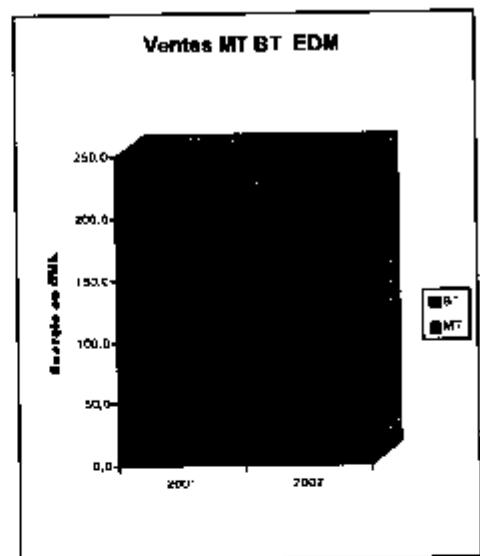
La part de la consommation MT a connu une diminution en passant de 47,1% en 2001 à 46,1 % en 2002.

3.1.4 - Rendements des réseaux électricité

Les ventes comparées aux productions brutes d'électricité sur 12 mois pour la période se terminant au 31 décembre 2002, donnent des rendements de réseaux respectifs de 72,8 % pour l'ensemble EDM SA, 75,1% pour le réseau interconnecté (sans Kayes et Kita) et 60,2 % pour les centres isolés.

Le détail du rendement de réseau par localités figure au tableau 3.23 de l'annexe III.

Il faut signaler que la valeur de ce ratio n'a pas de vraie signification dans la plus part des centres isolés et est resté assez faible pour des raisons de facturation à parfaire.



3.1.5 - Gestion des abonnés électricité

3.1.5.1 - Nouveaux Branchements

Au niveau des agences de Bamako, 16 829 branchements BT ont été réalisés en électricité en 2002 contre 7 405 en 2001 soit une hausse de 127,3 %.

Au total 67 branchements MT ont été réalisés au niveau des agences de Bamako en électricité en 2002 contre 29 en 2001 soit une hausse de 131 %.

Les Centres extérieurs ont réalisé 8 805 branchements en électricité en 2002 contre 3 238 en 2001 soit une hausse de 171,9 %.

Ces forts taux d'accroissement s'expliquent par les actions menées dans le cadre des branchements promotionnels pour la BT et l'avènement de la COCAN pour la MT.

3.1.5.2 - Nombre d'abonnés

Le nombre total d'abonnés BT + MT au 31 décembre 2002 s'élève à 118 806 pour l'ensemble EDM dont 117 997 en BT et 809 en MT, contre 90 989 en 2001 dont 90 241 BT et 748 MT soit une augmentation de 31 % pour le total BT+MT.

Le RI comptait, 90 376 abonnés BT+MT en 2002, contre 69 111 en 2001 soit une augmentation de 31 %. La BT comptait 89 737 et la MT 639 abonnés contre 68 520 BT et 591 MT en 2001.

Le nombre d'abonnés BT+MT pour les centres isolés en 2002 a été 28 430 contre 21 878 en 2001, soit une augmentation de 30%. La BT comptait 28 260 et la MT 170 abonnés contre 21 721 BT et 157 MT en 2001

3.1.6 - Transport et distribution d'électricité

3.1.6.1 - Le réseau de transport du RI

Ce réseau comporte :

Les lignes 150 kV de longueur totale : 359 km

Les lignes 66 kV de longueur totale : 68,5 km

Les lignes 30 kV de longueur : 211,8 km

L'activité a été essentiellement centrée sur les participations aux travaux et mise en service des ouvrages d'évacuation de la centrale de Manantali et les ouvrages d'amélioration du réseau de communications de sécurité, y compris les prestations pour le compte des constructeurs sur la centrale et le poste d'évacuation d'énergie de Manantali. Sans les retards d'approvisionnements liés à la situation en Côte d'Ivoire depuis le 22 Septembre le planning initial qui prévoyait 90% des ouvrage terminés pour fin 2002 aurait été respecté.

3.1.6.2 - Le réseau de distribution

La longueur totale du réseau de distribution électricité en 2002 est de 3337 km dont 1020 km en HTA (617 km pour les centres extérieurs et 403 km pour Bamako) et 2317 km en BTA (1129 km pour les centres extérieurs et 1188 km pour Bamako) contre 2980 km en 2001 soit une augmentation de 12%.

Le nombre total de poste HTA/BTA en 2002 est de 1 440 postes dont: 568 postes pour les centres extérieurs, et 872 postes pour Bamako pour une puissance installée totale de 314,7 MVA dont : 87,2 MVA pour les centres extérieurs et 227,5 MVA pour Bamako contre 1239 postes en 2001 soit une hausse de 16,22% avec une puissance installée totale de 263,7 MVA en 2001 soit augmentation de 19,3%.

Cette activité a fait face aux 26 000 branchements réalisés en 2002 ; 16% d'augmentation du nombre de postes et 12% de longueurs de réseaux supplémentaires. Le domaine de la cartographie, les outils de gestion des ouvrages des réseaux HTA et BT et de l'éclairage ont été améliorés ou mis en place pour préparer les objectifs de 2003 – maîtrise et optimisation des réseaux électriques et E.P.

3.1.6.3 - Interruptions sur réseau électricité

3.1.6.3.1 Réseau HT

Au cours de l'année 2002, 41 interruptions sur défaut (contre 49 en 2001) ont été constatées sur les lignes de transport H.T pour une durée totale de 667 mn soit 16 mn (contre 19 mn en 2001) par arrêt.

3.1.6.3.2 Réseau MT

Les 31 départs MT (15 kV et 30 kV) desservant les clients du réseau Interconnecté ont connu 2 345 interruptions sur défauts en 2002 contre 1 685 en 2001 d'une durée totale de 69 584 mn en 2002 contre 34 339 en 2001, soit en moyenne 76 interruptions en 2002 par départ contre 54 interruptions en 2001 et 30mn en moyenne par interruption en 2002 contre 20 mn en 2001.

L'augmentation du nombre d'interruptions s'explique par les essais de mise en service de la centrale hydroélectrique de Manantali.

3.1.6.3.3 - Energie Non distribuée

Le cumul de l'Energie Non Distribuée entre janvier et décembre 2002 est de 2,26 GWh pour le RI soit 0,57% de l'énergie vendue.

3.1.7 -Situation des grands projets du Secteur électricité :

Les plus grands projets réalisés en 2002 dans le secteur de l'électricité ont été principalement le poste de transformation HT 150/15 kV de Lafiabougou et le poste HT 150/15kV de Kalabankoro en cours.

Les principaux projets en cours en 2002 ont concerné essentiellement deux volets : l'absorption de l'énergie de Manantali et la distribution III :

3.1.7.1 – Absorption de l'Energie de Manantali

3.1.7.1.1 – Poste HT 150/15 kV Lafiabougou (Financement Belge).

Ce projet consiste à réaliser une ligne de transmission à 150kV de Kodialani-Lafiabougou, le poste 150/15 kV de Lafiabougou et les travaux associés au poste de Kodialani pour un montant total de 2597,58 millions de FCFA. Les travaux ont commencé en août 2001 après les études et la réception provisoire a été effectuée le 10 avril 2002.

3.1.7.1.2 – Poste HT 150/15 kV Kalabankoro (Financement Belge).

Ce projet consiste à réaliser un poste 150/15 kV à Kalabankoro sur la ligne 150 kV Kodialani-Sirakoro pour un montant total de 2925,5 millions de FCFA. Le contrat de réalisation a été signé en novembre 2001 et les travaux sont en cours. Les travaux ont commencé en avril 2002 et termineront en février 2003.

3.1.7.1.3 – Transformateur HT 150/15 kV Sirakoro (Financement sur Fonds propres EDM-SA)

Le projet consiste à installer un transformateur 150/15 kV à Sirakoro pour un montant total de 541,8 millions de FCFA. Le contrat de travaux et de fournitures a été signé en décembre 2001 pour une durée de 10 mois. La fin des travaux est prévue en mars 2003.

3.1.7.1.4 – Renforcement du poste 30/15 kV de Badala.(Financement sur Fonds propres EDM-SA)

Il s'agit de l'installation de deux transformateurs 30/15 kV de 20 MVA chacun et accessoires au poste de Badala pour le renforcement de la capacité de transit d'énergie pour un montant total de 379,1 millions de FCFA. Le contrat de fourniture a été signé en octobre 2001 pour une durée de six mois. Les travaux sont terminés et les équipements sont en service mais la réception provisoire n'est pas prononcée faute de levée des réserves.

3.1.7.1.5 – Renforcement du poste 30/15 kV de Darsalam.(Financement sur Fonds propres EDM-SA)

Il s'agit de l'installation de trois transformateurs 30/15 kV de 10 MVA chacun et accessoires au poste de Darsalam pour le renforcement de la capacité de transit d'énergie pour un montant total de 361,2 millions de FCFA. Le contrat de fourniture a été signé en décembre 2001. La fin des travaux pour l'ensemble (fournitures et installations) est prévue en Août 2003.

3.1.7.1.6 – Départ 15 kV de Lafiabougou(Financement sur Fonds propres EDM-SA)

Le projet consiste en la création de cinq départs 15 kV (dont trois aériens et deux souterrains) à partir du nouveau poste de Lafiabougou pour l'alimentation des quartiers ouest de Bamako pour un montant total de 237,9 millions de FCFA. Les travaux ont commencé après la signature du contrat le 5 juillet 2001 et la réception provisoire a été effectuée le 9 avril 2002.

3.1.7.2– Distribution III (Financement fonds propres EDM-SA)

Le projet concerne l'électrification de 17 quartiers périphériques de Bamako avec du matériel issu du projet initial « Distribution Bamako-Kati ». Il s'agit des quartiers de : Doumanzana, Banconi, Sikoroni, Boulkassoumbougou, Hippodrome, Bakaribougou, Samé, Kalabancoura, Kalabankoro, Magnianbougou village, Djanéguéla, Faladié village, Sabalibougou, Missabougou, Niamakoro, Lafiabougou-Bougoudani, Talika, Sébénikoro. Deux contrats de travaux ont été signés en 2001 pour un montant total de 204,3 millions de FCFA.

3.1.7.2.1 – Electrification de Kalabankoro, Kalabankoura et Bacodjicoron

Les travaux portent sur un montant total de 117,6 millions de FCFA pour une durée de 90 jours. Les travaux ont commencé en août 2001 et la réception provisoire a été effectuée en janvier 2002.

3.1.7.2.2 – Electrification de Daoudabougou, Sokorodji, Moussabougou et de Moribabougou

Les travaux portent sur un montant total de 110,6 millions de FCFA pour une durée de 7 mois. Les travaux ont commencé en octobre 2001 et la réception provisoire a été faite en juin 2002.

3.1.7.2.3 – Extension réseau électrique Bamako

Les travaux portent sur l'extension de réseaux des quartiers concernés par le projet distribution III pour un montant de 220,8 millions de FCFA pour une durée de 150 jours. Les travaux ont commencé en septembre 2002 et se poursuivent.

3.1.7.3 – Départ 15 kV de Kita (Financement Fonds propres EDM-SA.)

Les travaux portent sur les réhabilitations du réseau 15 kV existant, le raccordement aéro-souterrain au départ ville, la réhabilitation du départ Bakoye en 30 kV, l'injection 30 kV à partir du poste 225/30 kV sur le réseau Bakoye réhabilité et l'alimentation en 30 kV des usines de la CMDT pour un montant total de 112,0 millions de FCFA. Les travaux ont commencé en octobre 2001 pour une durée de 6 mois et la réception provisoire a été effectuée le 22 mars 2002.

3.1.7.4 – Réhabilitation du réseau 30kV, Féiou-Paparah

Il s'agit du remplacement des poteaux et des isolateurs le long du réseau 30kV pour un montant de 123,5 millions de FCFA. Le contrat a été signé en juin 2002 pour une durée de 105 jours. La réception provisoire a été effectuée en août 2002.

SECTEUR EAU

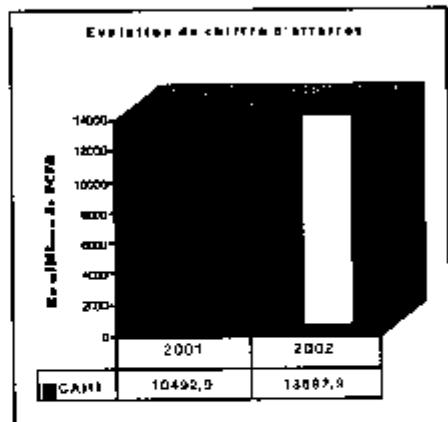
EXERCICE 2002

3.2 – SECTEUR EAU

3.2.1. – Chiffre d'affaires

Les principales composantes du chiffre d'affaires du secteur eau sont essentiellement les ventes d'eau pour 11 541,5 millions de FCFA, les travaux remboursables pour 1 077,1 millions de FCFA et les locations et entretiens des compteurs pour 1 064,3 millions de FCFA en 2002.

Le chiffre d'affaires hors taxes du secteur pour l'ensemble EDM SA en 2002 a été 13 682,9 millions de FCFA en augmentation de 30,4 % par rapport à 2001 qui était de 10 492,9 millions de FCFA.

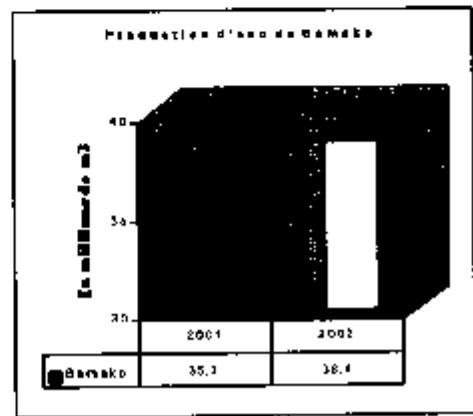


3.2.2 - Production d'eau

3.2.2.1 - Bamako

La production d'eau de Bamako a été de 38,44 millions de m³ pour la période janvier à décembre 2002, en augmentation de 7,68 % par rapport à 2001 (35,69 millions de m³).

Des travaux sur l'usine de production de Bamako ont permis de passer sa capacité nominale de 90 000 m³/j à 130 000 m³/j par l'adjonction de lamelles dans les décanteurs, ce qui a permis de passer la saison sèche sans délestage. La qualité de l'eau a également été améliorée par la mise en place d'une filière de traitement au charbon actif en poudre.



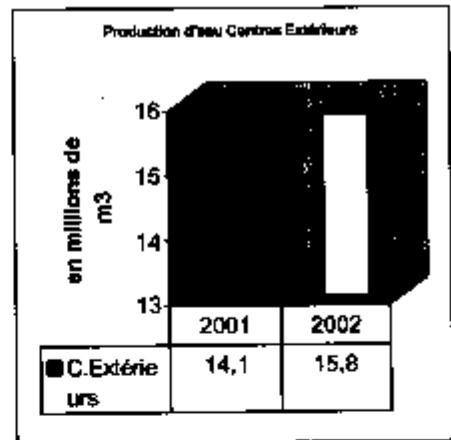
3.2.2.2 – Centres extérieurs

Les principaux centres de production eau en 2002 sont : Kayes, Kita, Nioro, Koulikoro, Kati, Koutiala, San, Sikasso, Bougouni, Sélingué, Mopti, Tombouctou, Gao, Markala et Ségou.

La production de l'ensemble des centres extérieurs a été de 15,87 millions de m³ pour la période de janvier à décembre 2002, en augmentation de 12,72 % par rapport à la même période de 2001 (14,08 millions de m³).

Nous rencontrons quelques difficultés sur les centres de :

- Nioro du Sahel en raison d'un déficit de la ressource
- Gao pour des problèmes de qualité d'eau (présence de fer et de manganèse dans les forages)



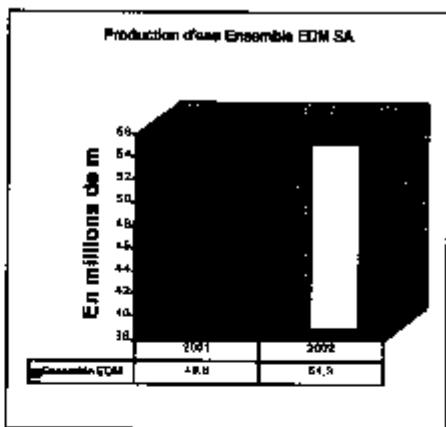
3.2.2.3 – Ensemble EDM SA

La production de l'ensemble EDM SA a été de 54,31 millions de m³ en 2002, en augmentation de 9,11 % par rapport à celle de 2001 (49,78 millions de m³).

3.3.3 - Ventes d'eau

3.3.3. 1 - Bamako

La quantité d'eau facturée à Bamako en 2002 a été de 22,37 millions de m³, en hausse de 12,52 % par rapport à la même période de 2001 (19,88 m³).



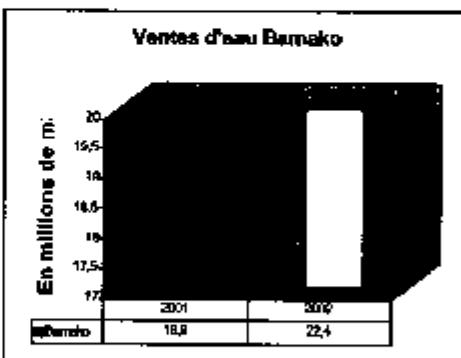
3.3.3.2 - Centres extérieurs

La quantité d'eau facturée pour l'ensemble des autres centres entre janvier et décembre 2002 a été de 12,39 millions de m³, en augmentation de 14,95 % par rapport à la même période de 2001 (10,78 millions de m³).

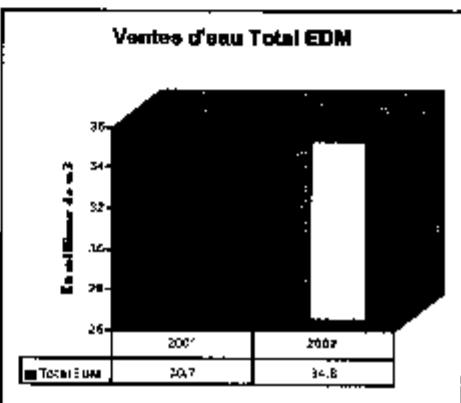
3.3.3.3 – Ensemble EDM SA

La quantité d'eau facturée pour l'ensemble EDM SA entre janvier et décembre 2002 a été de 34,77 millions de m³, en augmentation de 13,37 % par rapport à la même période de 2001 (30,67 millions de m³).

Cette quantité correspond à un montant de facturation de 11 538,5 millions de FCFA hors prime fixe (gros consommateurs) et location et entretien des compteurs.



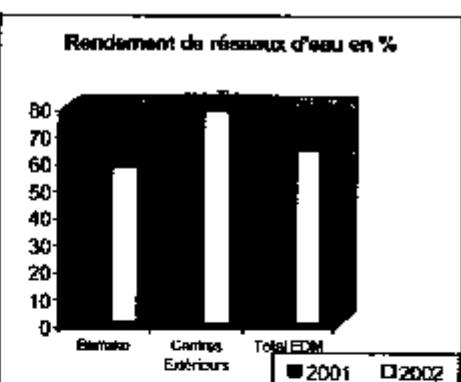
	2001	2002	2001/2002
Bamako	19,88	22,37	12,52 %
Centres Extérieurs	10,78	12,39	14,95 %
Total EDM	30,67	34,77	13,37 %



3.3.3.4 - Rendements eau

Le rendement du réseau d'eau a été de 58,21 % pour Bamako, 78,09 % pour les Centres Extérieurs et 64,02 % pour l'ensemble EDM -SA.

Ce rendement est calculé sur 12 mois sur la base de l'eau facturée sur l'eau produite pour la période se terminant au 31 décembre 2002 (comme pour l'électricité).



3.3.3.5 – Gestion des abonnés eau

3.3.5.1 - Nouveaux Branchements

Au niveau des agences de Bamako 7 508 branchements eau ont été réalisés en 2002 contre 4 418 en 2001, soit une augmentation de 69,9 %.

Les Centres extérieurs ont réalisé 6 405 branchements en eau en 2002 contre 2 335 en 2001 soit une hausse de 174,3 %.

3.3.3.5.2. Nombre d'abonnés

Le nombre total d'abonnés eau au 31 décembre 2002 pour Bamako a été de 41 907 contre 32 164 en 2001, soit une hausse de 30 %.

Le nombre d'abonnés pour les centres extérieurs connaît une augmentation de 19,1 %, soit 35 798 en 2002 contre 30 058 en 2001.

Le nombre total d'abonnés eau pour l'ensemble EDM en 2002 a été 77 705 contre 62 222 en 2001, soit une hausse de 25 %.

3.3.3.6 Longueur de réseaux d'eau

La longueur totale du réseau eau en 2002 est de 903 km pour Bamako contre 837 km en 2001, soit une augmentation de 7,8 %. Pour les centres extérieurs, elle a connu une augmentation de 1,8 % et passe de 1 213 km en 2001 à 1 235 km en 2002.

Au niveau de l'ensemble EDM la longueur totale du réseau eau est de 2 138 km en 2002 contre 2 050 km en 2001, soit une hausse de 4,3 %.

Le détail de longueurs de réseaux par localité figure au tableau 3.44 de l'annexe 3.

Le linéaire de réseau exploité par EDM SA représente au 31/12/02, 2138 Km dont 903 km pour Bamako. Cette longueur ne tient pas compte du réseau de petit diamètre. Ce réseau non conforme est, avec les branchements la source la plus importante de fuites. Ils représentent plus de 95 % de nos interventions.

Le réseau non conforme est constitué de conduites en tubes galvanisés en très mauvais état ou en tuyaux polyéthylène de structure mécanique faible. Ils sont généralement en surface ce qui les rend encore plus vulnérables. Ces réseaux sont répartis pratiquement sur l'ensemble des quartiers de Bamako.

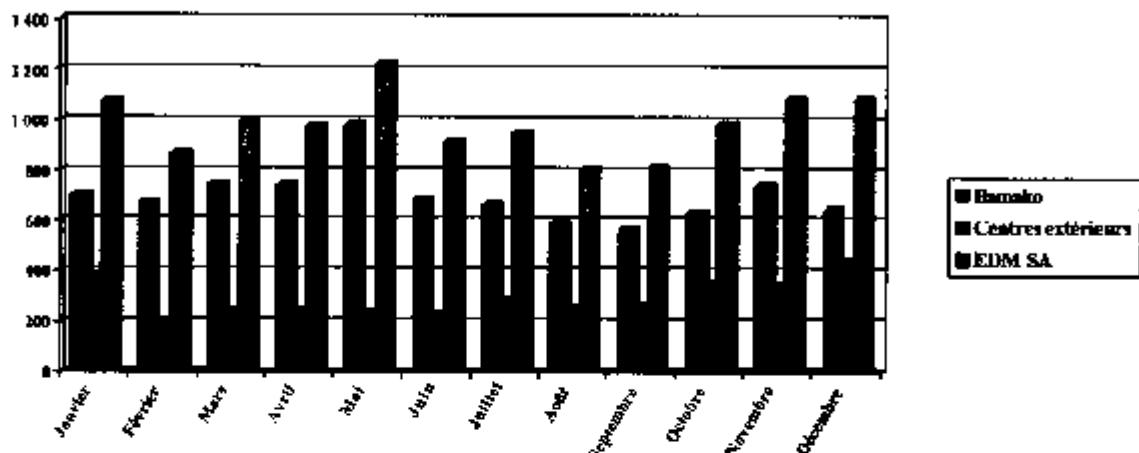
Les centres extérieurs sont constitués de réseaux de construction relativement récente, ils posent peu de problèmes.

3.3.3.7 Recherche des fuites et sectorisation

Depuis début 2002 il a été mis en place une unité opérationnelle pour la sectorisation et la recherche de fuites :

(début de la recherche de fuite par corrélation début Mai 2002)

L'équipe de recherche de fuites est composée de 4 personnes et est dotée de matériel SEVERIN



-Évolution mensuelle du nombre de fuites réparées en 2002

Pour augmenter notre efficacité et afin accélérer la mise en œuvre de notre plan d'amélioration du rendement de réseau, il a été sous-traité une opération de recherche de fuites à l'entreprise G2C environnement sur une zone de 200 km du réseau de Bamako. L'entreprise a débuté sa prestation le 15 octobre 2002 pour une durée de 6 mois.

A fin Décembre, les travaux de recherche de fuites et de sectorisation réalisés ont donné les résultats suivants :

– Zones sectorisées	42
– Compteurs de sectorisation posés	65
– Linéaire sectorisé	895km
– Linéaire corrélé :	277km
– Fuites non visibles détectées	560
– Gain sur les débits de nuit	300 m3/heure

3.3.3.8 - Qualité de l'eau

Le Laboratoire Central a mis en place un programme d'analyses physico-chimiques et bactériologiques sur Bamako et l'ensemble des centres extérieurs.

Plus de 5000 analyses sont réalisées par mois sur Bamako et 6500 analyses mensuelles par les centres extérieurs, sous le contrôle du laboratoire central.

On remarque que les objectifs en taux de conformité sont atteints, à l'exception de :

Sélingué : problème de pH

Gao : problème de fer et de manganèse

Koutiala : problème de pH

Début 2003, une extension du laboratoire est prévue, qui permettra de réaliser des analyses bactériologiques suivant les normes AFNOR.

3.3.3.9 - Systèmes d'informations

La situation de la mise à jour des plans de réseau sur les différents système informatiques de cartographie (Net & Gis Eau et HTA, Mire, Carla) a beaucoup avancé :

- Net & Gis Eau :

90% des réseaux eau sont saisis, nous rentrons dans une phase de vérifications et de contrôles sur le terrain

- Net & Gis HTA:

65% des réseaux HTA sont saisis

- Mire:

Les modules qualité, production et patrimoine sont opérationnels à 100%

- Carla:

La modélisation du réseau de Bamako est effectuée à 90% et celle de Tombouctou est terminée .

3.3.4 – Situation des grands projets du Secteur Eau :

3.3.4.1 – Optimisation de la station de traitement d'eau potable de Bamako (Financement AFD)

Le projet consiste en la réhabilitation de la station de Djicoroni en vue d'augmenter le débit de l'usine par adjonction de modules lamellaires et d'améliorer la qualité de l'eau par la mise en place du poste de traitement au charbon actif en poudre pour un montant total de 1 077,8 millions de FCFA.

Les travaux ont commencé en juillet 2001 et la réception provisoire a eu lieu le 28 août 2002.

3.3.4.2 – AEP Ségou III

3.3.4.2.1 – Etude AEP Ségou III

Le projet consiste en l'étude de l'approvisionnement en eau potable de la ville de Ségou pour un montant total de 393,2 millions de FCFA pour une durée de 22 mois à partir de janvier 2000.

3.3.4.2.2 - Equipment et raccordement de forages au réseau d'eau de Ségou (Financement KFW et EDM-SA.)

Le projet consiste en l'équipement de trois forages, la réalisation de locaux d'exploitation et de traitement, de conduite de refoulement en PVC 315 et de ligne MT d'alimentation électrique de la station pour un montant total de 511,8 millions de FCFA.

Les travaux ont commencé en septembre 2001 et la réception provisoire a eu lieu en janvier 2002.

3.3.4.3 – Etude AEP Bamako 2010

Le projet consiste en l'étude d'une nouvelle station sur la rive droite pour une production de 120 000 m³/jours pour l'approvisionnement en eau potable de la ville de Bamako.

Le montant total du projet est de 466,0 millions de FCFA, et la durée des travaux est de 17 mois.

La première phase a été terminée en 2001. La suite de l'étude avait été retardée pour prendre en compte les nouvelles données (privatisation de l'EDM SA). La deuxième phase portant sur la préparation d'un futur projet d'AEP de Bamako a été engagée en 2002 et est en cours de finalisation actuellement.

Des négociations sont en cours pour la suite du projet.

3.3.4.4 – Etude AEP Fana

Le projet consiste en l'étude de l'approvisionnement en eau potable de la ville de Fana pour un montant total de 195,0 millions de FCFA. La durée de l'étude est de 17 mois.

3.3.4.5 – Construction du réseau d'eau pour le village CAN WAHODE de Faladié Bamako (Financement sur Fonds propres EDM-SA).

Ce projet consiste en la réalisation du réseau devant alimenter le village WAHODE Faladié construit à l'occasion de la Coupe d'Afrique des Nations de football pour un montant total de 124,4 millions de FCFA. Le contrat a été signé en août 2001 et la réception provisoire a lieu le 16 janvier 2002.

3.3.4.6 – Réparation du barrage de Bakoye à Kita (Financement sur Fonds propres EDM-SA.)

Ce projet consiste en la réparation des parties dégradées par l'érosion sur le barrage de retenue d'eau pour l'alimentation de la ville de Kita pour un montant total de 114,2 millions de FCFA. La réception provisoire a eu lieu le 9 avril 2002.

3.3.4.7 – Travaux de réalisation 7 forages d'exploitation à Bamako

Ce projet consiste en la réalisation de 7 forages et de 14 piézomètres à Bamako pour un montant total de 610,5 millions de FCFA pour une durée de 10 mois à partir de décembre 2002. les travaux sont en cours d'exécution.

ANNEXES AU RAPPORT ANNUEL D'ACTIVITES

EXERCICE 2002

TABLES MATIERES ANNEXES

	Tableaux
Annexes I	
Chiffres caractéristiques: secteur électricité	1.1
Chiffres caractéristiques: secteur eau	1.2
Chiffres caractéristiques: ensemble EDM	1.3
Annexes II	
Effectifs au 31 décembre 2002 par direction et par catégorie	2.1
Effectifs filière électricité au 31 décembre 2002	2.2
Effectifs filière eau au 31 décembre 2002	2.3
Effectifs filière commerciale au 31 décembre 2002	2.4
Effectifs filière services communs au 31 décembre 2002	2.5
Resumé bilan de formation 2002	2.6a
Bilan de formation 2002	2.6
Annexes III	
Bilan d'énergie réseau interconnecté	3.1
Production d'énergie : Centres isolés	3.2
Puissance de pointe Réseau interconnecté	3.3
Puissance de pointe Centres isolés	3.4
Consommation de combustibles	3.5
Consommation spécifiques de combustibles	3.6
Consommation de lubrifiants	3.7
Consommation spécifique de lubrifiants	3.8
Interruptions de service sur défaut sur le réseau HTB et HTA	3.9
Interruptions de service programmées réseau HTB et HTA	3.10
Interruptions totales de service sur les lignes HTB et HTA	3.11
Longueurs des réseaux de distribution: en 2002	3.12
Nombre de postes HTA/HTB des réseaux de distribution en 2002	3.13
Puissances installées :Réseau Interconnecté et Centres Isolés en 2002	3.14
Ventes d'électricité BT en kWh en 2002	3.15
Ventes d'électricité MT en kWh en 2002	3.16
Ventes d'électricité MT+BT en kWh en 2002	3.17
Nombre d'abonnés électricité BT en 2002	3.18
Nombre d'abonnés électricité MT en 2002	3.19
Nombre d'abonnés électricité MT + BT en 2002	3.20
Nouveaux branchements électricité BT en 2002	3.21
Nouveaux branchements électricité MT en 2002	3.22
Rendement de réseaux électricité 2002	3.23
Ventes électricité BT en kWh par tranches tarifaires en 2002	3.24
Montant des facturations BT par tranches tarifaires en 2002	3.25
Ventes électricité MT en kWh par tranches tarifaires en 2002	3.26
Montant des facturations MT par tranches tarifaires en 2002	3.27
Tableau de suivi des indicateurs contractuels	3.28
Situation projets électricité en 2001	3.29
Tarif électricité appliqué à partir du 01/01/2002	3.30a
Tarif électricité appliqué à partir du 01/01/2002	3.30b
Tarif électricité appliqué à partir du 01/10/2002	3.31a
Tarif électricité appliqué à partir du 01/10/2002	3.31b
 Bilan de production d'eau	3.32
Interruptions de services dans la production eau en 2002	3.33
Consommation d'énergie dans la production d'eau	3.34
Consommation de combustible dans la production d'eau	3.35
Consommation d'hypochlorite de calcium	3.36
Consommation de sulfate d'alumine	3.37
Consommation de chaux	3.38
Consommation spécifique d'énergie secteur eau	3.39

Consommation spécifique d'hypochlorite	3.40
Consommation spécifique de sulfate d'alumine	3.41
Consommation spécifique de combustible	3.42
Consommation spécifique de chaux	3.43
Caractéristiques des ouvrages de distribution et de production d'eau long des canalisations	3.44
Caractéristiques des ouvrages de distribution et de production d'eau capacité des ouvrages	3.45
Ventes d'eau en M3 en 2002	3.46
Nombre d'abonnés eau en 2002	3.47
Nouveaux branchements eau en 2002	3.48
Rendement de réseaux eau 2002	3.49
Ventes eau en M3 par tranches tarifaires en 2002	3.50
Montant des facturations d'eau par tranches tarifaires en 2002	3.51
Situation projets eau en 2002	3.52
Tarifs eau 2002	3.53

ANNEXE I

CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES

EXERCICE 2002

CHIFFRES CARACTERISTIQUES

TABLEAU 1-1
SECTEUR ELECTRICITE

RUBRIQUES	UNITE	2 001	2 002	CROISSANCE
PUISSEANCE INSTALLEE TOTALE	MW	145,6	145,3	-0,3%
DONT: - RESEAU INTERCONNECTE	MW	114,9	116,6	1,6%
- CENTRES ISOLES	MW	30,9	28,7	-7,0%
RESEAU DE TRANSPORT				
- LIGNES 150 KV (228 MM2)	KM	351,0	359,0	2,3%
- LIGNES 65 KV (140,6 MM2)	KM	68,5	68,5	0,0%
- LIGNES 30 KV	KM	211,8	211,8	0,0%
- POSTES HT/MT KV . NOMBRE		6,0	6,0	0,0%
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	170,0	222,5	30,9%
- POSTES 30/15 KV . NOMBRE		5,0	6,0	20,0%
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	53,0	68,1	26,2%
RESEAU DE DISTRIBUTION				
- LIGNES 15 KV	KM	927,4	1 019,8	10,0%
- LIGNES BASSE TENSION	KM	2 052,8	2 317,1	12,8%
- POSTES MT/BT KV . NOMBRE		1 238,0	1 444,0	16,2%
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	283,7	314,7	10,7%
PRODUCTION D'ENERGIE TOTALE	MWH	520 913	500 155	-13,3%
DONT: - HYDRO-ELECTRIQUE	MWH	250 436	430 757	72,9%
- THERMIQUE	MWH	270 477	159 398	-41,1%
CONSOMMATION D'ENERGIE TOTALE	MWH	386 536	429 600	+11,1%
DONT: - MOYENNE TENSION	MWH	182 245	198 035	8,7%
- BASSE TENSION	MWH	204 285	231 566	13,4%
CONSOMMATION ANNUELLE PAR ABONNÉ				
- MOYENNE TENSION	KWH	262 550	244 789	-7,0%
- BASSE TENSION	KWH	2 378	1 982	-17,5%
NOMBRE D'ABONNES TOTAL (BT + MT)		90 989	118 809	30,8%
DONT: - MOYENNE TENSION		748	809	8,2%
- BASSE TENSION		90 241	117 997	30,8%

CHIFFRES CARACTERISTIQUES

TABLEAU 1-2

SECTEUR EAU

RUBRIQUES	UNITE	2 001	2 002	CROISSANCE
CAPACITE DE PRODUCTION - STATION POMP	M3/J	195 976	196 056	0,0%
DONT - BAMAKO	M3/J	115 000	120 000	4,3%
- CENTRES EXTERIEURS	M3/J	80 976	76 056	-6,1%
PRODUCTION TOTALE	M3	49 777 843	54 310 656	9,1%
DONT - BAMAKO	M3	35 695 850	38 437 819	7,7%
- CENTRES EXTERIEURS	M3	14 081 943	15 872 837	12,7%
CONSOMMATION TOTALE	M3	30 667 667	34 768 612	13,4%
DONT - BAMAKO	M3	19 884 837	22 373 776	12,5%
- CENTRES EXTERIEURS	M3	10 782 830	12 394 836	14,9%
NOMBRE D'ABONNES TOTAL		52 222	77 705	24,9%
DONT - BAMAKO		32 164	41 907	30,3%
- CENTRES EXTERIEURS		30 058	35 798	18,1%
CAPACITE DE STOCKAGE	M3	54 879	64 979	0,0%
DONT - BAMAKO	M3	33 580	33 580	0,0%
- CENTRES EXTERIEURS	M3	21 399	21 399	0,0%
LONGEUR DE RESEAU	km	2 050,276	2 138,009	4,3%
DONT - BAMAKO	km	837,315	902,960	7,8%
- CENTRES EXTERIEURS	km	1 212,961	1 235,049	1,8%
NOMBRE DE BORNES FONTAINES			1 047	
DONT - BAMAKO			806	
- CENTRES EXTERIEURS			241	

CHIFFRES CARACTERISTIQUES

TABLEAU 1-3

ENSEMBLE EDM

RUBRIQUES	UNITE	2001	2002	CROISSANCE
CHIFFRES D'AFFAIRES H.T.				
- ELECTRICITE	KFCFA			
- EAU	KFCFA			
- EDM	KFCFA	56 723 458	63 856 646	25,8%
EXCEDENT BRUT				
- ELECTRICITE	KFCFA			
- EAU	KFCFA			
- EDM	KFCFA	10 217 137	16 748 809	63,9%
RESULTAT DE L'EXERCICE - EAU				
- ELECTRICITE	KFCFA			
- EDM	KFCFA	-1 484 000	5 746 650	-487,2%
TARIF MOYEN	- ELECTRICITE	F/kWh	97,33	
	- EAU	F/m3	300,85	-100,0%
COUT MOYEN	- ELECTRICITE	F/kWh		
	- EAU	F/m3		
EFFECTIFS	- CADRES		126	137
	- AUTRES		1 392	1 321
	- TOTAL		1 518	1 458
				-4,0%

ANNEXE II

RESSOURCES HUMAINES ET BILAN DE FORMATION

EXERCICE 2002

Tableau 2.1

EFFECTIFS AU 31 DECEMBRE 2002 PAR DIRECTION ET PAR CATEGORIE

	PERMANENTS					TEMPORAIRES			EXPATRIES
	H	C	M	E	TOTAL	C	H	E	
DIRECTION GENERALE	1	2	3	3	9				1
DIRECTION CENTRALE ELECTRICITE	4	6	4	4	18		1	4	7
DGA ADMINIST.FINANCIERE	1	2	1	1	4		1	1	1
DIRECTION ETUDES (DGA,AF)	2			1	3				
DIRECTION GLE ADJOINTE- INVESTISSEMENTS	16	9	4	28	49				
SECRETARIAT GENERAL- RESPONSABLE QUALITE	9	4	7	14	30				
SERVICE INFORMATIQUE	2	10	12		24				
DIRECTION JURIDIQUE	2	1	3		5		2	2	4
INSPECTION GENERALE	6	6	2	18	32		1	1	1
D. AFFAIRES GENERALES	4	34	26	64	124		6	2	8
D. RESSOURCES HUMAINES	7	13	11	30	61		3	2	4
D. CONTROLE GEST.	4	4	4	8	20		2	1	3
D. PRODUCTION	9	74	68	141	322				
D. MOUVEMENTS D'ENERGIE	3	25	13	41	80				
D. TRANSPORT D'ENERGIE	4	16	4	27	51				
D. ETUDES GIES-PROGRAMMATION	3			3	6				
D. OHS INSPECTION	10	43	67	129	329				
CENTRES EXTERNE/JRS	14	166	263	469	898		1	7	30
D. COMPTABILITE FINANCES	4	18	3	23	50		2	1	3
D. CENTRALE COMMERCIALE	19	128	176	322	670		0	17	26
D. CENTRALE EAU	15	50	48	110	208		4	11	16
TOTAL	1	135	598	723	14,581		41	45	124

Départ pris au 31 décembre 02 (temporaire)

Agents en disponibilité

Agents non permanents

Départ pris au 31 décembre 02 (permanente)

Agents en disponibilité

Agents non permanents

Sorties (temporaire)

Sorties (permanente)

Sorties (expatriation)

1C DUL (démission)
 1H AB (départ anticipé)
 1H DPRI (départ anticipé)
 1E Résilia (départ volontaire)
 1E DCC (départ volontaire)
 1C DCC (départ pour cause de maladie)
 1H Séjour (départ pour cause de maladie)

Entrée CD (2 agents)

1C DCG (recrutement)
 1C DCQ (recrutement)

Tableau 2.2

EFFECTIF FILIERE ELECTRICITE AU 31 DECEMBRE 2002

BAMAKO	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
DIRECTION CENTRALE ELECTRICITE		4	8	4	14
C. PRODUCTION		9	74	58	141
C. DISTRIBUTION		10	43	87	120
D. MOUVEMENTS D'ENERGIE		3	25	13	41
D. TRANSPORT D'ENERGIE		4	16	9	29
D. ETUDES, PROGRAMMATIONS		3			3
TOTAL BAMAKO	0	33	163	150	346

CENTRES EXTERIEURS	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
KAYES		1	6	16	21
NIORO			2		2
KATI			3		3
Subd. Kangaba				2	2
KONIASSO			1	2	4
FANA			1	1	2
KITA			1	3	4
SIKASSO			4	6	10
Subd. Kadiolo/Zéguéa				2	2
BOUGOURI			4	4	8
Subd. Yamékolé					0
KOUTIALA			2	7	9
SEGOU			2	5	7
Subd. Mankala				2	2
NIONO			4	11	15
SAN			2	5	7
Subd. Tominian			1	1	2
MOPTI			4	7	11
Subd. Sévéré			2	2	4
Subd. Diénné			1	4	5
Subd. Bandiagara				2	2
Subd. Douentza			1	1	2
TOMBOUCTOU			2	9	11
Subd. Goundam				2	2
Subd. Dié				2	2
Subd. Niafunké				2	2
GAO			6	6	12
Subd. Kidal				2	2
Subd. Sékioué				2	2
Subd. Oualata					0
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	0	1	48	108	157
TOTAL GENERAL - FILIERE ELECTRICITE	0	34	211	288	533

EFFECTIFS TEMPORAIRES FILIERE ELECTRICITE

	HC	C	M	E	Total
Bamako	0	1	2	8	11
Centres Externes	0	1	8	7	8
TOTAL	0	2	2	15	19

Tableau 2.3

EDM SA

EFFECTIF FILIERE EAU AU 31 DECEMBRE 2002

BAMAKO	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
D. CENTRALE EAU		15	50	45	110
TOTAL BAMAKO	0	15	50	45	110

CENTRES EXTERIEURS	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
KAYES			3	7	10
INORD			2	5	7
KATI			1	3	4
Subd.Kangaba					0
KOUlikoro			2	7	9
FANA					0
KITA			2	4	6
SIKASSO			3	6	9
Subd.Kadiola/Zégoua					0
BOUGOURNI			3	5	8
Subd.yamfoula					0
KOUTIALA			2	5	7
SEGOU			3	5	8
Subd.Merkale			1	2	3
NIONO					0
SAN			2	3	5
Subd.Tommian					0
MOPTI			3	4	7
Subd.Sévaré					0
Subd.Diénné					0
Subd.Baïnagara					0
Subd.Douentza					0
TOMBOUTOU			2	5	7
Subd.Goundam					0
Subd.Dié					0
Subd.Niafunké			3	3	6
GAO					0
Subd.Kidal			2	6	8
Subd.Sélingué					0
Subd.Ouélésséb					0
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	0	0	34	70	104
TOTAL GÉNÉRAL - FILIERE EAU	0	15	84	115	214

EFFECTIFS TEMPORAIRES FILIERE EAU

	HC	C	M	E	Total
CDD - Bamako	0	4	11	16	31
CDD - Centres Externes	0	0	0	2	2
TOTAL	0	4	11	18	33

Tableau 2.4

EDM SA

EFFECTIF FILIERE COMMERCIALE AU 31 DECEMBRE 2002

BAMAKO	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
D. CENTRALE COMMERCIALE		19	128	173	325
TOTAL BAMAKO	0	19	128	173	325
CENTRES EXTERIEURS		EFFECTIF			
	HC	C	M	E	TOTAL
KAYES				9	9
NIORO				3	3
KATI			2	6	8
Subd. Kangaba					0
KOULIKORO			3	4	7
FAINA		1		3	4
KITA		2		8	10
SIKASSO		3		10	13
Subd. Kadiolo/Zégoua					0
BOUGOURI		3		5	8
Subd. Yanfolila					0
KOUTIALA		3	5		8
SEGOU		7	5		12
Subd. Markala				1	1
MONO		2	4		6
SAN		1	3		4
Subd. Tombiané					0
MOPTI		3	8		11
Subd. Sévaré				2	2
Subd. Djenné					0
Subd. Bandiagara					0
Subd. Douentza					0
FROMBOUCOU			1	5	6
Subd. Goundam					0
Subd. Diré					0
Subd. Niéfunké					0
GAO		1		6	7
Subd. Kidal					0
Subd. Sélingué		2		5	7
Subd. Guélesséb					0
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	0	0	34	92	126
TOTAL GENERAL- FILIERE COMMERCIALE	0	19	162	270	451
EFFECTIFS TEMPORAIRES FILIERE COMMERCIALE					
	HC	C	M	E	Total
Bamako	0	0	0	17	17
Centres Extérieurs	0	0	0	9	9
TOTAL	0	0	0	12	12

Tableau 2.5

EDM SA

EFFECTIF FILIERE SERVICES COMMUNS AU 31 DECEMBRE 2002

BAMAKO	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
DIRECTION GENERALE	1	2	3	3	9
DGA ADMINIST.FINANCIERE		1	2		3
DIRECTION ETUDES (DGA,AF)		2		1	3
DIRECTION GLE ADJOINTE INVESTISSEMENTS	16	9	4	29	
SECRETARIAT GL	3	4	7		14
SERVICE INFORMATIQUE	2	10			12
DIRECTION JURIDIQUE	2	1			3
INSPECTION GENERALE	8	6	2		16
D. AFFAIRES GENERALES	4	34		26	64
D. RESSOURCES HUMAINES	7	12	11		30
AUDIT ET CONTROLE GEST.	4	4			8
D. COMPTABILITE FINANCES	4	16	3		23
TOTAL	1	56	101	57	214

CENTRES EXTERIEURS	EFFECTIF				
	HC	C	M	E	TOTAL
KAYES		1	2	2	5
NIORO		1	1	2	4
KATI			1	1	2
Subd.Kangaba			1		1
KOULIKORO			3		3
FANA			1		1
KITA	1			2	3
SIKASSO	1	2	1		4
Subd.Kadior/Zéguéva			1		1
BOUGOURNI		3	1		4
Subd.yenfolia			1		1
KOUTIALA	1	1	1		3
SEGOU	1	2	3		6
Subd.Mankala			1		1
NICHO	1	1		1	3
SAN	1	1	2		4
Subd.Tominian			1		1
MOPTI	2	3	2		7
Subd.Sévaré			2		2
Subd.Djenné			1		1
Subd.Bandiagara	1				1
Subd.Douentza			1		1
TOMBOLIOTOU	1	2	3		6
Subd.Goundam			1		1
Subd.Diré			1		1
Subd.Inafunké			1		1
GAO	1	1	1		3
Subd.Kidal			1		1
Subd.Sélingué				2	2
Subd.Ouélésséto			1		1
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	0	13	39	24	76

TOTAL GENERAL FILIERE SERVICES COMMUNS	1	66	140	51	290
---	----------	-----------	------------	-----------	------------

EFFECTIFS TEMPORAIRES SERVICES COMMUNS					
	HC	C	M	E	Total
Bamako	0	5	16	11	32
Centres Exterieurs	0	0	4	12	16
TOTAL	0	5	20	23	48

RESUME BILAN DE FORMATION 2002

Libellé de la formation	Nombre d'agents	Heures
Formations Informatiques	176	4886
Formations d'Alphabétisation	928	12750
Formations Management et Qualité	502	6714
Formations administratives	864	18728
Formations Techniques	1861	53272
Total Général	3631	96150

Tableau 2.6

EDM SA

BILAN DE FORMATION 2002

Libellé de la formation	Nombre d'agents	Lieu	Date	Animateur	Heures
Formations Informatique					
Initiation Word et Excel	7	CPP	Du 04 au 08 03. 02	Fodé KAMATE	210
Initiation Word	7	CPP	Du 11 au 15 03. 02	Fodé KAMATE	210
Initiation Excel	4	CPP	Du 02 au 05 04. 02	Fodé KAMATE	96
Initiation Excel	7	CPP	Du 08 au 12 04. 02	Fodé KAMATE	210
Utilisation des logiciels	7	CPP	Du 17 au 21 06. 02	S. SIDIBE	210
Informatique	5	CPP	Du 24 au 28 06. 02	Fodé KAMATE	150
Coiseur	1	Optimum	Le 03 07. 02	OPTIMUM	6
Seance de travail à Optimum	1	Optimum	Les 04 et 05 07. 02	OPTIMUM	12
Initiation à l'utilisation des logiciels Word et Excel	7	CPP	Du 08 au 13 07. 02	S. BALLO	210
Formation MIRE	3	Optimum	Les 29 et 30 07. 02	F. GUERBIER	36
Formation Excel	7	CPP	Du 26 au 30 08. 02	Fodé KAMATE	210
Formation Oracle	8		Du 26 au 31 08. 02	P. O. GUEYE	288
Formation opérateur métier (Mire-qualité produit)	6		Le 21 08. 02	COULIBALY	36
Formation opérateur métier (Mire- production)	4		Le 21 08. 02	COULIBALY	24
Formation opérateur métier (Mire-qualité produit)	4		Le 28 08. 02	COULIBALY	24
Formation Excel	6	CPP	Du 09 au 13 09. 02	S. BALLO	180
Formation Word	4	CPP	Du 16 au 20 09. 02	A. ANTHIME	120
Formation Excel	6	CPP	Du 23 au 27 09. 02	Fodé KAMATE	180
Formation Word	5	CPP	Du 30 09. au 04 10. 02	A. DIABATE	150
Formation Excel	4	CPP	Du 07 au 11 10. 02	Fodé KAMATE	120
Formation access-programmation visual basic	6	site	Du 07 au 11 10. 02	I. B	180
Formation Word	4	CPP	Du 14 au 18 10. 02	S. BALLO	120
Formation Excel	5	CPP	Du 21 au 25 10. 02	S. SIDIBE	150
Formation Word	5	CPP	Du 28 10. au 1 ^{er} 11. 02	Fodé KAMATE	150
Formation Excel	7	CPP	Du 04 au 08 10. 02	A. DIABATE	210
Formation Word	3	CPP	Du 11 au 15 11. 02	A. DIABATE	90
Formation Excel	5	CPP	Du 25 au 29 11.02	A. DIABATE	150
Galéée	2	CPP	Du 25 au 29 11.02	S. BATHILY	60
Formation Word	4	CPP	Du 02 au 06 12. 02	A. DIABATE	150
Formation Excel	6	CPP	Du 09 au 13 12. 02	D. TRAORE	180
Formation Excel Avancé	7	CPP	Du 16 au 20 12. 02	MAME Awa FALL	210
Formation Excel Avancé	7	CPP	Du 16 au 20 12. 02	MAME Awa FALL	210
Formation Excel	7	CPP	Les 23 et 24 12. 02	A. MAIGA	84
Formation Excel	5	CPP	Les 26 et 27 12. 02	A. MAIGA	60
Total	176				4688
Formations d'Alphabétisation					
Alphabétisation	37	CPP	Permanent	S. BATHILY	1692
Alphabétisation	37	CPP	Permanent	S. BATHILY	1692
Alphabétisation	37	CPP	Permanent	S. BATHILY	1692
Alphabétisation	36	CPP	Du 02 au 05 04. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 08 au 12 04. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 15 au 19 04. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 22 au 26 04. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 06 au 10 05. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 13 au 17 05. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 20 au 24 05. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 27 au 31 05. 02	S. BATHILY	342

Tableau 2.6

EDM SA

Libellé de la formation	Nombre d'agents	Lieu	Date	Animateur	Heures
Alphabétisation	36	CPP	Du 03 au 07 06. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 10 au 14 06. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 17 au 21 06. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 24 au 28 06. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 01 au 05 07. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 08 au 13 07. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 15 au 20 07. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 16 au 21 09. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 23 au 28 09. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 30 09. Au 05 10. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 07 au 12 10. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 14 au 18 10. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 21 au 25 10. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	36	CPP	Du 28 10. Au 01 11. 02	S. BATHILY	342
Alphabétisation	25	CPP	Les 04 et 05 11. 02	S. BATHILY	150
Total	928				12750
Formations Management et Qualité					
Entretien périodique	7	CPP	Du 03 au 04 01. 02	A. ANTHIME	84
Entretien périodique	11	CPP	Du 21 au 22 01. 02	A. ANTHIME	132
Sensibilisation à la démarche qualité	27	CPP	Le 06 02. 02	M. DIALLO	54
Rencontre périodique des responsables de centres	29	CPP	Le 14 02. 02	DGA/DRH/DCO/DGA-A	174
Entretien périodique	21	CPP	Le 15 02. 02	A. ANTHIME	126
Management des processus qualité	22	CPP	Le 05 et 06 03. 02	Yvon LEBIEN	264
Management des processus qualité	18	CPP	Du 18 au 21 03. 02	I.S. DIALLO/M. OUATTARA/	216
Management des processus qualité	37	CPP	Les 25, 27 et 28 03. 02	I.S. DIALLO/M. OUATTARA/	228
Entretien annuel	14	CPP	Le 16 04. 02	A. ANTHIME	84
Entretien annuel	7	CPP	Le 20 04. 02	A. ANTHIME	42
Le contexte de l'innovation technologique	2	CPP	Du 22 au 26 04. 02	ENI	18
Entretien annuel	21		Le 11 06. 02	A. ANTHIME	126
Entretien annuel	9		Le 13 06. 02	A. ANTHIME	54
Ingénierie de la formation	12	CPP	Du 17 au 21 06. 02	Aurore SERANO	390
Formation en bâtonnier	6	CPP	Le 21 06. 02	B. COULIBALY	36
Formation en bâtonnier	6	CPP	Le 28 06. 02	B. COULIBALY	36
Prévention des risques divers	12	CPP	Du 26 au 30 08. 02	M. SOUMARE	360
Formation CHS Code de la route	5	CPP	Le 26 08. 02	A. ANTHIME	30
Prévention des risques divers	9	CPP	Du 16 au 20 09. 02	M. OUATTARA M. SOUMARE	270
Prévention des risques divers	12	CPP	Du 23 au 27 09. 02	M. OUATTARA M. SOUMARE	360
Partenariat social	16	CPP	Du 23 au 27 09. 02	M. BAH A. ANTHIME	384
Partenariat social	13	CPP	Du 30 09. Au 03 10. 02	M. BAH A. AGNOU	312
Formation de formateurs UTE C18-510	14	CPP	Du 14 au 18 10. 02	EDF	420
Formation des membres du Comité d'Hygiène de Sécurité	7	CPP	Du 14 au 18 10. 02	INPS, IT, DRH-EDMsa	210
Entretien annuel	10	CPP	Du 21 au 25 10. 02	A. ANTHIME	300
Entretien annuel, management, conduite de réunion et qualité	9	CPP	Du 28 10. Au 01 11. 02	A. ANTHIME	270
Avis de réunion	15	CPP	Du 28 10. Au 01 11. 02	G. FEUILLADE I. FEUILLADE	168
Sensibilisation à la démarche qualité	5	CPP	Le 05 11. 02	I. S. DIALLO	30
Sensibilisation à la démarche qualité	10	CPP	Le 19 11. 02	T. BALLO	60
Sensibilisation à la démarche qualité	13	CPP	Le 20 11. 02	T. BALLO	78
Sensibilisation à la démarche qualité	9	CPP	Le 21 11. 02	T. BALLO	48
Sensibilisation à la démarche qualité	9	CPP	Le 25 11. 02	T. BALLO	54

Tableau 2.6

EDM SA

Utile de la formation	Nombre d'agents	Lieu	Date	Animateur	Heures
Management de processus	31	CPP	Le 29 11. 02	I. S. DIALLO	186
Entretien périodique	9	CPP	Du 09 au 13 12. 02	A. ANTHIME	270
Selection des processus critiques de la DDO	12	DCO	Le 10 12. 02	I. S. DIALLO	72
Selection des sous processus critiques à soumettre au projet d'amélioration	8	DCO	Le 10 12. 02	I. S. DIALLO	48
Rencontre avec les chefs de centrale de la DPCI et la Direction	25	CPP	Du 16 au 20 12. 02	DCE	720
Total	502				5714
Formations administratives					
Le partenariat social	30	CPP	Du 03 au 10 01. 02	BARA Service	552
Facturation BTO-II	7	CPP	Du 07 au 12 01. 02	B. THIERO	222
Demande clientèle	12	CPP	Du 07 au 11 01. 02	S. BATHILY	360
Plan comptable analytique	37	CPP	Du 16 au 17 01. 02	F. MORIN	144
Facturation manuelle	11	CPP	Du 21 au 25 01. 02	S. BATHILY	330
Facturation informatique	7	CPP	Du 21 au 25 01. 02	B. THIERO	210
Demande clientèle : accueil informatique	3	CPP	Du 28 01. Au 1er 02. 02	S. BATHILY	120
Présentation achat Oracle application	26	CPP	Du 28 01. Au 1er 02. 02	Frank ANNAVAL	156
Demande clientèle : accueil informatique	3	CPP	du 04 au 08 02. 02	S. BATHILY	90
Facturation BTO-II	5	CPP	Du 18 au 22 02. 02	B. THIERO	150
Initiation aux techniques compt. de base	14	CPP	Du 18 au 22 02. 02	Tidiane KEITA	168
Formation nouvelles arrivées DCC	4	CPP	Du 25 01 au 1er 03. 02	A. ANTHIME S. BATHILY	120
Formation nouvelles arrivées DCC	4	CPP	Du 04 au 08. 03. 02	A. ANTHIME S. BATHILY	120
Système de comptage HTA	20	CPP	Du 11 au 15 03. 02	Y. DIARRA	600
Formation des enquêteurs	27	CPP	Du 11 au 15 03. 02	A. ANTHIME	810
Demande clientèle : accueil manuelle	8	CPP	Du 18 au 22 03. 02	S. BATHILY M. DIALLO	240
Formation des enquêteurs	35	CPP	Du 18 au 22 03. 02	A. ANTHIME	1050
Formation des enquêteurs	35	CPP	Du 25 au 29 03. 02	A. ANTHIME	1050
Devis technique de branchement	19	CPP	Du 02 au 05 04. 02	H. COULIBALY	458
Formation des enquêteurs	34	CPP	Du 02 au 05 04. 02	A. ANTHIME	1020
Formation des enquêteurs	34	CPP	Du 08 au 12 04. 02	A. ANTHIME	1020
Calise-Galatée	7	CPP	Du 06 au 10 05. 02	S. BATHILY	210
Calise-Galatée	7	CPP	Du 20 au 24 05. 02	S. BATHILY M. DIALLO	210
Calise-Galatée	6	CPP	Du 27 au 31 05. 02	S. BATHILY M. DIALLO	180
Devis HTA	13	CPP	Du 03 au 07 06. 02	H. COULIBALY	390
Système de comptage HTA	16	CPP	Du 10 au 14 06. 02	I. DIARRA	480
Devis technique de branchement HTA	11	CPP	Du 24 au 28 06. 02	H. COULIBALY	330
Formation logiciel de gestion de parc GIIMI	1		Les 08 et 09 07. 02		12
Devis technique de branchement BT	9	CPP	Du 08 au 11 07. 02	M. SOUMARE	270
Formation agent de quart-Megassim	1	Site	Le 15 et 18 07. 02	D. SISSIKO	24
Formation accueil clientèle	14	CPP	Du 22 au 26 07. 02	D. GAYE	504
Formation accueil clientèle	10	CPP	Du 22 au 26 07. 02	D. GAYE	300
Formation accueil clientèle	10	CPP	Du 22 au 26 07. 02	S. BATHILY	300
Formation gestion informatisée des stocks	1		Du 22 au 26 07. 02	IMA	30
Formation accueil clientèle	16	CPP	Du 29 au 31 07. 02	D. GAYE	288
Formation accueil clientèle	13	CPP	Du 29 au 31 07. 02	D. GAYE	234
Formation accueil clientèle	13	CPP	Du 29 au 31 07. 02	S. BATHILY	234
Formation gestion informatisée des stocks	1		Du 29 au 31 07. 02	IMA	18
Formation accueil clientèle	16	CPP	Les 1er et 02 08. 02	D. GAYE	192
Formation accueil clientèle	13	CPP	Les 1er et 02 08. 02	D. GAYE	156
Formation accueil clientèle	13	CPP	Les 1er et 02 08. 02	S. BATHILY	156
Formation gestion informatisée des stocks	1		Les 1er et 02 08. 02	IMA	12
Formation accueil clientèle	16	CPP	Du 05 au 09 08. 02	D. GAYE	576
Formation accueil clientèle	21	CPP	Du 05 au 09 08. 02	D. GAYE	630

Tableau 2.6

Libellé de la formation	Nombre d'agents	Lieu	Date	Animateur	Heures
Formation accueil clientèle	21	CPP	Du 05 au 09 08. 02	S. BATHILY	830
Système de comptage HTA	5	CPP	Du 05 au 09 08. 02	Y. DIARRA	150
Introduction à la gestion	2		Du 05 au 11 08. 02	C. MASSA	84
Formation des magasiniers	7	CPP	Les 15 et 16 08. 02	P. GUEYE	20
Introduction à la gestion	2		Du 12 au 18 08. 02	C. MASSA	84
Sensibilisation sur les parties non technique et la facturation	34	CPP	Le 29 08. 02	DCC	204
Accueil téléphonique	2	CPP	Du 09 au 13 09. 02	A. ANTHIME	60
Caissier-Galeries	1	CPP	Du 16 au 20 09. 02	S. BATHILY	30
Formation en comptabilité et codification analytique	12	CPP	Du 30 09. Au 04 10. 02	A. DIA	360
Formation en comptabilité et codification analytique	19	CPP	Du 07 au 11 10. 02	A. DIA	570
PO-Emetteurs de demande d'achats	10	CPP	Le 22 10. 02	M. OUATTARA M. KONATE	60
Formation des comptables des agences et des centres extérieurs	3	CPP	Du 21 au 25 10. 02	A. DIA	90
PO-Emetteurs de demande d'achats	11	CPP	Le 29 10. 02	M. OUATTARA M. KONATE	66
Formation des comptables des agences et des centres extérieurs	3	CPP	Du 28 10. au 1 ^{er} 11. 02	A. DIA	90
Formation RGP	5	CPP	Du 11 au 15 11. 02	A. TRAORE A. ANTHIME	270
Formation sur les procédures commerciales	2	CPP	Du 18 au 22 11. 02	S. BATHILY	80
Arrêtés comptables et codification analytique	25	CPP	Le 25 11. 02	Tidiani KEITA	54
Arrêtés comptables et codification analytique	28	CPP	Les 26 et 27 11. 02	S. DIALLO	186
Facturation manuelle	6	CPP	Du 09 au 13 12. 02	S. BATHILY	180
Module recouvrement théorie	1	CPP	Du 10 au 13 12. 02	S. BATHILY	24
Arrêtés comptables et codification analytique	7	CPP	Les 17 et 18 12. 02	S. DIALLO	84
Arrêtés comptables et codification analytique	25	CPP	Les 19 et 20 12. 02	S. DIALLO	300
Arrêtés comptables et codification analytique	29	CPP	Les 23 et 24 12. 02	S. DIALLO	348
Total	864				18728
Formations Technique					
Accueil téléphonique	11	CPP	Du 31 12. 01 au 02 01. 02	A. ANTHIME	66
Formation de la pépinière	46	CPP	Du 07 au 25 01. 02	A. ANTHIME, DIALLO, THIERO	4140
Accueil téléphonique	18	CPP	Du 16 au 17 01. 02	A. ANTHIME	216
Diesel I	11	CPP	Du 14 au 25 01. 02	B. COULIBALY	690
Électricité I	10	CPP	Du 14 au 25 01. 02	B. COULIBALY	660
Hydraulique	24	CPP	Du 14 au 18 01. 02	A. ANTHIME	864
Demande clientèle : accueil informatique	7	CPP	Du 14 au 18 01. 02	S. BATHILY	210
Formation GDO	5		Du 16 au 18 01. 02	P. LOSQ	115
Diesel I, II, VI, VII	22		Du 10 au 25 01. 02	M. KEITA A. COULIBALY	528
Formation de la pépinière	46	sur site	Du 28 01. Au 1 ^{er} 02. 02	Tuteurs sur site	1380
Accueil et accueil téléphonique	17	CPP	Du 04 au 08 02. 02	A. ANTHIME	102
Formation de la pépinière	46	sur site	Du 04 au 08 02. 02	A. ANTHIME et Tuteurs sur site	1380
Construction de branchement aérien et aéro-souterrain	15	CPP	Du 11 au 15 02. 02	M. SOUMARE	450
Formation agent d'accueil ville de passage	1	CPP	Du 11 au 15 02. 02	A. ANTHIME	60
Diesel I	36	CPP	Du 11 au 15 02. 02	A. TRAORE A. COULIBALY	1080

Tableau 2.6

EDM SA

Libellé de la formation	Nombre d'agents	Lieu	Date	Animateur	Heures
Electricité I	48	CPP	Du 11 au 15 02. 02	B. COULIBALY	1440
Formation contrôleur de travaux DO	5	CPP	Du 11 au 15 02. 02	A. ANTHIME	150
Formation prévention incendie des agents des villes CAN 2002	36	CPP	Du 11 au 14 02. 02	SOMAP	864
Formation de la pépinière	46	sur site	Du 11 au 15 02. 02	A. ANTHIME et Tuteurs sur site	1380
Formation de formateurs	8	CPP	Du 18 au 22 02. 02	Aurore SERANO	240
Diesel I	14	CPP	Du 18 au 22 02. 02	A. COULIBALY	420
Electricité I	8	CPP	Du 18 au 22 02. 02	B. COULIBALY	360
Formation de la pépinière	45	sur site	Du 18 au 22 02. 02	A. ANTHIME et Tuteurs sur site	1350
Analyse physico-chimique et bactériologique	5	CPP	Les 19 et 21 02. 02	I. FEUILLADE M. DEMBELE	60
Formation sur réhabilitation des installations de Selingué	4	Belfort	Du 18 au 22 02. 02	Alstom Belfort	120
Formation GDO	6	sur site	Du 19 au 22 02. 02	P. LOSQ	174
Formation de formateurs	8	CPP	Du 25 02. Au 1 ^{er} 03. 02	Aurore SERANO	174
Initiation à la conduite des installations en transport d'énergie	6	CPP	Du 25 02. Au 1 ^{er} 03. 02	Saydou MARIKO	180
Formation de la pépinière	45	sur site	Du 25 02. Au 1 ^{er} 03. 02	A. ANTHIME et Tuteurs sur site	1350
Analyse physico-chimique et bactériologique	5	CPP	Les 26 et 28 02. 02	I. FEUILLADE M. DEMBELE	60
Formation sur réhabilitation des installations de Selingué	4	Grénoble	Du 25 04. Au 1 ^{er} 03. 02		120
Formation de la pépinière	45	sur site	Du 04 au 08 03. 02	A. ANTHIME et Tuteurs sur site	1350
Analyse physico-chimique et bactériologique	5	CPP	Les 05 et 07 03. 02	I. FEUILLADE M. DEMBELE	60
Formation sur réhabilitation des installations de Selingué	4	Grénoble	Du 04 au 08 03. 02		120
Exploitation et maintenance des équipements des p	6	CPP	Du 04 au 08 03. 02	H. COULIBALY	120
Construction de réseau BT isolé	10	CPP	Du 11 au 15 03. 02	M. SOUMARE	300
Electricité II	11	CPP	Du 11 au 15 03. 02	B. COULIBALY	330
Initiation à la conduite des installations en transport d'énergie	7	CPP	Du 11 au 15 03. 02	M. SEYDOU	210
Formation des hydrauliciens	3	SDE	Du 11 au 15 03. 02	T. CISSE	90
Analyse physico-chimique et bactériologique	5	CPP	Les 12 et 14 03. 02	I. FEUILLADE M. DEMBELE	60
Electricité II	10	CPP	Du 18 au 22 03. 02	B. COULIBALY	300
Exploitation et maintenance des équipements des postes HT	7	CPP	Du 18 au 22 03. 02	D. SANOGO	210
Analyse physico-chimique et bactériologique	5	CPP	Les 19 et 21 03. 02	I. FEUILLADE M. DEMBELE	60
Formation des hydrauliciens	3	SDE	Du 18 au 23 03. 02	T. CISSE	108
Formation GDO	2	sur site	Du 19 au 13 03. 02	P. LOSQ	46
Electricité II	10	CPP	Du 25 au 29 03. 02	B. COULIBALY	240
Diesel II	10	CPP	Du 25 au 29 03. 02	A. COULIBALY	240
Initiation à la conduite des installations en transport d'énergie	8	CPP	Du 25 au 29 03. 02	S. MARIKO	1050
Analyse physico-chimique et bactériologique	5	CPP	Le 28 03. 02	I. FEUILLADE M. DEMBELE	30
Formation des hydrauliciens	3	SDE	Du 25 au 29 03. 02	T. CISSE	90
Sensibilisation au rendement de réseau	6	CPP	Du 25 au 29 03. 02	I. SARR. A. THIAM	108
Diesel II	10	CPP	Du 02 au 05 04. 02	A. COULIBALY	240
Electricité II	10	CPP	Du 02 au 05 04. 02	B. COULIBALY	240

Tableau 2.6

EDM SA

Libellé de la formation	Nombre d'agents	Lieu	Date	Animateur	Heures
Exploitation et maintenance des équipements des postes HT	7	CPP	Du 02 au 05 04. 02	D. SANOGO	168
Hydraulique des réseaux	5	CPP	Du 02 au 05 04. 02	A. ANTHIME	120
Contrôle compteurs	1	CPP	Du 02 au 05 04. 02	A. ANTHIME	30
Construction de réseau BT Isolé	13	CPP	Du 08 au 12 04. 02	M. SOUMARE	390
Sécurité générale sur chantier de construction	3	CPP	Du 08 au 12 04. 02	S. FANE	90
Initiation à la conduite des installations en transport d'énergie	7	CPP	Du 08 au 12 04. 02	S. MARIKO	210
Suivi et traitement des unités de potabilisation des eaux extérieures	14	CPP	Du 08 au 12 04. 02	I. FEUILLADE M. DEMBELE	420
Contrôle compteurs	1	CPP	Du 08 au 12 04. 02	A. ANTHIME	30
Mise en service exploitation et maintenance des perturbographes	4	site	Du 08 au 12 04. 02	K. MALLE	96
Formation DGO	22	CPP	Actualisation	J. P. LOSQ	659
Diesel II	15	CPP	Du 15 au 18 04. 02	A. COULIBALY	360
Mise en service exploitation et maintenance des équipements des postes HT	7	CPP	Du 15 au 18 04. 02	D. SANOGO	168
Hydraulique des réseaux	7	CPP	Du 15 au 18 04. 02	A. ANTHIME	210
Mise en service exploitation et maintenance des perturbographes	10	site	Du 15 au 17 04. 02	K. MALLE	180
Mise en service exploitation et maintenance des perturbographes	4	site	Les 18 et 19 04. 02	K. MALLE	48
Formation agent de quart généralité	1	site	Les 15 et 16 04. 02	S. SISSOKO	12
Diesel II	15	CPP	Du 22 au 26 04. 02	A. COULIBALY	450
Formation des plombiers	14	CPP	Du 22 au 26 04. 02	A. ANTHIME	420
Planification d'une opération d'entretien	8	CPP	Du 22 au 26 04. 02	Ladio SOGOBA	48
Formation des plombiers et hydrauliciens	12	CPP	Du 22 au 26 04. 02	A. ANTHIME	360
Formation agent de quart-exploitation	1	CPP	Du 22 au 26 04. 02	S. KEITA	30
Sensibilisation aux métiers de l'eau	10	CPP	Le 03 mai 02	I. FEUILLADE A. ANTHIME	60
Formation Sewerwin-recherche de fuites	4	CPP	Du 29 04. Au 03 05. 02	A. ANTHIME T. HAUFFMAN	120
Formation des plombiers et hydrauliciens	12	CPP	Du 29 04. Au 03 05. 02	A. ANTHIME	360
Formation agent de quart-exploitation	1	CPP	Du 29 04. Au 03 05. 02	S. KEITA	30
Sensibilisation aux métiers de l'eau	8	CPP	Le 10 05. 02	I. FEUILLADE A. ANTHIME	48
Entretien électrique	6	CPP	Du 06 au 10 05. 02	B. COULIBALY	180
Formation agent de quart-exploitation	1	site	Du 06 au 10 05. 02	S. KEITA	30
Formation des plombiers et hydrauliciens	12	CPP	Du 06 au 10 05. 02	A. ANTHIME	360
Sensibilisation aux métiers de l'eau	11	CPP	Le 17 05. 02	I. FEUILLADE A. ANTHIME	48
Entretien électrique perfectionnement	6	CPP	Du 13 au 17 05. 02	B. COULIBALY	150
Construction de ligne aérienne HTA	10	CPP	Du 13 au 17 05. 02	H. COULIBALY	300
Formation agent de quart-entretien mécanique	1	site	Du 13 au 17 05. 02	N. SISSOKO	30
Mécanique pose HTA/BT	7	CPP	Du 13 au 17 05. 02	M. SOUMARE	210
Contrôle et étalonnage compteur d'eau sur site	2	CPP	Les 15 et 16 05. 02	A. ANTHIME	24
Formation des plombiers et hydrauliciens	12	CPP	Du 13 au 17 05. 02	A. ANTHIME	360
Initiation de chefs de quart au jahr test	4	site	Du 13 au 17 05. 02	M. ISSABRE	72
Exploitation d'une installation de production d'électricité	8	CPP	Du 20 au 24 05. 02	M. KEITA S. CISSOKO	240
Formation agent de quart-mécanique	1	site	Du 20 au 24 05. 02	N. SISSOKO	30
Formation des plombiers et hydrauliciens	13	CPP	Du 20 au 24 05. 02	A. ANTHIME	360
Exploitation d'une installation de production d'électricité	7	CPP	Du 27 au 31 05. 02	M. KEITA S. CISSOKO	210

Tableau 2.6

EDM SA

Libellé de la formation	Nombre d'agents	Lieu	Date	Animateur	Heures
Entretien mécanique perfectionnement	4	CPP	Du 27 au 31 05. 02	A. COULIBALY	120
Formation agent de quart-mécanique	1	site	Du 27 au 31 05. 02	N. SISSOKO	30
Formation des plombiers et hydrauliciens	14	CPP	Du 27 au 31 05. 02	A. ANTHIME	312
Entretien mécanique perfectionnement	8	CPP	Du 03 au 07 06. 02	A. COULIBALY	240
Formation agent de quart-mécanique	1	CPP	Du 03 au 07 06. 02	N. SISSOKO	30
Formation des plombiers et hydrauliciens	14	CPP	Du 03 au 07 06. 02	A. ANTHIME	420
Formation agent de quart-entretien électrique	1	CPP	Du 10 au 14 06. 02	A. K. COULIBALY	30
Formation des plombiers et hydrauliciens	14	CPP	Du 10 au 14 06. 02	A. ANTHIME	420
Sewerin (recherche de fuites)	3	site	Du 10 au 14 06. 02	T. HAUFFMANN	108
Formation agent de quart-entretien électrique	1	site	Du 17 au 21 06. 02	A. K. COULIBALY	30
Formation des plombiers et hydrauliciens	14	CPP	Du 17 au 21 06. 02	A. ANTHIME	420
Formation agent de quart-entretien électrique	1	site	Du 24 au 28 06. 02	A. K. COULIBALY	30
Hydraulique I	11	CPP	Du 1 ^{er} au 05 07. 02	A. ANTHIME	360
Formation agent de quart-entretien électrique	1	site	Du 1 ^{er} au 06 07. 02	A. K. COULIBALY	30
Formation agent de quart-génie civil	1	site	les 08 et 09 07. 02	G. D. THERA	12
Formation agent de quart-MECEP	1	site	Du 10 au 12 07. 02	G. D. THERA	18
Hydraulique I	12	CPP	Du 08 au 12 07. 02	A. ANTHIME	360
Formation à l'utilisation du camion de recherche de défauts de câbles	5	CPP	Du 15 au 19 07. 02	B. GOPILLON	150
Programmation et maintenance de premier niveau des compteurs SL 7000	2		Du 15 au 19 07. 02	ACTARIS	60
Formation à l'utilisation du camion de recherche de défauts de câbles	5	CPP	Du 22 au 26 07. 02	B. GOPILLON	150
Formation aux standards d'automatismes et de supervision	1	Maurepas	Du 22 au 16 07. 02	IDFP	30
Hydraulique	12	CPP	Du 29 au 31 07. 02	A. ANTHIME	216
Formation aux standards d'automatismes et de supervision	1	Maurepas	Du 29 au 31 07. 02	IDFP	18
Hydraulique	12	CPP	Les 1 ^{er} et 02 08. 02	A. ANTHIME	144
Formation aux standards d'automatismes et de supervision	1	Maurepas	Les 1 ^{er} et 02 08. 02	IDFP	12
Hydraulique	14	CPP	DU 05 au 09 08. 02	A. ANTHIME	420
Formation aux standards d'automatismes et de supervision	1	Maurepas	Du 05 au 09 08. 02	IDFP	30
Code de la route	5	CPP	Le 06 08. 02	A. ANTHIME	30
Code de la route	8	CPP	Le 07 08. 02	A. ANTHIME	48
Code de la route	10	CPP	Le 08 08. 02	A. ANTHIME	60
Rappel du code de la route -Comité d'Hygiène et de Sécurité	10	CPP	Le 13 08. 02	A. ANTHIME	60
Rappel du code de la route -Comité d'Hygiène et de Sécurité	19	CPP	Le 14 08. 02	A. ANTHIME	114
Rappel du code de la route -Comité d'Hygiène et de Sécurité	4	CPP	Le 15 08. 02	A. ANTHIME	24
Rappel du code de la route -Comité d'Hygiène et de Sécurité	19	CPP	Le 16 08. 02	A. ANTHIME	114
Formation plombiers	9	site	Du 26 au 30 08.	A. ANTHIME	270
Électricité I	14	CPP	Du 09 au 13 09. 02	B. COULIBALY	420
Diesel I	12	CPP	Du 09 au 13 09. 02	A. COULIBALY A. TRAORE	360
Formation plombiers	9	site	Du 09 au 13 09. 02	A. ANTHIME	270
Électricité I	13	CPP	Du 23 au 27 09. 02	B. COULIBALY	390
Diesel I	12	CPP	Du 23 au 27 09. 02	A. COULIBALY A. TRAORE	360

Tableau 2.6

EDM SA

Libellé de la formation	Nombre d'agents	Lieu	Date	Animateur	Heures
Formation des plombiers	9	site	Du 23 au 27 09. 02	A. ANTHIME	270
Electricité II	16	CPP	Du 30 09. Au 04 10. 02	B. COULIBALY SOMAP	480
Diesel II	12	CPP	Du 30 09. Au 04 10. 02	A. COULIBALY	360
Formation plombiers	9	site	Du 30 09. Au 04 10. 02	A. ANTHIME	270
Formation auto école	6	site	Du 30 09. Au 04 10. 02	ECOLAUTO	180
Electricité II	16	CPP	Du 07 au 11 10. 02	B. COULIBALY SOMAP	480
Diesel II	12	CPP	Du 07 au 11 10. 02	A. COULIBALY	360
Formation des plombiers	9	site	Du 07 au 11 10. 02	A. ANTHIME	270
Initiation à la maintenance automobile	14	CPP	Du 07 au 11 10. 02	D. KONE (FAFPA)	420
Formation auto école	6	CPP	Du 07 au 11 10. 02	ECOLAUTO	180
Electricité II	15	CPP	Du 14 au 18 10. 02	D. T. SANOGO	450
Diesel II	15	CPP	Du 14 au 18 10. 02	A. COULIBALY	450
Formation des plombiers	10	site	Du 14 au 18 10. 02	A. ANTHIME	300
Initiation à la maintenance automobile	8	CPP	Du 14 au 18 10. 02	D. KONE (FAFPA)	390
Formation auto école	6	site	Du 14 au 18 10. 02	ECOLAUTO	180
Electricité II	15	CPP	Du 21 au 25 10. 02	D. T. SANOGO	450
Diesel II	15	CPP	Du 21 au 25 10. 02	A. COULIBALY	450
Formation des plombiers	9	site	Du 21 au 25 10. 02	A. ANTHIME	270
Initiation à la maintenance automobile	17	CPP	Du 21 au 25 10. 02	D. KONE (FAFPA)	510
Formation auto école	6	site	Du 21 au 25 10. 02	ECOLAUTO	180
Thermographie infrarouge	6	CPP	Du 30 10. Au 1 ^{er} 11. 02	F. OUEDRAGO	108
Formation plombiers	8	site	Du 30 10. Au 1 ^{er} 11. 02	A. ANTHIME	240
Initiation à la maintenance automobile	16	CPP	Du 30 10. Au 1 ^{er} 11. 02	D. KONE (FAFPA)	480
Formation auto école	6	site	Du 30 10. Au 1 ^{er} 11. 02	ECOLAUTO	180
Empage des charges	5	CPP	Di 04 au 08 11. 02	CIS	90
Empage des charges	9	CPP	Du 07 au 09 11. 02	CIS	162
Formation des plombiers	8	site	Du 04 au 08 11. 02	A. ANTHIME	240
Initiation à la maintenance automobile	11	CPP	Du 04 au 08 11. 02	D. KONE (FAFPA)	330
Compteur d'eau	12	CPP	Le 04 11. 02	S. BATHILY A. ANTHIME	72
Posé et dépose de compteur eau	4	site	le 05 11. 02	M. KONATE	24
Posé et dépose de compteur eau	5	site	le 05 11. 02	M. KONATE	30
Posé et dépose de compteur eau	4	site	le 07 11. 02	M. KONATE	24
Posé et dépose de compteur eau	4	site	le 08 11. 02	M. KONATE	24
Formation des plombiers	9	site	Du 11 au 15 11. 02	A. ANTHIME	270
Initiation à la maintenance automobile	5	CPP	Du 11 au 15 11. 02	D. KONE (FAFPA)	150
Formation UTE C18-510	12	CPP		S. KONATE D. BERTHE	360
Production et suivi de la qualité de l'eau	11	CPP	Du 18 au 22 11. 02	M. DEMBELE	330
Formation plombiers	10	site	Du 18 au 22 11. 02	A. ANTHIME	300
Formation UTE C18-510	12	CPP	Du 25 au 29 11. 02	S. KONATE D. BERTHE	360
Formation plombiers	10	site	Du 25 au 29 11. 02	A. ANTHIME	300
Formation plombiers	10	site	DU 02 au 06 12. 02	A. ANTHIME	300
Formation UTE C18-510	10	CPP	Du 09 au 13 12. 02	S. KONATE S. FANE	300
Initiation sur la conduite des installations de transport énergie	10	CPP	Du 09 au 13 12. 02	S. MARIKO	300
Hydraulique des réseaux	9	CPP	Du 09 au 13 12. 02	A. ANTHIME	270
Formation des plombiers	10	site	Du 16 au 20 12. 02	A. ANTHIME	300
Gestion hydraulique des réseaux	5	CPP	Les 23 et 24 12. 02	A. ANTHIME	60
Gestion hydraulique des réseaux	6	CPP	Les 26 et 27 12. 02	A. ANTHIME	72
Formation plombiers	10	site	Du 23 au 27 12. 02	A. ANTHIME	240
Total	1861				53272
Total Général	3531				96150
Budget Total de Formation					

ANNEXE III

SECTEUR ELECTRICITE TABLEAUX 3.1 A 3.31b

EXERCICE 2002

Tableau 3.1

BILAN D'ENERGIE DU RESEAU INTERCONNECTE 2002

EDM SA

Energie en MWh				
DESIGNATIONS	Production brute des centrales	2001	2002	Croissance
Production hydroélectrique :				
Sélingué	207 105,0	191 831,00		-7,38%
Sotuba	38 390,2	39 631,90		3,23%
Félou (Kayes)	0,0	3 176,4		
Total hydroélectrique	245 495,20	234 639,30		-4,42%
Production Thermique :				
Darsalam	131 393,35	26 320,37		-79,97%
TAG	116 187,0	19 884,00		-82,90%
Diesel	15 206,3	6 456,37		-57,54%
Balingué	74 810,1	55 368,95		-25,99%
Kayes thermique	0,0	8 598,93		
Kita thermique	0,0	548,91		
Total Thermique :	206 203,49	90 837,17		-55,95%
Achat				
Manantali				
Bamako achat Manantali	0,0	186 914,96		
Kayes achat Manantali	0,0	6 259,96		
Kita manantali	0,0	2 942,84		
Total Achat	0,00	196 117,76		
Total Production+ Achat	451 698,69	521 594,23		15,47%
Auxiliaires sélingué	1 712,3	1 665,02		-2,76%
Auxiliaires sotuba	682,7	661,97		-3,04%
Auxiliaires Félou				
Auxiliaires Darsalam	2 100,8	632,80		-69,88%
Auxiliaires Balingué	2 291,1	2 535,50		10,67%
Total auxiliaire	6 786,93	5 495,28		-19,03%
Production nette EDM				
Production nette totale EDM	444 911,75	516 098,94		16,00%
Prod. nette +Achat Manantali	444 911,75	516 098,94		16,00%
Energie distribuée nette	434 205,1	511 858,9		17,88%
Départs 15KV :				
Balingué	187 885,8	174 127,30		-7,32%
Sotuba	33 701,8	42 077,97		24,85%
Bedala	56 077,9	69 974,79		24,78%
Koulikoro	14 893,0	18 171,88		22,02%
Dars-Salam	110 591,0	63 353,32		-42,71%
Fani	2 918,3	6 722,10		130,34%
Ségou	24 583,5	28 072,20		14,19%
Kayes		17 766,71		
Kita		3 460,08		
Kalana	1 882,7	1 796,90		-4,56%
Yanfolila	360,0	473,14		31,42%
Sélingué	1 671,1	1 357,90		-18,74%
Lafabougou		84 504,62		
Kalanbankoro				
Consommation des postes		1 035,56		

PRODUCTION D'ENERGIE CENTRES ISOLES EN 2002

Energie en MWH

DESIGNATIONS	2001	2002	Croissance
Production brute des centrales			
Kayes	15 098,15		
Thermique	10 157,05		
Hydraulique	4 941,11	↓	
Pompage	191,25		
Kita	2 788,68		
Koutiala	5 545,121	7 294,80	31,55%
San	1 112,758	2 383,29	114,18%
Sikasso	11 435,699	14 467,00	26,51%
Bougouni	2 682,570	3 221,51	20,09%
Ouelessebougou	157,582	221,17	40,35%
Kangaba	205,568	327,56	59,34%
Niono	2 660,345	4 000,99	50,39%
Tominian	69,802	114,34	63,80%
Nioro	312,993	1 435,58	358,66%
Mopti	13 002,710	17 322,40	33,22%
Bandiagara	260,334	408,98	57,10%
Djenne	572,269	720,42	25,89%
Douentza	215,586	222,93	3,41%
Tombouctou	4 224,466	4 445,15	5,22%
Goundam	79,017	147,41	86,55%
Diré	108,794	257,09	136,31%
Niatunké	154,042	243,96	58,37%
Gao	7 901,946	8 825,45	11,69%
Kidal	434,673	703,91	61,94%
Achat d'énergie Kadiolo-Zégoua		1 797,07	
Total Centres Isolés	69 214,356	68 560,99	-0,94%

Production Réseau Interconnecté	451 698,69	521 594,23	15,47%
--	-------------------	-------------------	---------------

Production totale EDM	520 913,04	590 155,22	13,29%
------------------------------	-------------------	-------------------	---------------

Production thermique brute	270 476,74	159 398,16	-41,07%
Production Hydraulique brute	250 436,31	430 757,06	72,00%
Part thermique	51,9%	27,0%	
Part hydraulique	48,1%	73,0%	
Part C.I (%)	13,3%	11,6%	
Part R.I (%)	86,7%	88,4%	

PIUSSANCE DE POINTE DU RESEAU INTERCONNECTÉ 2002

Puissance en MW	2001	2002	Croissance
Puissance de pointe des centrales	81,90	87,33	6,63%
Hydroélectrique	46,80	68,43	46,22%
Manantali	33,73		
Sélingué	40,90	30,70	-24,94%
Soluba	5,90	4,00	-32,20%
Thermique diesel	44,90	18,90	-57,91%
Darsalam groupes diesel(total)	25,80	6,10	-76,17%
Darsalam turbine à combustion			
Balingué groupes diesel	19,30	12,80	-33,68%
Kayes		3,23	
Kita		0,53	

Puissance de pointe des postes	2001	2002	Croissance
Poste Balingué	30,67	35,56	15,94%
Poste Soluba	6,30	6,30	0,00%
Poste Badala	15,24	18,87	23,82%
Poste Koulikoro			
Poste Darsalam	29,00	26,20	-9,66%
Poste Fana	2,02	2,18	7,92%
Poste Sélingué	5,00	5,18	3,60%
Poste Kayes			
Poste Kita			
Poste Sélingué	40,50	43,30	6,91%
Poste Kalana	0,30	0,40	33,33%
Poste Yanfolila	0,50	0,50	0,00%
Poste Laflabougou		20,30	
Autres Postes 15 kV			

PIUSSANCE DE POINTE CENTRES ISOLES 2002

Puissance en MW	2001	2002	Croissance
Kayes	2,969		
. Thermique	2,585		
. Hydraulique	0,610		
Kita	0,552		
Koutiala	1,020	1,47	44,12%
San	0,378	0,48	26,98%
Sikasso	2,284	2,66	16,46%
Bougouni	0,540	0,63	16,67%
Ouéléssébougou	0,080	0,08	-6,25%
Kangaba	0,660	0,09	-86,06%
Nioro	0,140	0,25	78,57%
Niono	0,620	0,99	60,16%
Mopti	2,590	3,10	19,69%
Bandiagara	0,120	0,17	39,17%
Djenné	0,205	0,27	29,27%
Douentza	0,210	0,17	-18,10%
Tominian	0,052	0,07	34,62%
Tombuctou	0,800	0,95	18,75%
Goudam	0,065	0,07	1,54%
Diré	0,108	0,12	9,26%
Niafunké	0,097	0,10	7,22%
Gao	1,480	1,53	3,51%
Kidal	0,200	0,26	27,50%

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES 2002

En litres	Nature	2001	2002	Croissance
Réseau Interconnecté	DDO ou GO #####	27 058 612		-63,11%
Darsalam groupes diesel		4 902 951	1 833 140	-62,61%
Darsalam turbine à combustion		#####	8 953 375	-82,17%
Balingué groupes diesel		#####	13 590 398	-25,49%
Kayes			2 517 150	
Kita			164 549	

Centres Isolés				
Kayes	DDO	3 157 700		
Kita	GO	826 481		
Koutiala	DDO	1 682 658	1 965 453	16,81%
San	GO	298 490	673 440	125,62%
Sikasso	DDO	3 002 100	3 865 868	28,77%
Bougouni	DDO	768 795	925 052	20,32%
Ouéléssébougou	GO	53 200	75 755	42,40%
Kangaba	GO	66 640	109 373	64,13%
Nilon	DDO	1 372 561	1 309 743	-4,58%
Nioro	GO	101 670	450 498	343,10%
Mopti	DDO	3 560 055	4 571 624	28,41%
Bandiagara	GO	74 318	121 342	63,27%
Djenné	GO	205 100	255 760	24,70%
Douentza	GO	73 300	88 550	20,80%
Tominian	GO	27 124	41 657	53,58%
Tombouctou	DDO	1 188 073	1 261 513	6,18%
Goundam	GO	22 884	48 190	110,58%
Diré	GO	36 819	79 935	116,51%
Niafunké	GO	36 075	78 730	118,24%
Gao	DDO	2 127 710	2 393 095	12,47%
Kidal	GO	135 000	219 960	62,93%
Total Centres Isolés	DDO+GO	#####	18 535 538	-0,96%
Total EDM	DDO+GO	#####	45 594 150	-101,94%

**CONSOMMATION SPECIFIQUE
DE COMBUSTIBLES 2002**

En g/kWh	Nature	2001	2002	Croissance
Réseau Interconnecté	DDO ou GO			
Darsalam groupes diesel	DDO	280,51	246,9	-11,98%
Darsalam turbine à combustion	DDO	376,00	382,4	4,37%
Ballingué groupes diesel	DDO	212,13	212,7	0,26%
Kayes	DDO		251,0	
Kita	GO		249,0	
Centres Isolés				
Kayes	DDO	270,47		
Kita	GO	245,89		
Koutiala	DDO	264,00	234,4	-11,21%
San	GO	244,79	234,5	-4,18%
Sikasso	DDO	228,39	232,5	1,78%
Bougouni	DDO	249,33	248,8	0,20%
Ouéléssébougou	GO	280,21	284,3	1,45%
Kangaba	GO	265,42	277,1	-2,90%
Nono	DDO	489,01	284,8	-41,76%
Nioro	GO	277,86	260,5	-5,30%
Mopti	DDO	238,20	229,6	-3,81%
Bandiagara	GO	254,23	246,3	-3,14%
Djenné	GO	323,32	294,7	-8,86%
Douentza	GO	282,63	329,7	16,65%
Tominian	GO	378,71	302,4	-20,15%
Tombouctou	DDO	244,68	246,9	0,91%
Goundam	GO	284,35	271,3	-4,57%
Diré	GO	334,59	258,1	-22,87%
Niafunké	GO	204,37	267,9	31,07%
Gao	DDO	223,49	235,9	5,56%
Kidal	GO	276,37	259,4	-5,50%

CONSOMMATION DE LUBRIFIANTS 2002

En litres	2001	2002	Croissance
Réseau Interconnecté	174 158	106 897	-38,62%
Darsalam groupes diesel	76 200	21 000	-72,44%
Darsalam turbine à combustion	14 800	1 000	-93,24%
Balingué groupes diesel	83 158	66 100	-20,51%
Keyes		17 020	
Kita		1 777	
Centres Isolés			
Keyes	35 495		
Kita	10 557		
Koutiala	11 260	8 300	-26,29%
San	2 025	3 101	53,14%
Sikasso	21 676	24 470	12,89%
Bougouni	4 034	5 591	38,60%
Ouéléssébougou	748	570	-23,80%
Kangaba	385	614	59,48%
Niônô	7 781	6 758	-13,15%
Nioro	1 140	2 803	145,88%
Mopti	22 111	33 371	50,92%
Bandiagara	250	515	106,00%
Djenné	2 310	2 035	-11,90%
Douentza	652	585	-11,34%
Tominian	198	340	71,72%
Tombouctou	7 725	6 920	-10,42%
Gaoundam	171	352	105,85%
Diré	175	391	123,43%
Niafunké	270	500	85,19%
Gao	10 160	18 717	84,22%
Kidal	1 041	1 755	68,59%
Total Centres Isolés	140 164	117 668	-16,05%
Total EDM	314 322	224 565	-28,56%

**CONSOMMATION SPECIFIQUE
DE LUBRIFIANTS 2002**

En litres/MWh	2001	2002	Croissance
Réseau Interconnecté			
Darsalam groupes diesel	0,52	0,80	52,88%
Darsalam turbine à combustion	1,00	0,05	-94,97%
Bellingué groupes diesel	0,11	1,19	941,33%
Kayes		1,94	
Kita		3,73	
Centres isolés			
Kayes	2,17		
Kita	3,41		
Koutiala	1,83	1,14	-37,74%
San	1,80	1,30	-27,75%
Sikasso	1,71	1,69	-0,85%
Bougouni	1,35	1,74	28,23%
Ouéléssébougou	4,27	2,58	-39,87%
Kangaba	1,78	1,87	4,84%
Niono	2,87	1,89	-41,10%
Nioro	3,38	1,95	-42,23%
Mopti	1,53	1,93	25,88%
Bandiagara	0,93	1,26	36,79%
Djenné	3,95	2,82	-28,46%
Douentza	2,73	2,53	-7,03%
Tominian	3,00	2,97	-0,80%
Tombouctou	1,65	1,56	-5,41%
Goundam	2,30	2,39	3,65%
Diré	1,72	1,52	-11,56%
Niafunké	1,66	2,05	23,57%
Gao	1,16	2,12	83,21%
Kidal	2,26	2,48	10,28%

**INTERRUPTIONS DE SERVICE
SUR DEFAUT SUR LE RESEAU HTB ET HTA EN 2002**

Durée en minutes	2001		2002	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée
LIGNES HTB				
Sélingué-Sirakoro	4	548	1	33
Sirakoro-Belingué	1	37	2	24
Sirakoro-Fana	1	2	7	18
Fana-Ségou	10	108		
Sélingué-Yanfolila	33	228	6	22
Manantali-Kodialani				
Kodialani-Sirakoro			0	0
Kodialani-Lefla			12	483
Yanfolila-Kalana			13	87
Total	49	923	41	667
LIASONS POSTES				
Belingué-Darsalam	21	386	29	310
Belingué-Sotuba	17	386	10	425
Belingué-Bedala	18	386	23	5573
PAS-Bedala				
Sotuba-Bedala	35	386	30	1773
Belingué-Koulikoro			21	886
DEPARTS 30 KV DES POSTES				
Belingué				
Sotuba				
Bedala				
Darsalam				
Koulikoro				
Fana			20	758
Ségou				
Sélingué				
Kalana				
Yanfolila				
TOTAL 30 KV RI	0	0	20	758
ENSEMBLE DEPARTS 15 KV DES POSTES				
Belingué	540	11122	661	19843
Sotuba	37	1375	126	12360
Bedala	633	16001	919	13129
Darsalam	249	3783	471	22474
Sirakoro				
Koulikoro	44	2909		
Fana	8	255	3	347
Ségou	215	1793	162	1341
Kayes				
Kita				
Sélingué	3	10	11	84
Kalana				
Yanfolila	17	46	2	6
Lefla/Bougou				
TOTAL 15 KV RI	1685	34339	2346	68584

PAS= Poste Aero-Souterrain

**INTERRUPTIONS DE SERVICE
PROGRAMMEES RESEAU HTB ET HTA EN 2002**

Durée en minutes	2001		2002	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée
LIGNES HTB				
Sélingué-Sirakoro	11	968	20	3883
Sirakoro-Balingué	7	1830	13	848
Sirakoro-Fana	30	3147	18	1521
Fana-Ségou	19	2248		
Sélingué-Yantolia	37	4130	63	2893
Manantial-Kodialéni				
Kodialéni-Sirakoro			16	2274
Kodialéni-Lafie			23	1643
Yantolia-Kalana			62	3431
Total	104	12311	233	18504
LIAISONS POSTES				
Balingué-Darsalam	38	2168	26	1587
Balingué-Sotuba	32	4060	20	1674
Balingué-Badala	14	3711	4	756
PAS-Bedala				
Sotuba-Badala	333	3020	12	2294
Balingué-Koulikoro			26	2065
DEPARTS 30 KV DES POSTES				
Balingué				
Sotuba				
Badala				
Darsalam				
Koulikoro				
Fana			44	1697
Ségou				
Sélingué				
Kalana				
Yantolia				
TOTAL 30 KV RI			44	1697
ENSEMBLE DEPARTS 15 KV DES POSTES				
Balingué	196	10769	326	11815
Sotuba	95	4278	117	5989
Badala	197	10815	147	11190
Darsalam	220	56874	168	15452
Sirakoro				
Koulikoro	23	3127		
Fana	35	3581	75	3831
Ségou	188	29098	120	9387
Kayes				
Kita				
Sélingué	21	2813	41	1687
Kalana				
Yantolia	45	4969	60	3366
Lafabougou			268	13397
TOTAL 15 KV RI	1047	122274	1362	76094

PAS= Poste Aero-Soulemain

**INTERRUPTIONS TOTALES DE SERVICE
SUR LES LIGNES HTB ET HTA EN 2002**

Durée en minutes	2001		2002	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée
LIGNES HTB				
Sélingué-Sirakoro	15	1504	21	3926
Sirakoro-Balingué	8	1867	15	873
Sirakoro-Fana	31	3149	23	1539
Fana-Ségou	29	2356	0	0
Sélingué-Yanfolila	70	4358	69	2915
Menantali-Kodialani			0	0
Kodialani-Sirakoro			16	2274
Kodialani-Lafia			35	2126
Yanfolila-Kalana			95	3518
Total	153	13234	274	17171
LIAISONS POSTES				
Balingué-Darsalam	59	2554	55	1877
Balingué-Sotuba	49	4445	30	2099
Balingué-Badala	32	38097	27	6329
PAS-Badala			0	0
Sotuba-Badala	368	3406	42	4067
Balingué-Koulikoro	0		47	3731
DEPARTS 30 KV DES POSTES				
Balingué			0	0
Sotuba			0	0
Badala			0	0
Darsalam			0	0
Koulikoro			0	0
Fana		64	2455	
Ségou		0	0	
Sélingué		0	0	
Kalana		0	0	
Yanfolila		0	0	
TOTAL 30 KV RI		64	2455	
ENSEMBLE DEPARTS 15 KV DES POSTES				
Balingué	736	21891	977	31458
Sotuba	132	5653	243	18349
Badala	830	26816	1066	24319
Darsalam	469	60657	659	37926
Sirakoro	0	0	0	0
Koulikoro	67	6115	0	0
Fana	43	3838	78	4178
Ségou	401	30889	282	10708
Kayes			0	0
Kita			0	0
Sélingué	24	2623	52	1971
Kalana	0	0	0	0
Yanfolila	62	5015	82	3372
Lafiaibougou			268	13387
TOTAL 15 KV RI	2732	158613	3707	145678

PAS= Poste Aero-Souterrain

Tableau 3.12

EDM SA

**LONGEURS DE RESEAUX
DE DISTRIBUTION EN 2002**

Réseau MT et BT						
Longueur réseau en km						
CENTRES INTERCONNECTÉ	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE
	2001	2002		2001	2002	
SAMAKO	379,32	1091,26	1470,58	402,96	1187,79	1 590,75
FANA+DIOILA	45,38	20,24	65,62	53,20	21,00	74,20
KOULIKORO	77,84	32,14	109,98	77,84	33,05	110,89
KATI	26,72	140,33	169,05	26,71	141,39	170,10
DIOILA						
SELINGUE	15,00	8,27	23,27	19,00	9,69	28,69
KALANA						0,00
YANFOLILA	1,00	4,50	5,50	1,00	4,50	5,50
SEGOU	78,09	147,99	226,08	83,36	167,42	250,78
MARIKALA	19,63	33,32	52,95	19,63	33,32	52,95
KAYES				52,20	106,60	158,80
KITA				47,30	26,40	72,70
TOTAL CENTRES DU RESEAU INTERCON	644,98	1478,05	2123,04	785,20	1730,15	2 515,37
CENTRES ISOLES						
KAYES	44,94	73,66	118,60			0,00
INHORO				8,36	7,90	16,26
KITA	30,27	20,11	50,38			0,00
KANGABA	0,00	4,50	4,50	0,00	4,50	4,50
QUELESSSEBOUGOU	0,00	5,50	5,50	0,00	5,50	5,50
BOUGOURNI	9,80	37,70	47,50	9,85	37,70	47,55
SIKASSO	31,00	104,00	135,00	37,99	121,05	159,04
KOUTIALA	19,80	84,50	104,30	20,30	85,35	105,65
KADIOLO	23,80	8,08	31,88	23,60	8,08	31,68
ZEGOUA	2,20	4,70	6,90	2,20	4,70	6,90
NONO	32,62	41,25	73,87	32,62	41,25	73,87
SAN	12,56	20,14	32,70	12,76	20,97	33,73
TOMINIAN	0,00	5,12	5,12	0,00	5,32	5,32
MOPTI	36,00	13,00	49,00	46,14	89,75	135,89
BANDIAGARA	1,56	5,33	6,89	1,56	5,33	6,89
DOUENTZA	0,00	7,40	7,40	0,00	7,60	7,60
DJENNE	0,00	8,00	8,00	0,00	8,00	8,00
TOMBOUTOU	9,90	28,06	37,96	10,06	30,10	40,16
GOUDIADAM	1,50	6,80	8,30	1,50	6,80	8,30
DIRÉ	1,50	13,00	14,50	1,50	13,00	14,50
NAFUNKÉ	1,20	7,26	8,46	1,20	7,26	8,46
GAO	19,77	67,61	87,38	20,74	67,78	88,52
KIDAL	4,20	9,00	13,20	4,20	9,00	13,20
TOTAL CENTRES ISOLES	282,42	574,74	857,16	234,58	588,83	821,51
TOTAL EDM	927,40	2052,79	2980,29	1019,76	2317,10	3338,68

**NOMBRE DE POSTES HTA/BT
DES RESEAUX DE DISTRIBUTION EN 2002**

	Réseau HTA et BT			
	Poste HTA et BT			
	Nombre	Puissance en KVA	Nombre	Puissance en KVA
Centres	2001	2001	2002	2002
RESEAU INTERCONNECTE				
BANAKO	784	200 283	872	227 478
KATI	27	3 925	29	3 875
KOULIKORO	41	8 690	40	8 560
FANA-DIDILA	15	4 780	16	4 730
SELINGUE	1	630	9	1 250
KALANA				
YANFOLILA	2	320	2	350
SEGOU	80	13 908	96	16 468
MARIKALA	12	2 620	12	2 620
KAYES			57	10 050
KITA			15	2 450
TOTAL RESEAU INTERCONNECTE	962	235 338	1 076	265 331
CENTRES ISOLES				
KAYES	42	5 540		
NIORO			7	1 170
KITA	10	1 185		
KANGABA				
OUÉLESSÉBOUGOU				
BOUGOUNI	20	2 100	20	2 345
SIKASSO	44		60	6 715
KOUTIALA	34	1 070	36	3 350
KADIOLO	4	580	4	580
ZEGOUA	3	480	3	480
NONO	18	2 919	26	2 919
SAN	11	1 240	16	1 510
TOMINIAN				
MOPTI	46	6 875	59	8 395
BANDIAGARA	2	450	2	450
DOUENTZA				
DJENNE				
TOMBBOUCTOU	7	1 070	24	2 930
GOUDIAM	3	450	3	450
DIRE	3	450	3	450
NIAPUNKE	1	100	1	100
GAD	24	2 820	33	3 990
KIDAL	5	1 040	5	1 040
TOTAL CENTRES ISOLES	277	28 349	364	49 374
TOTAL EDM	1 239	263 685	1 440	314 705

Tableau 3.14

PUISSEANCES INSTALLEES
CENTRES ISOLES EN 2002

EDM SA

centrale	groupe	references	puissance en KW
NIORO	G1	perkins TU 30122 N° U851825X	66
	G2	perkins TU 30122 N° U851843X	66
	G3	perkins TU 30122 N° U851556W	66
	C4	perkins FGWPCS01 JMOA00484	240
KANGABA	G1	cummins 6BT5.9.G2 N° 2129472	80
	G2	cummins 6BT5.9.G2 N° 21806448	80
OUELESSEB.	G2	cummins 6BT5.9.G2 N° 2178221	80
	G3	cummins 6BT5.9.G2 N° 21278399	80
BOUGOUNI	G1	cater 3406 B N° 2WB14592 (CG19)	250
	G3	cater 3406 B N° 2WB14598 (CG17)	250
	G4	cater 3412 N° 812 162222 (CG9)	350
	G5	cater 3412 N° 81218999 (CG10)	350
KOUTIALA	G1	cater 3516 N° 04792 (CG3)	1 200
	G2	cater 3516 N° 04790 (CG1)	1 200
SIKASSO	G1	mwm TBD604 V8 N° 7667/9261	508
	G2	mwm TBD604 V8 N° 7667/	508
	G3	mwm TBD604 V8 N° 7667/	508
	G4	mwm TBD604 V8 N° 10366	508
	G5	mwm TBD620 V12 N° 2201540	1 200
	G6	mwm TBD620V 12 N° 2201566	1 200
	G7	mwm TBD620 V12 N° 2201803	1 200
	G8	mwm TBD620 V12 N° 2201539	1 200
	G2	cater 3412 N° 81211758 (CG8)	364
NIONO	G3	cater 3406 N° 2WB12150 (CG20)	256
	G5	mwm TBD603 V16 N° 1022	750
	G6	cater 3412 N° 1EZ1700 (CG25)	450
	G1	cummins 6BT5.9.G2 N° 21278227	80
TOMINIAN	G2	cummins 6BT5.9.G2 N° 2129465	80
	G4	cater 3406 N° 2WB03718 (CG18)	268
SAN	G5	cater 3412 N° 1EZ1725 (CG28)	450
	G2	cummins 6CTA8.3G N° 21232972	120
BANDIAGARA	G3	cummins LTA10G3 N° 23558175	200
	G5	cater 3406 N° 2WB14597 (CG16)	190
DJENNE	G6	cater 3306 N° B5Z06478 (CG21)	145
	G1	cummins 6CTA8.3G N° 21232969	120
DOUENTZA	G2	cummins 6BT5.9.G2 N° 21278225	80
	G9	mwm TBD441 V12 N° 10148	1300
MOPTI	G10	mwm TBD441 V12 N° 10149	1300
	G11	mwm TBD441 V12 N° 10155	1300
	G12	mwm TBD620 V12 N° 2200440 CL	1200
	G13	mwm TBD620 V12 N° 001085	1200
	G1	cummins 6CTA8.3G N° 21232968	120
DIRE	G2	cummins 6BT5.9.G2 N° 21261334	80
	G1	cummins 6BT5.9.G2 N° 21239477	80
GOUNDAM	G2	cummins 6BT5.9.G2 N° 212	80
	G1	cummins 6BT5.9.G2 N° 21280868	80
NIAFUNKÉ	G2	cummins 6BT5.9.G2 N° 21230338	80
	G1	cater 3408 TA 78Z05496 (CG14)	205
TOMBOUCTOU	G2	cater 3408 TA 78Z05494 (CG12)	205
	G3	cater 3408 TA 78Z05495 (CG13)	205
	G4	cater 3408 TA 78Z05498 (CG15)	205
	G5	cater 3412 N° 1EZ1711 (CG27)	460
	G6	cater 3412 N° 1EZ1812 (CG29)	460
	G1	cater 3512 N° 67Z01518 (CG6)	750
GAO	G2	cater 3512 N° 67Z01518 (CG6)	750
	G3	cater 3412 N° 1EZ1705 (CG26)	450
	G4	DEUTZ BV 6 M 628 N° 7355025	1 000
	G5	DEUTZ BV 6 M 628 N° 7355024	1 000
	G6	DEUTZ BV 6 M 628 N° 7355026	1 000
KIDAL	G1	cummins LTA103G N° 34872920	200
	G2	cummins LTA103G N° 34872281	200

Légende: N°: groupe ou moteur nouvellement mis en service

CENTRALES	N°	Pnom sur site MW
DARSALAM	G1	3
	G7	6
	TAC	24,6
	Total	33,6
BALINGUE	G1	6,25
	G2	6,25
	G3	6,25
	G4	4,8
	Total	23,55
SOTUBA	G1	2,85
	G2	2,85
	Total	5,7
SELINGUE	G1	11,56
	G2	11,56
	G3	11,56
	G4	11,56
	Total	46,24
KAYES	G2	1,00
	G3	0,78
	G5	0,78
	G6	0,75
	G10	1,20
	G11	1,20
	G13	1,20
	Total	6,90
KITA	G1	0,42
	G2	0,20
	Total	0,62
Total		116,61

VENTES D'ELECTRICITE

BT EN kWh EN 2002

Centres	2001	2002	Croissance
AGENCE FLEUVE	25 084 462	23 865 559	-5,62%
AGENCE LAFIA	15 862 631	17 679 533	11,45%
AGENCE FALADIE	20 872 363	46 227 324	131,06%
AGENCE QUINZAM	45 202 428	24 508 880	-45,78%
AGENCE BADALA	21 440 593	27 298 675	27,32%
AGENCE DJELIBOUGOU			
AGENCE CENTRAL	21 584 094	41 455 050	91,18%
TOTAL AGENCIES BAMAKO	150 126 571	182 825 021	21,78%
FANA	1 656 428	1 281 465	22,73%
KOULIKORO	1 954 741	1 373 198	-29,75%
KATI	3 336 213	2 377 966	-26,72%
DIOLA	0	0	0
YANFOLILA	286 679	211 758	-26,13%
SELINGUE	736 363	381 915	-48,13%
KALANA	0	0	0
SEGOU	7 646 461	7 159 445	-6,36%
MARKALA	700 992	693 904	-1,28%
KAYES			
KITA			
TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	16 318 957	13 379 651	-18,81%
TOTAL RI	106 445 528	196 284 572	17,88%
KAYES	8 100 192	7 000 787	-13,57%
NIORO	121 204	782 745	545,81%
KITA	1 583 667	1 190 503	-24,83%
KANGABA	104 012	165 232	58,86%
OUESSESEBOUGOU	141 280	159 383	12,81%
BOUGOUNI	1 613 938	1 468 312	-9,02%
SIKASSO	5 672 139	5 714 044	0,74%
KADIO	604 318	512 792	-15,15%
ZEGOUA	752 961	594 171	-21,09%
KOUTIALA	3 556 711	3 913 844	10,04%
SAN	470 967	904 338	92,02%
NIONO	1 533 559	1 905 938	24,28%
TOMINIAN	60 077	54 087	-9,95%
MOPTI	5 689 276	5 070 285	-10,88%
DJENNE	497 615	458 012	-7,94%
BANDIAGARA	239 711	312 625	30,42%
DOUENTZA	194 159	133 907	-31,03%
TOMBOUTOU	2 435 524	1 569 547	-35,56%
DJIRE	159 976	207 516	29,72%
GAOUNDAM	70 614	119 282	68,94%
NIAFUNKÉ	128 062	222 742	73,91%
GAO	3 701 141	2 502 980	-32,37%
KIDAL	408 096	397 764	-2,53%
CENTRES ISOLES	37 839 113	35 368 857	-5,55%

VENTES D'ELECTRICITE

MT EN kWh EN 2002

Centres	2001	2002	Croissance
AGENCE FLEUVE	0	72 848 410	
AGENCE LAFIA	0	4 898 812	
AGENCE PALADIE	0	33 587 083	
AGENCE QUINZAM	0	19 042 617	
AGENCE BAULIA	0	6 030 545	
AGENCE DJELIBOUGOU	0	0	
AGENCE CENTRAL	126 194 043	0	
TOTAL AGENCES BAMAKO	126 194 043	136 407 347	8,08%
FANA	3 242 814	4 870 308	50,18%
KOULIKORG	14 056 426	17 519 742	24,84%
KATI	5 001 320	4 074 561	-18,53%
DIOLA	0	0	
YANFOLILA	0	0	
SELINGUE	0	0	
KALANA	3 891 800	1 869 230	-51,67%
SEGOU	12 883 042	14 429 193	12,00%
MARKALA	0	0	
KAYES	0	0	
KITA	0	0	
TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	38 075 482	42 763 034	9,44%
TOTAL RI	165 269 445	179 170 401	8,41%
KAYES	4 076 316	4 552 378	11,66%
NIORO	0	282 205	
KITA	742 899	1 364 478	83,67%
KANGABA	60 047	68 002	13,25%
QUELLESSEBOUGOU	0	0	
BOLIGOUNI	1 182 161	708 062	-40,10%
SIKASSO	2 848 984	2 985 529	4,79%
KADIO	5 896	32 848	376,33%
ZEGOUA	45 467	48 692	7,09%
KOUTIALA	988 074	1 108 981	12,24%
SAN	81 971	194 884	111,90%
NIONO	45 147	85 534	89,48%
TOMINIAN	0	0	
MOPTI	3 904 203	3 933 593	0,75%
DIENNE	0	0	
BANDIAGARA	0	18 178	
DOUENTZA	0	0	
TOMBOUCTOU	1 620 369	1 828 827	-2,48%
DIJIRE	0	0	
GAOUNDAM	0	10 665	
NIAFUNKE	0	0	
GAO	1 813 032	1 861 260	41,75%
KIDAL	0	0	
CENTRES ISOLES	16 815 666	16 864 218	11,43%

VENTES D'ELECTRICITE

MT+BT EN kWh EN 2002

Centres	2001	2002	Croissance
AGENCE FLEUVE	25 064 462	96 503 969	285,02%
AGENCE LAFIA	15 862 631	22 578 345	42,34%
AGENCE FALADIE	20 872 363	81 814 407	291,97%
AGENCE QUINZAM	45 202 428	43 551 597	-3,65%
AGENCE BADALA	21 440 583	33 328 220	55,45%
AGENCE DJELIBOUGOU		0	
AGENCE CENTRAL	147 876 197	41 455 060	-71,97%
TOTAL AGENCES BAMAKO	276 320 614	319 232 388	15,53%
FANA	4 901 302	6 151 773	25,51%
KOULIKORO	16 011 167	18 892 940	18,00%
KATI	8 337 533	6 462 527	-22,81%
DIOLA	0	0	
YANFOLILA	286 679	211 758	-28,13%
SELINGUE	735 363	381 915	-48,13%
KALANA	3 891 800	1 889 230	-51,97%
SEGOU	20 528 523	21 588 638	5,16%
MARKALA	700 992	583 904	-15,26%
KAYES			
KITA			
TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	55 394 359	58 142 685	1,36%
TOTAL RI	331 714 973	375 375 073	13,16%

KAYES	12 176 508	11 553 165	-5,12%
NIORO	121 204	1 044 950	762,14%
KITA	2 326 566	2 554 981	9,82%
KANGABA	164 059	233 234	42,16%
OUESSEBougou	141 280	159 363	12,81%
BOUGOURI	2 796 097	2 176 374	-22,16%
SIKASSO	8 521 123	8 699 573	2,09%
KADIOLO	611 214	545 840	-10,73%
ZEGOUA	798 428	642 883	-19,48%
KOUTIALA	4 544 785	5 022 825	10,52%
SAN	562 938	1 099 222	96,27%
NIONÓ	1 578 706	1 991 472	26,15%
TOMINIAN	60 077	54 097	-9,95%
MOPTI	9 593 478	9 003 878	-6,16%
DJENNE	497 515	468 012	-7,94%
BANDIAGARA	239 711	330 803	38,00%
DOUENTZA	194 159	133 907	-31,03%
TOMBOUCTOU	4 105 893	3 198 474	-22,10%
DJIRE	159 976	207 516	29,72%
GROUNDAM	70 614	129 957	84,04%
NIAFUNKE	128 082	222 742	73,91%
GAO	5 014 173	4 364 240	-12,96%
KIDAL	408 095	387 764	-3,53%
CENTRES ISOLES	54 814 681	54 225 073	-1,08%

Tableau 3.18

EDM SA

NOMBRE D'ABONNES

ELECTRICITE BT EN 2002

Centres	2001	2002	Croissance
AGENCE FLEUVE	11 834	13 285	12,3%
AGENCE LAFIA	7 980	9 626	20,6%
AGENCE FALADIE	9 411	12 892	37,0%
AGENCE QUINZAM	17 369	21 607	24,4%
AGENCE BADALA	9 365	17 530	87,2%
AGENCE DJELIBOUGOU	0	0	0%
AGENCE CENTRALE	1 863	2 129	14,3%
TOTAL AGENCIE BAMAKO	57 822	77 069	33,3%
FANA	1 107	1 233	11,4%
KOULIKORO	1 313	1 457	11,0%
KATI	1 921	2 453	27,7%
DIOLA	0	0	0%
YANFOLILA	159	206	29,6%
SELLINGUE	312	409	31,1%
KALANA	0	0	0%
SEGOU	5 159	5 986	16,0%
MARKALA	727	924	27,1%
KAYES	0	0	0%
KITA	0	0	0%
TOTAL CENTRES DU RI	10 698	12 668	18,4%
TOTAL RI	68 520	89 737	31,0%

KAYES	3 746	4 749	26,8%
NIORO	144	592	311,1%
KITA	1 090	1 316	20,7%
KANGABA	101	154	52,5%
QUELLESSEBOUGOU	150	195	30,0%
BOUCOUNI	1 205	1 360	12,9%
SIKASSO	2 054	3 213	56,4%
KADIO	369	504	36,6%
ZEGOUA	380	448	17,9%
KOUTIALA	1 671	2 345	40,3%
SAN	347	602	73,5%
NIONO	1 483	1 699	14,6%
TOMINIAN	78	88	12,8%
MOPTI	3 065	3 843	25,4%
DJENNE	459	546	19,0%
BANDIAGARA	167	238	42,5%
DOUENTZA	185	219	18,4%
TOMBOUCTOU	1 865	2 246	20,4%
DIRE	157	257	63,7%
GAOUNDAM	84	160	90,5%
NIAFUNKÉ	129	205	58,9%
GAO	2 590	2 936	13,4%
KIDAL	202	345	70,8%
Total CI	21 721	28 260	30,1%

NOMBRE D'ABONNES D'ELECTRICITE MT EN 2002

Centres	2001	2002	Croissance
AGENCE FLEUVE		213	
AGENCE LAFIA		34	
AGENCE FALADIE		174	
AGENCE QUINZAM		74	
AGENCE BADALA		40	
AGENCE CENTRALE	491	0	-100%
TOTAL AGENCES BAMAKO	491	535	9%
HAMA	9	9	0%
KOULIKORO	23	24	4%
KATI	12	14	17%
DIOLA		0	
YANFOLILA		0	
SELINGUE		0	
KALANA	1	1	0%
SEGOU	55	56	2%
MARKALA		0	
KAYES			
KITA			
TOTAL CENTRES DU RI	100	104	4%
TOTAL RI	591	639	8%
 KAYES	 29	 30	 3%
NIORO		1	
KITA	7	8	14%
KANGABA		1	
OUÉSSEBÔUGOU		0	
BOUGOURNI	10	10	0%
SIKASSO	29	29	0%
KADIO	1	1	0%
ZEGOUA	1	1	0%
KOUTIALA	12	14	17%
SAN	4	6	50%
NIONO	7	4	-43%
TOMINIAN		0	
MOPTI	26	27	4%
OUENNE		0	
BANDIAGARA		1	
DOUENTZA		0	
TOMBOUCTOU	15	18	20%
DIRE		0	
GOUDIADAM		0	
MAIFUNKE		1	
GAO	16	18	13%
KDAL		0	
Total CI	157	170	8%

NOMBRE D'ABONNES
ELECTRICITE
MT+BT EN 2002

Centres	2001	2002	Croissance
AGENCE FLEUVE	11 834	13 498	14,1%
AGENCE LAFIA	7 980	9 660	21%
AGENCE FALADIE	9 411	13 066	38%
AGENCE QUINZAM	17 369	21 681	25%
AGENCE BADALA	9 365	17 570	88%
AGENCE DJELIBOUGOUBADALA		0	
AGENCE CENTRALE	2 354	2 129	-10%
TOTAL AGENCE	58 313	77 604	33%
FANA	1 116	1 242	11%
KOULIKORO	1 336	1 481	11%
KATI	1 933	2 467	28%
DIOLA	0	0	
YANFOLILA	159	206	30%
SELINGUE	312	409	31%
KALANA	1	1	0%
SEGOU	5 214	6 042	16%
MARKALA	727	924	27%
KAYES		0	
KITA		0	
TOTAL RI	10 798	12 772	18%
TOTAL RI	69 111	90 376	31%
KAYES	3 775	4 779	27%
NIORO	144	593	312%
KITA	1 097	1 324	21%
KANGABA	102	155	52%
QUELSESEBOUGOU	150	195	30%
BOUGOURNI	1 215	1 370	13%
SIKASSO	2 082	3 242	56%
KADIO	370	505	36%
ZEGOUA	381	449	18%
KOUTIALA	1 683	2 359	40%
SAN	351	608	73%
NONO	1 490	1 703	14%
TOMINIAN	78	88	13%
MOPUU	3 091	3 870	25%
DJENNE	459	546	19%
BANDIAGARA	187	239	43%
DOUENTZA	185	219	18%
TOMBOUCTOU	1 880	2 254	20%
DIRE	157	257	64%
GAUNDAM	84	160	90%
NIAFUNKÉ	129	206	60%
GAO	2 606	2 954	13%
KIDAL	202	345	71%
Total CI	21 878	28 430	30%

NOUVEAUX BRANCHEMENTS ELECTRICITE BT EN 2002

Centres	2001	2002	Croissance
AGENCE FLEUVE	865	1 726	100%
AGENCE LAFIA	615	1 669	171,4%
AGENCE FALADIE	1 306	3 181	143,6%
AGENCE QUINZAM	1 884	4 712	150,1%
AGENCE BADALA	2 736	5 541	102,6%
AGENCE CENTRALE		0	
TOTAL AGENCES BAMAKO	7 405	16 829	127,3%
FANA	87	159	82,8%
KOLIKORO	64	128	100,0%
KATI	274	585	113,5%
DIOLA		0	
YANFOLILA	20	49	145,0%
SELINGUE	16	87	443,8%
KALANA		0	
SEGOU	247	916	270,9%
MARKALA	76	194	155,3%
KAYES			
KITA			
TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	784	2 118	170,2%
TOTAL RI	8 189	18 947	131,4%
KAYES	361	854	143,3%
NIORO	0	501	
KITA	115	305	165,2%
KANGABA	18	25	38,8%
QUELLESSEBOUGOU	14	43	207,1%
BOUGOUNI	87	317	264,4%
SIKASSO	365	1 082	196,4%
KADIO	69	223	223,2%
ZEGOUA	66		-100,0%
KOUTIALA	275	622	126,2%
SAN	109	214	96,3%
NIONO	18	180	900,0%
TOMINIAN	0	8	
MOPTI	307	967	215,0%
DIJENNE	55	85	54,5%
BANDIAGARA	33	66	100,0%
DOUENTZA	27	45	66,7%
TOMBOUCTOU	183	405	121,3%
DIRE	58	83	43,1%
GAOUNDAM	18	55	205,6%
NIAFUNKE	36	54	50,0%
GAO	198	430	117,2%
KIDAL	47	123	161,7%
Total CI	2 449	6 687	173,1%

NOUVEAUX BRANCHEMENTS ELECTRICITE MT EN 2002

Centres	2001	2002	Croissance
AGENCE FLEUVE		19	
AGENCE LAFIA		11	
AGENCE FALADIE		10	
AGENCE QUINZAM		18	
AGENCE BADALA		9	
AGENCE CENTRALE	29	0	-100,0%
TOTAL AGENCE	29	67	131,0%
FANA	1	1	0,0%
KOULIKORO	1	3	200,0%
KATI		1	
DIOLA		0	
YANFOLILA		0	
SELINGUE		0	
KALANA		0	
SEGOU	3	4	33,3%
MARKALA		0	
KAYES			
KITA			
TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	5	9	80,0%
TOTAL RI	34	76	123,5%

KAYES	4	2	-50,0%
NIORO		1	
KITA		1	
KANGABA		0	
OUESSEBOUGOU		0	
BOUGOUNI	1	0	-100,0%
SIKASSO	5	5	0,0%
KADIO		0	
ZEGOUA		0	
KOUTIALA		2	
SAN		1	
NIONO	7	0	-100,0%
TOBINIAN		0	
MOPTI	4	2	-50,0%
OJENNE		0	
BANDIAGARA		0	
DOUENTZA		0	
TOMBOUCTOU	1	4	300,0%
DIRE		0	
GAOUNDAM		0	
NIA-UNKE		0	
GAO		1	
KIDAL		0	
Total C1	22	19	-13,6%

Tableau 3.23

RENDEMENT DE RESEAU ELECTRICITE EN 2002

Centres	2002
TOTAL RI	74,7
TOTAL RI SANS KAYES ET KITA	75,1
KAYES	64,1
NIORO	72,8
KITA	73,2
KANGABA	71,2
QUELÉSSEBOUGOU	72,1
BOUGOUNI	67,5
SIKASSO	60,1
KADIOLO	66,1
ZEGOUA	
KOUTIALA	68,9
SAN	46,1
NIONO	49,8
TOMINIAN	47,3
MOPTI	52,0
DJENNE	63,6
BANDIAGARA	60,9
DOUENTZA	60,1
TOMBOUTOUL	72,0
DJIRE	60,7
GAUNDAM	68,2
NIAFUNKE	91,3
GAO	49,5
KIDAL	56,5
CENTRES ISOLES	80,2
CENTRES ISOLES SANS KAYES ET KITA EN 2002	58,5

EDM SA - RAPPORT D'ACTIVITÉS 2002 - Page 100

VENTES ELECTRIQUE ET PAR TRANCHES TARIFIAIRES EN 2002

	TARIF SOCIAL			TARIF NORMAL			TARIF EP			CONG. INTERRNE			TOTAL	
	0-100 kWh	101-200 kWh	201-300 kWh	0-100 kWh	101-200 kWh	201-300 kWh	0-100 kWh	101-200 kWh	201-300 kWh	0-100 kWh	101-200 kWh	201-300 kWh	Tranche unique	
AGENCE FLEUVE	4 088 423	57 115 922	1 628 416	5 738 575	6 409 223	2	-	-	-	-	-	-	-	23 839 569
AGENCE LAIA	3 038 637	4 608 833	1 378 409	4 456 084	4 027 491	3	-	-	-	-	-	-	-	17 879 533
AGENCE QUINZIENBOUGOU	6 077 631	7 935 410	2 627 859	14 337 482	18 049 741	1	-	-	-	-	-	-	-	48 227 324
AGENCE FALADIE	2 366 880	3 765 122	1 084 058	16 036 058	7 052 158	-	-	-	-	-	-	-	-	24 568 880
AGENCE BADALA	1 845 549	2 905 247	1 082 021	12 725 073	9 268 785	-	-	-	-	-	-	-	-	27 288 075
AGENCE CENTRALE	338 165	848 214	2 339 504	5 885 718	23 558 217	-	-	-	-	-	-	-	-	41 455 050
TOTAL AGENCES DE DAKAKO	17 013 483	26 098 809	10 331 492	32 980 791	86 432 213	3 003 148	3 056 925	3 003 148	3 056 925	1 315 458	1 315 458	1 315 458	1 315 458	182 825 021
FANA	415 769	412 160	87 951	248 011	136 945	-	-	-	-	-	-	-	-	1 261 465
KOULIKORO	412 501	363 182	55 132	388 500	152 882	-	-	-	-	-	-	-	-	1 373 198
KATHIA	792 504	822 636	203 109	345 745	207 732	-	-	-	-	-	-	-	-	2 377 986
DIOMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
YANFOLLA	64 400	56 892	6 774	49 615	34 077	-	-	-	-	-	-	-	-	211 758
SEUNIGUE	32 638	26 902	6 718	165 988	145 768	-	-	-	-	-	-	-	-	361 915
KALANA	1 460 404	1 452 001	957 988	1 948 981	1 340 051	-	-	-	-	-	-	-	-	7 158 445
SEGOU	208 859	154 348	17 110	107 988	18 588	-	-	-	-	-	-	-	-	593 904
MARIKALA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 379 851
TOTAL CENTRES D'URI	3 476 676	3 288 340	1 321 403	3 218 889	2 036 113	3	3 056 925	3 003 148	3 056 925	7 000 787				
KAYES	1 232 034	1 176 380	580 087	1 926 175	1 533 150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NICHO	132 338	203 011	290 173	40 483	81 740	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KITA	425 104	337 406	52 687	250 802	121 492	-	-	-	-	-	-	-	-	1 180 503
KANGABA	41 399	37 432	10 548	33 953	41 950	-	-	-	-	-	-	-	-	105 232
QUELESSEREBOURGU	3 425	2 157	87	137 011	16 702	-	-	-	-	-	-	-	-	159 383
EDOUKOUNI	417 368	412 749	53 184	351 892	233 119	-	-	-	-	-	-	-	-	1 488 312
SIKASSO	750 684	1 175 434	329 469	1 923 439	1 523 028	-	-	-	-	-	-	-	-	5 714 044
KADIO	157 800	161 093	26 505	101 937	65 457	-	-	-	-	-	-	-	-	512 792
ZEGOUDA	123 447	163 675	34 144	191 462	81 443	-	-	-	-	-	-	-	-	594 171
KOYITALA ¹	525 585	790 941	389 034	1 279 688	916 838	-	-	-	-	-	-	-	-	3 913 844
SAN	61 567	98 688	56 434	468 511	221 138	-	-	-	-	-	-	-	-	804 334
MONDO	148 122	148 379	50 169	971 146	592 123	-	-	-	-	-	-	-	-	1 926 938
TOHANNIAN	18 847	16 615	1 623	9 554	7 656	-	-	-	-	-	-	-	-	34 097
MOR ²	831 954	827 057	169 825	1 841 480	1 366 889	-	-	-	-	-	-	-	-	5 070 285
DIENNE	181 585	153 143	25 025	47 073	58 006	-	-	-	-	-	-	-	-	459 012
BAUDJADARA	50 427	58 771	10 687	98 535	93 205	-	-	-	-	-	-	-	-	312 625
DOMENZA	36 423	30 682	2 138	57 821	6 842	-	-	-	-	-	-	-	-	133 987
TONDOUCOU	583 224	333 738	85 081	275 721	291 803	-	-	-	-	-	-	-	-	1 980 947
DIIRE	75 386	58 770	7 798	37 658	22 887	-	-	-	-	-	-	-	-	207 518
ONKINDAM	43 038	35 287	2 782	32 121	6 084	-	-	-	-	-	-	-	-	119 282
NAFUNK	58 698	45 281	5 378	38 832	74 576	-	-	-	-	-	-	-	-	222 742
GAO	154 888	498 373	213 028	631 541	604 350	-	-	-	-	-	-	-	-	2 502 880
KIDAL	77 851	79 923	38 767	114 455	98 988	-	-	-	-	-	-	-	-	387 784
TOTAL CENTRES IVOIRES	8 825 564	7 381 171	2 428 741	16 851 043	8 084 336	3	3 056 925	3 003 148	3 056 925	30 380 887				

MONTANT DES FACTURATIONS BT PAR TRANCHES TARIFAIRES EN 2002

	TARIF SOCIAL			TARIF NORMAL			TARIF UP			CONSO. INTERNIE Tranche unique	TOTAL
	0-100 kWh	101-200 kWh	1 > 200 kWh	0-100 kWh	101-200 kWh	1 > 200 kWh	0-100 kWh	101-200 kWh	1 > 100 kWh		
AGENCE FLEUVE	1	2	3	2	1	2	2	1	2	1	2
AGENCE DAFA	271 487 573	582 578 493	196 249 156	721 676 785	839 430 710						2 748 734 057
AGENCE OUNZAMBEZOU	200 144 704	490 884 185	183 556 817	563 037 277	568 363 700						2 808 189 683
AGENCE FALADIE	337 984 495	810 633 859	337 632 287	1 808 367 335	2 831 194 640						5 825 842 627
AGENCE BADALA	189 847 518	386 776 732	129 862 551	256 608 310	1 023 418 301						2 989 268 152
AGENCE CENTRALE	129 506 225	288 513 837	126 825 557	1 527 174 921	1 341 656 388						3 421 637 441
TOTAL AGENCES DE BAMAKO	9 628 312	38 076 879	146 679 450	537 226 835	3 143 019 353						4 098 777 482
FANA	1 116 538	2 003 477 134	1 068 813 682	6 111 360 353	9 687 258 693						21 882 382 441
KOULIKORO	27 701 530	41 261 420	8 186 938	31 268 195	19 641 025						128 337 997
KATI	27 441 528	37 006 120	6 661 213	48 798 617	21 897 884						141 785 159
DICILA	52 630 916	83 433 631	24 785 728	43 408 034	23 203 415						233 372 124
YANFOLLA	4 380 886	5 836 117	6 117 388	6 283 388	5 006 085						72 246 336
SELINGUE	2 314 835	2 760 886	1 050 935	20 465 668	19 898 926						46 562 249
KALANA											
SEGOU	97 585 380	148 832 627	114 881 105	245 516 474	195 858 124						602 454 799
MARIKLA	19 727 573	15 739 641	2 041 681	13 454 528	2 653 343						53 516 747
TOTAL CENTRES D'UR	231 581 437	334 694 482	158 363 268	408 195 354	294 580 800						1 428 405 312
KAYES	81 837 017	177 188 631	68 600 642	259 478 066	222 094 051						769 238 446
NIORO	12 159 984	21 300 985	34 947 438	5 118 880	9 038 148						82 866 194
KITA	28 406 363	34 339 495	9 216 356	31 485 417	17 697 963						110 215 753
TANGABA	2 757 582	3 635 145	1 271 186	4 254 594	8 147 480						16 266 990
OUDESSERBOUGOU	228 382	220 807	10 515	17 250 779	2 444 370						26 101 153
BOURGOUNI	27 764 370	42 020 491	6 184 188	44 431 715	34 147 387						164 662 126
SIKASSO	50 058 002	120 346 071	39 701 139	213 592 931	221 886 334						675 803 407
KADIO	10 628 582	16 512 852	3 194 558	12 925 693	9 581 643						52 760 421
ZEGOULA	3 237 675	16 781 925	4 117 207	24 213 385	11 943 358						65 287 658
KOUTIAKA	38 035 832	60 582 660	44 273 561	162 339 210	134 270 745						458 416 409
KOUTIAKO											
SAN	4 108 082	9 801 184	6 798 089	56 124 187	32 353 752						112 280 884
NIONO	9 736 885	14 818 616	6 011 065	122 374 346	88 868 479						248 860 716
TONNINIAN	1 244 372	1 706 076	182 187	1 208 342	1 120 959						5 473 232
DIENNE	32 489 888	84 707 418	26 785 785	231 285 031	204 774 078						507 720 101
BANDEGABA	12 772 540	13 854 928	3 380 784	5 940 180	6 480 002						44 237 912
DOUENTZA	3 368 249	6 021 580	1 287 974	12 574 863	13 642 604						36 184 156
TOIRIBOUTOU	2 428 718	3 141 982	257 609	7 288 558	1 001 375						14 128 222
DIIRE	38 860 710	34 135 083	10 249 848	34 838 879	42 728 045						160 810 373
GOUDIADAM	5 284 147	6 121 653	938 139	4 751 877	3 349 941						20 456 407
NIAFUNKÉ	2 866 585	3 611 496	336 031	4 053 425	880 456						11 780 083
GAO	3 826 761	4 657 040	674 548	4 914 275	11 062 606						25 225 152
Kidal	5 185 087	51 125 043	26 632 259	79 583 797	88 459 198						281 778 288
TOTAL CENTRES IVOIRES	441 388 888	755 034 144	219 408 610	1 368 354 004	1 176 466 151						4 031 673 282

VENTES ELECTRICITE MT EN kWh PAR TRANCHES TARIFIAIRES EN 2002

Tableau 3.76

	Tarif nommé	Tarif nommé	Heures de Pointe	Heures Creuses	Compte Interne	Total
CENTRES	2 212 546	11 791 416	32 144 325	9 983 639	16 736 284	72 349 410
AGENCE FLEINE	635 513	768 269	2 834 275	803 355	37 400	4 888 012
AGENCE LAFIA	605 826	7 971 230	17 891 842	8 554 282	523 903	33 587 083
AGENCE FALADIE	570 295	4 335 151	10 216 458	3 872 844	301 971	19 042 517
AGENCE QUINZAM	477 891	1 139 881	2 723 334	851 547	838 898	8 030 545
AGENCE BADALA						
AGENCE CENTRALE	4 561 271	26 029 747	65 810 432	21 567 461	18 438 456	136 407 387
TOTAL AGENCE BAMAKO						4 870 308
FANA		1 395 644	2 120 812	1 353 852		17 519 742
KOULIKORO	167 705	4 236 841	7 871 625	4 814 492		4 074 587
KATI	56 997	1 144 378	1 985 174	886 012		
DIOILA						
YANFOU LA						1 869 230
SELLINGUF		953 980	459 250	451 000		14 429 193
KALANA	475 663	2 402 896	7 497 820	3 476 396	576 618	
SEGU						
MARAKALA	700 365	10 142 737	19 850 481	11 383 752	957 477	42 713 034
TOTAL CENTRES DU RH		473 982	8 79 574	8 696 495	831 028	67 1 289
KAYES						4 652 378
NIDRO	52 089	269 875	483 081	264 577	282 205	262 205
KITA	68 002					1 384 478
KANGABA						89 002
QUELLESSEBONGOU	199 857	56 053	141 234	51 582	259 338	708 062
BOUGOURI	469 087	526 149	1 251 628	394 310	2 965 528	
BIKASSO		9 733	15 520	7 595		32 848
KADIO		13 858	23 155	11 881		49 892
ZEGOUA	293 881	108 387	323 783	125 258	1 168 981	
KOUTITALA						
EBAN	36 678	25 898	118 708	9 852	40 526	194 384
NIONO		8 844	27 873	12 089		85 834
TOMINIAN						
MOFTI	478 422	713 858	1 288 407	683 237	889 899	3 933 603
DJENNE		12 622	2 239	3 317		18 178
BANDIAGARA						
DOIDENTZA	473 960	173 578	436 611	250 849	294 129	1 626 927
TOMBOUCTOU						
DJIRE		321	8 529	4 815		10 665
OUNDIAN						
NIAFUNKÉ	782 297	162 194	269 204	141 647	485 918	1 061 280
GAO						
KIDAL						18 864 213
TOTAL CENTRES IROLES	3 328 205	2 960 242	4 103 467	2 671 932	3 800 320	

MONTANT DES FACTURATIONS M/T PAR TRANCHES TARIFAIRES EN 2002

TARIF TARIFOMAIRE	TARIF BINAIRE			CON. INTERNÉ		
	Heures Pointées	Heures Pointées	Heures Pointées	Heures Creusées	Heures Creusées	Heures Creusées
AGENCE FLEUNE	205 716 930	1 232 779 254	2 404 295 692	456 309 421	1 237 706 207	5 736 307 526
AGENCE LAFIA	66 427 789	82 374 467	211 813 204	27 607 503	3 216 400	391 439 373
AGENCE FALADIE	69 649 504	835 627 900	1 340 344 136	300 037 859	45 053 638	2 590 715 057
AGENCE QUINIAM	59 570 937	461 124 817	761 088 821	164 430 798	25 969 506	1 482 184 879
AGENCE BADALA	49 839 383	119 115 889	203 598 242	38 962 003	7 214 228	483 880 745
AGENCE CENTRALE						
TOTAL AGENCES DE BAMAKO	451 224 573	2 721 022 327	4 921 040 097	987 347 584	1 584 072 197	10 684 027 330
FANA		46 096 930	158 729 026	62 064 265		366 686 211
KOULIKORO	17 522 503	243 324 757	584 645 139	225 234 609	32 722 794	1 303 505 802
KATI	3 937 525	119 612 802	148 393 618	46 646 628		314 617 573
DIOILA						
YANFOUUA						
SEINGOUR						
KALANA		100 96 140	34 323 080	20 824 780		155 144 000
SIEGOU	49 697 003	251 107 346	560 474 626	159 080 934	49 588 148	1 069 919 057
MARIKANA						
TOTAL CENTRES DU R.I.	73 182 031	1 080 339 975	1 486 577 449	507 421 216	82 341 972	3 210 076 653
KAYES	43 406 945	91 910 518	126 794 934	38 036 443	57 731 714	357 880 574
NIORO					22 549 530	22 549 630
KITA	5 445 935	28 226 981	36 147 812	12 126 809	25 374 816	107 322 153
KANGABA	7 105 004					7 105 004
OUéléGBÉBÉDUGU						
BIGUIGUINI	25 889 521	5 856 637	10 554 812	2 359 482	22 302 596	61 473 408
SIKASSO	49 029 637	35 000 827	93 585 448	18 052 740	28 610 660	245 279 313
RADIO		1 02 965	1 160 077	3 481 668		2 530 230
ZEGOUA		1 429 692	1 733 657	544 695		3 708 044
KOUTIPLA, S.I.	30 703 913	1 326 357	24 230 939	5 731 815	22 159 792	94 122 840
KOUTIPLA, D.						
BAN					3 485 236	15 467 159
NICNO	3 831 758	933 506	8 861 210	454 953		
TOMINIAN				553 280		
MOPTI	49 830 850	7 2541 352	96 295 873	25 753 545	76 528 734	393 000 354
DIENNE						
BANDAAGARA		1 306 002	1 67 925	152 063		1 425 990
DOMENTZA	49 531 953	18 172 628	32 650 623	11 469 849	25 295 094	137 120 147
TOMBOUTOU						
DIIRE						
GOUDIAM		33 083	412 110	220 293		665 446
NIAFUNKÉ					34 095 135	
GAO	81 706 223	16 944 694	21 615 536	6 478 267	140 837 850	
KIDAL						
TOTAL CENTRES SOLE	341 541 739	307 387 974	456 281 714	172 282 204	319 133 702	1 549 407 333

NOMBRE D'ABONNÉS ÉLECTRICITÉ ET PAR CATÉGORIE

Tableau 3.27b

DE CLIENTS EN 2002

Catégorie	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	TOTAL
AGENCE FLEUVE	0	13 285	0	0	0	0	0	0	0	0	13 285
AGENCE LAFIA	0	9 806	0	0	0	0	0	0	0	0	9 806
AGENCE FALADIE	0	12 892	0	0	0	0	0	0	0	0	12 892
AGENCE QUINZAM	0	21 607	0	3	0	0	0	0	0	0	21 607
AGENCE BADALA	0	17 590	0	0	0	0	0	0	0	0	17 590
AGENCE CENTRALE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL AGENCE	36	587	281	110	42	186	632	632	632	632	76 470
FAMA	2	1 185	2	0	26	0	7	7	7	2	1 231
KOULIKORO	2	1 351	8	0	43	7	26	26	26	0	1 487
KATI	5	2 360	3	0	23	5	26	26	26	3	2 450
DKOLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YANFOU LA	1	180	4	0	15	1	4	4	4	0	228
SEINGUÉ	4	214	17	0	12	1	17	44	44	0	403
MALANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SEGOU	8	5 623	11	9	70	10	13	35	35	18	8 968
MARKALA	2	829	1	0	13	0	4	4	4	0	924
TOTAL RI	22	12 112	46	6	284	27	97	137	137	0	12 646
KAYEGB	3	4 458	21	0	67	6	16	46	46	13	4 736
NIGRO	0	667	4	0	19	2	3	7	7	0	662
KITA	1	1 253	1	0	28	3	10	22	22	0	1 318
KANGABA	0	138	1	0	10	2	2	0	0	0	154
QUELLESBOUGOU	4	176	3	0	7	0	4	1	1	0	166
BOUZOINI	2	1 298	3	0	30	1	3	23	23	0	1 340
SIKASSO	3	3 274	8	0	57	15	23	23	23	12	3 291
KADOM	1	471	5	0	19	7	2	2	2	0	604
ZERGOUA	1	438	1	0	3	3	2	0	0	0	448
KOUTIALA	3	2 274	4	0	25	4	2	27	27	0	2 348
KOUTALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN	2	566	2	0	15	1	4	4	4	0	602
MIDAO	1	657	0	0	24	1	6	19	19	0	1 610
TOUMBAH	1	68	2	0	16	1	4	4	4	0	86
MOPITI	4	3 869	6	0	94	6	20	34	34	11	3 932
DJEMBE	1	517	3	0	16	2	3	4	4	0	549
BAMAKO	0	211	1	0	21	3	0	2	2	0	2 289
DOUBITZA	2	192	2	0	18	0	4	0	0	1	218
TOMBOUTOU	3	2 120	10	0	62	14	12	20	20	0	2 248
DURS	3	236	0	0	14	5	1	1	1	0	257
GROUNDIA	0	149	0	0	9	19	0	0	0	0	160
NIAFUNKÉ	0	185	1	0	16	3	0	0	0	0	208
GAOU	3	2 778	10	2	98	6	12	26	26	0	2 949
KIDAL	0	289	1	0	37	2	6	6	6	0	349
Total EDI	38	26 984	84	2	726	97	148	367	367	223	28 223
Total EDI	61	11 372	837	293	1 039	168	412	1 076	1 076	117 792	

00 - Comptabilisation interne

01 - Particulier

02 - Budget National

03 - Compte dématérialisé

04 - Budget régional

05 - Municipalité

06 - Société d'Etat

07 - Agence EDM

08 - Électricité Public

DCI-SP

NOMBRE D'ABONNÉS ÉLECTRICITÉ M/T PAR CATÉGORIE
DE CLÉNTS EN 2002

Tableau 3.27b

Centre	S								TOTAL
	0	1	2	3	4	5	6	7	
AGENCE FLEUNE	10	68	88	111	0	3	3	27	243
AGENCE LACIA	1	21	6	1	1	0	4	34	
AGENCE LALIA	3	111	19	11	3	1	27	174	
AGENCE LALIA	3	43	15	3	1	1	7	73	
AGENCE LALIA	4	14	6	10	1	0	4	39	
AGENCE LALIA	0	3	1	0	3	0	0	9	
AGENCE CENTRALE	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOTAL AGENCE	21	262	131	56	8	0	78	432	
FANA	0	2	0	0	0	4	4	9	
KOULL WOD	3	10	5	0	3	2	2	24	
KATI	0	1	9	0	0	0	0	14	
DOUL	0	0	0	0	0	0	0	0	
YANFOULIA	0	3	4	0	0	0	0	9	
SELINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	
KALANA	0	0	0	1	0	0	0	1	
SEGOI	5	18	3	0	13	14	14	58	
MARKELA	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOTAL M	8	33	20	0	21	0	0	104	
KAYEG	2	6	3	0	11	0	0	30	
PROBO	1	0	0	0	0	0	0	1	
KITA	2	2	0	0	2	2	2	8	
KANGABA	0	0	0	0	1	0	1	1	
QUELÉDÉBONGOU	0	0	0	0	0	0	0	0	
BUKUSSUN	2	2	0	0	3	3	3	10	
SIKASSO	2	13	2	0	7	7	8	28	
ADIO	0	0	3	0	1	0	0	1	
ZEGOUA	0	0	0	0	1	1	1	3	
KOUTIALA	1	4	0	0	5	4	4	14	
KOUTIALA	0	0	0	0	0	0	0	0	
SAN	1	3	0	0	1	1	1	4	
NIONO	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOUMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	
HOPIT	3	6	3	0	5	1	1	27	
INENNE	0	0	0	0	0	0	0	0	
BANDAGARA	0	1	0	0	0	0	0	1	
DOUENTZA	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOMBOLOTOU	1	4	1	0	0	0	0	10	
DIRE	0	0	0	0	0	0	0	0	
OUNDAM	0	4	0	0	0	0	0	4	
NAFUNKI	0	1	3	0	0	0	0	4	
KIDAL	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOM CI	17	42	12	0	62	1	0	178	
Total EDM	48	326	166	36	79	0	0	326	

Nombre d'abonnés par catégories de clients

TABLEAU DE SUIVI DES INDICATEURS
CONTRACTUELS 2002

INDICATEURS CONTRACTUELS	UNITE	DEBUT AV 2002	Rappel Av. 2001	Réal. fin Déc 2002
IV/CONTINUITÉ SERVICE/ 4 ANS				
a) Contractualisé (voir liste jointe)				
Heure démarrage				
* 1ere Année	h	18h30		
* 2eme Année	h	09h puis 18h		
* 3eme Année/4eme Année	h	07h		
Heure d'arrêt				
* 1ere Année	h	23h		
* 2eme Année	h	16h puis 23h		
* 3eme Année/4eme Année	h	24h		
b) Subdivision isolées (voir liste jointe)				
Heure démarrage				
* jour ordinaire	h	18h	17	17
* samedi et dimanche	h	10h		10
* jour de fête	h	suiv horaire évén		
Heure d'arrêt				
* jour ordinaire	h	arrêt prog. 16h	arrêt prog. 16h	arrêt prog. 16h
* samedi et dimanche	h	arrêt prog. 16h	arrêt prog. 16h	arrêt prog. 16h
* jour de fête	h	suiv horaire évén	suiv horaire évén	suiv horaire évén
IV/QUALITÉ DU PRODUIT AUX ABONNÉS				
a) Fréquence en fvr. RI régime stable	Hz	50 + ou - 2%	-0,4%	+1,2%
b) Fréquence en livr. CI régime stable	Hz	50 + ou - 5%		
c) Tension DT pleine ch.(moyen15mn)	%	+ 5% ou - 10%		
d) Tension MT pleine ch.(moyen15mn)	%	+ ou - 5%		
e) Moyenne erreur appareils comptage	%	+ ou - 3%		
IV/INTERRUPTION DE SERVICE				
1° Taux annuel d'énergie non fournie en % de l'énergie annuelle vendue RI	%	4%		0,57%
2° Taux annuel d'énergie non fournie en % de l'énergie annuelle vendue CI	%	7%		0,47%
3° Durée mensuelle/annuelle cumulée maxi des interrupt ¹ de soc par ligne MT				
départ limité à une localité	h/mois/en	20 / 50	37,7	36/82
4° Durée mensuelle/annuelle cumulée maxi des interrupt ² de soc par ligne MT				
départ limité à plusieurs localités	h/mois/en	30 / 50		11/28
IV/OBJECTIF DE PERTÉ TOTALE				
1° Energie facturée	GWh		388,53	331,87
2° Energie produite + Energie achetée	GWh		522,40	588,76
3° Taux de perte	%	14%	26%	25,43%
V/ OBJECTIF DE CONSOMMATION SPÉCIFIQUE				
1° DDO	g/kwh	240	290,99	0
2° Gaz oil	g/kwh	240	248,74	0
				0

SITUATION DE GRANDS PROJETS EN COURS AU 31/12/2002

PRODUCTION ELECTRICITE

N° contrat	Signature	Projet	Entreprise ou GE	Montant (FCFA) HTVA	TVA prévisionnelle/véritable	Mise en vigueur	Début	Prorogation	Reception prévisible	Curatif évaluation (HT)	Récep. définitive
2000/145	06/01/00	Groupes hydroélectriques Mopti (réseau de génér. civile)	EGEBAT	21 026 797 10 404 748 9 491 218	3 765 184 1 872 854 1 708 419		00 jours 21 jours 30 jours	avr. n°1 avr. n°2	09/03/02 contr. base - avr. n°1 26/03/02	44 897 953 28/03/02 av. n°1	
1											
01/047	06/08/01	Groupes hydroélectriques Mopti (réseau de génér. civile)	EGEBAT	8 226 847	1 480 852	31/08/01	60 j	Import, PV n°18	28/03/02	7 404 161	
2											
01/023	24/08/01	Groupes hydroélectriques Mopti (réseau de génér. civile)	NTS	50 656 800 7 146 211	9 116 247 1 276 938	21/11/01	130 j-30	avant n°1 du 31/03/02	11/01/02 C.de 25/03/02 av. n°1	50 656 080	
3											
01/032	15/12/01	Groupes hydroélectriques Mopti (80% saillie des machines)	LA CASE	5 505 500	890 990	9.0	30 jours		27/03/02	4 068 920	
4											
01/010	15/05/01	Pond. roulant Gobule	DES	13 300 000	2 394 000	05/07/01	100 j		06/11/01	13 300 000	
5											
C2/010	25/01/02	Electrification du village Selingue (PME)	INTERTECHNICA	104 259 500	0	09/04/02	120 jours		18/04/02	103 891 025	
6											
02/041	25/01/02	Electrification du village Caméra à Sélingué	SGEBABEL	38 795 645	0	14/05/02	120 jours		15/06/02	34 398 081	
7											
02/03002	12/03/02	Autostation barrage Sélingué	AECT BANGHO	31 113 800	5 600 484	12/03/02	12 mois		18/10/02	31 143 800	18/10/02
8											
02/012	26/01/02	Electrification des villages de Sélingué et Binké	SGEPM	37 848 705	0	16/06/02	60 jours		05/07/02	37 848 822	
9											

TRANSPORT ELECTRICITE

2000/07	05/07/00	Env. Energie Maréchal (ondulé) - Le Retrouvailé	Pauwels 1	2 597 586 720	0	22/12/00	15/03/02	Import 10/01/02	10/04/02	2 597 589 628		
1												
01/012	15/05/01	Env. Energie Maréchal (groupe de Kalabougou Goro)	Pauwels 2	2 925 996 220	0	09/11/01	09/11/02			898 073 540		
2												
01/027	15/10/01	Réseau filécom CPL Bur le boucle 30 KV	ETEL - CI	110 073 318	0	30/12/01	240 jours			11 007 392		
3												
01/7/2001	24/10/01	2 Transfo de 1500 KV de 20 MVA à Binké	ALBATOM	379 143 146	0	24/10/01	21/04/02			227 485 888		
4												
003/2001	08/11/01	Océan réchauff. défaute	NORELEC	141 530 081	0	15/01/02	17 mars.			127 377 073		
5												
017/2001	08/11/01	30kv Balingue-Densalam	ABB Techno SA	287 526 461	0	08/11/01	8,5 mois			58 606 692		
6												
11/2001	08/11/01	Transfo 7,5 MVA Balingue	ABB Techno SA	188 616 786	0	08/11/01	8,5 mois			37 723 180		
7												
025/2001	10/12/01	Eq. élec. nœud Binké	NORELEC	541 840 331	0	09/04/02	300 jours			182 552 048		
8												
025/2001	17/12/01	3 Transfo 1800 KV de 10 MVA à Densalam	INEO (ex GTMII)	981 177 783	0	17/04/02	9,25 mois			72 235 557		
9												
008/2002	23/01/02	Transfo 150/10kv Balingue 60 MVA	ABB Techno SA	306 067 247	0	08/05/02	10 mois			66 262 812		
10												
008/2002	30/01/02	Batteries condensateurs HT	SCHNEIDER	606 225 382	0	30/01/02	9 mois	avr. n°1		108 364 008		
11												
008/2002	06/06/02	Réseau 30kv, Falou-Paparé	HYDRO SAHEL	123 651 758	0		105 jours					
12												

DISTRIBUITION ELECTRICITE

N° contrat	Signature	Projet	Entreprise ou GE	Montant (FCFA) HTVA	TVA prévisionnelle/véritable	Mise en vigueur	Début	Prorogation	Reception prévisible	Curatif évaluation (HT)	Récep. définitive
01/013	15/07/01	Distribution 15kv LaFéboungou	HYDRO SAHEL	205 860 660 8 877 280 13 127 300	0 0 0	17/08/01 avr. n°1 24/10/01 avr. n°2 08/02/02	135 +12 avr. n°1 24/10/01 avr. n°2 08/02/02	08/04/02	09/04/02	227 845 737	
1											
01/020	16/08/01	Distribution 15kv/30kv Kita	HYDRO SAHEL	104 032 190 7 954 626	0 0	08/10/01	16/03/02	avr. n°1 05/03/02	22/03/02	84 753 430	
2											
01/024	27/09/01	Distribution III (Kolibari)	GEM	117 617 600	0	19/09/01	90 jours		08/04/02	109 480 386	
3											
01/025	27/09/01	Distribution III (D.G. W. M.)	HYDRO SAHEL	96 711 200 23 081 980	0 0	09/10/01 avr. n°1 05/03/02	120 jours 3 mois	Import pour tracé Supplémentaire	13/04/02	96 186 529	
4											
01/025	21/12/01	Rehabilitat. nœud distribution 3ème ville Binké	HYDRO SAHEL	562 861 387	0	10/04/01	150 jours			84 433 718	
5											
03/002	15/01/02	Rehabilit. nœuds Koutialé, Koulikoro	ABB Techno SA	135 215 583	0		119 jours			20 283 838	
6											
01/026	15/04/02	Océan réchauff. Magie-Séy	ABB Techno SA	198 215 275	0		118 jours			55 921 602	
7											
01/026	15/04/02	Extens. réseau Binké-Bamako	ABB Techno SA	133 096 400	0		112 jours			17 348 776	
8											
03/002	15/07/02	Extens. réseau Binké-Bamako (Projet Distributeur III)	HYDRO SAHEL	220 676 570	0	15/06/02	100 jours		19/08/02	125 308 233	
9											

TARIFICATION ELECTRICITE
APPLICABLE A PARTIR DU 01 JANVIER 2002

TABLEAU E1
TARIFICATION NATIONALE BASSE TENSION (hors TVA)

CATEGORIES DE TARIF	TARIF HORS TVA	REDEVANCE REGULATION EN FCFA/kWh	TVA EN %	TARIF AVEC TVA ET REDEVANCE REGULATION
TARIF SOCIAL (Compteur 2 fils 5 Ampères)				
Prix proportionnel (FCFA/kWh)				
Tranche 1: 0-50 kWh par mois	87		0%	87
Tranche 2: 51-100 kWh par mois	103		0%	103
Tranche 3: 101-200 kWh par mois	103		18%	121
Tranche 4: > 200 kWh par mois	121		18%	142
TARIF NORMAL (Compteurs 2 fils > 5 Ampères et compteurs 4 fils)				
Prix proportionnel (FCFA/kWh)				
Tranche 1: 0-200 kWh par mois	128	0,6	18%	150
Tranche 2: >200 kWh par mois	149	0,6	18%	175
TARIF ECLAIRAGE PUBLIC				
Pour les 120 premières heures d'utilisation de la puissance souscrite	128	0,6	18%	150
Pour le surplus	83	0,6	18%	103

NB : La TVA au taux de 18% est à facturer en sus sauf sur les 100 premiers kWh des compteurs 2 fils 5 ampères

TABLEAU E2
TARIFICATION NATIONALE MOYENNE TENSION (hors TVA)

CATEGORIES DE TARIF	TARIF HORS TVA	REDEVANCE REGULATION FCFA/kWh	TVA EN %	TARIF AVEC TVA ET REDEVANCE REGULATION
TARIF MONOME				
Puissance souscrite < 25 kW (FCFA/kWh)	105	0,6	18%	124
TARIF BINOME HORAIRE				
Prime fixe annuelle (FCFA/kW souscrit)	18 300		18%	21 450
Prix proportionnel (FCFA/kWh)				
Heures de pointe (de 18 heures à 24 heures)	105	0,6	18%	124
Heures pleines (de 06 heures à 18 heures)	75	0,6	18%	89
Heures creuses (de 00 heures à 06 heures)	46	0,6	18%	55
REDEVANCE MENSUELLE POUR LOCATION ET ENTRETIEN DES APPAREILS DE MESURE ET DE CONTROLE				
Comptage HT décompté en BT				
Location + entretien (FCFA/mois)	10 287		18%	12 040
Entretien seul (FCFA/mois)	3 112		18%	3 643
Comptage HT décompté en HT				
Location + entretien (FCFA/mois)	15 429		18%	18 080
Entretien seul (FCFA/mois)	4 672		18%	5 468
AVANCE SUR CONSOMMATION : (FCFA/kW souscrit)	12 858		0%	12 858

NB : La TVA au taux de 18% est à facturer en sus sauf sur l'avance sur consommation

TARIFICATION ELECTRICITE
APPLICABLE A PARTIR DU 1ER JANVIER 2002

TABLEAU E3
AVANCE SUR CONSOMMATION DES COMPTEURS

TYPE DE COMPTAGE	PUISANCE SOUSCRITE en KVA	AVANCE SUR CONSOMMATION en FCFA
COMPTEURS MONOPHASES 2 FILS		
5 Ampères	1,1	5 063
10 Ampères	2,2	14 944
15 Ampères	3,3	22 417
20 Ampères	4,4	29 888
25 Ampères	5,5	37 361
30 Ampères	6,6	44 832
35 Ampères	7,7	52 304
40 Ampères	8,8	59 776
45 Ampères	9,9	67 248
50 Ampères	11,0	74 720
55 Ampères	12,1	82 192
60 Ampères	13,2	89 665
COMPTEURS TRIPHASES 4 FILS		
10 Ampères	6,6	44 832
15 Ampères	9,9	67 249
20 Ampères	13,2	89 665
25 Ampères	16,2	110 043
30 Ampères	19,8	134 497

TABLEAU E4**REDEVANCES MENSUELLES POUR LOCATION ET ENTRETIEN DES COMPTEURS**

TYPE DE COMPTAGE	PUISANCE SOUSCRITE en KVA	BAREME HORS TVA	TVA	BAREME AVEC TVA
COMPTEURS MONOPHASES 2 FILS				
5 Ampères	1,1	195	18%	230
10 Ampères	2,2	596	18%	703
15 Ampères	3,3	759	18%	896
20 Ampères	4,4	1 072	18%	1 265
25 Ampères	5,5	1 341	18%	1 582
30 Ampères	6,6	1 727	18%	2 038
35 Ampères	7,7	2 015	18%	2 378
40 Ampères	8,8	2 303	18%	2 718
45 Ampères	9,9	2 591	18%	3 058
50 Ampères	11	2 879	18%	3 397
55 Ampères	12,1	3 167	18%	3 737
60 Ampères	13,2	3 455	18%	4 077
COMPTEURS TRIPHASES 4 FILS				
10 Ampères	6,6	2 039	18%	2 406
15 Ampères	9,9	2 303	18%	2 717
20 Ampères	13,2	2 461	18%	2 903
25 Ampères	16,2	3 886	18%	4 585
30 Ampères	19,8	4 114	18%	4 854

NB : La TVA au taux de 18% est à facturer en sus sauf sur l'avance sur consommation

TARIFICATION ELECTRICITE
APPLICABLE A PARTIR DU 1ER OCTOBRE 2002

TABLEAU E1**TARIFICATION NATIONALE BASSE TENSION (hors TVA)**

CATEGORIES DE TARIF	TARIFS HORS TVA	REDEVANCE REGULATION EN FCFA/kWh	TVA EN %	TARIFS AVEC TVA ET REDEVANCE REGULATION
TARIF SOCIAL (Compteurs 2 fils 5 Ampères)				
Prix proportionnel (FCFA/kWh)				
Tranche 1: 0-50 kWh par mois	66			66
Tranche 2: 51-100 kWh par mois	102			102
Tranche 3: 101-200 kWh par mois	102		18%	120
Tranche 4: > 200 kWh par mois	119		18%	140
TARIF NORMAL (Compteurs 2 fils > 5 Ampères et compteurs 4 fils)				
Prix proportionnel (FCFA/kWh)				
Tranche 1: 0-200 kWh par mois	124	0,6	18%	147
Tranche 2: > 200 kWh par mois	145	0,6	18%	172
TARIF ECLAIRAGE PUBLIC				
Pour les 120 premières heures d'utilisation de la puissance souscrite	124	0,6	18%	147
Pour le surplus	85	0,6	18%	101
NB : La TVA au taux de 18% est à facturer en sus sauf sur les 100 premiers kWh des compteurs à 2 fils 5 ampères				

TABLEAU E2**TARIFICATION NATIONALE MOYENNE TENSION (hors TVA)**

CATEGORIES DE TARIF	TARIFS HORS TVA	REDEVANCE REGULATION EN FCFA/kWh	TVA EN %	TARIFS AVEC TVA ET REDEVANCE REGULATION
TARIF MONOME				
Puissance souscrite < 25 kW (FCFA/kWh)	104	0,6	18%	123
TARIF BINOME HORAIRE				
Prime fixe annuelle (FCFA/kW souscrit)	17 900	0,6	18%	21 122
Prix proportionnel (FCFA/kWh)				
Heures de pointe (de 18 heures à 24 heures)	104	0,6	18%	123
Heures pleines (de 06 heures à 18 heures)	74	0,6	18%	88
Heures creuses (de 00 heures à 06 heures)	45	0,6	18%	54
REDEVANCE MENSUELLE POUR LOCATION ET ENTRETIEN DES APPAREILS DE MESURE ET DE CONTROLE				
Comptage HT décompté en BT				
Location + entretien (FCFA/mois)	9 988		18%	11 760
Entretien seul (FCFA/mois)	3 015		18%	3 558
Comptage HT décompté en HT				
Location + entretien (FCFA/mois)	14 949		18%	17 640
Entretien seul (FCFA/mois)	4 525		18%	5 339
AVANCE SUR CONSOMMATION : (FCFA/kW souscrit)				
	12 458		0%	12 458

NB : La TVA au taux de 18% est à facturer en sus sauf sur l'avance sur consommation

TARIFICATION ELECTRICITÉ
APPLICABLE A PARTIR DU 1ER OCTOBRE 2002

TABLEAU E3
AVANCE SUR CONSOMMATION DES COMPTEURS

TYPE DE COMPTAGE	PUISANCE SOUSCRITE en KVA	AVANCE SUR CONSOMMATION en FCFA
COMPTEURS MONOPHASÉS 2 FILS		
5 Ampères	1,1	4 950
10 Ampères	2,2	14 610
15 Ampères	3,3	21 916
20 Ampères	4,4	29 220
25 Ampères	5,5	36 526
30 Ampères	6,6	43 830
35 Ampères	7,7	51 136
40 Ampères	8,8	58 441
45 Ampères	9,9	65 746
50 Ampères	11,0	73 051
55 Ampères	12,1	80 356
60 Ampères	13,2	87 662
COMPTEURS TRIPHASES 4 FILS		
10 Ampères	6,6	43 830
15 Ampères	9,9	65 747
20 Ampères	13,2	87 662
25 Ampères	16,2	107 585
30 Ampères	19,8	131 492

TABLEAU E4**REDEVANCES MENSUELLES POUR LOCATION ET ENTRETIEN DES COMPTEURS**

TYPE DE COMPTAGE	PUISANCE SOUSCRITE en KVA	BAREME HORS TVA	TVA	BAREME AVEC TVA
COMPTEURS MONOPHASÉS 2 FILS				
5 Ampères	1,1	191	18%	225
10 Ampères	2,2	583	18%	688
15 Ampères	3,3	742	18%	876
20 Ampères	4,4	1 048	18%	1237
25 Ampères	5,5	1 311	18%	1547
30 Ampères	6,6	1 688	18%	1992
35 Ampères	7,7	1 970	18%	2325
40 Ampères	8,8	2 252	18%	2657
45 Ampères	9,9	2 533	18%	2989
50 Ampères	11	2 815	18%	3321
55 Ampères	12,1	3 096	18%	3654
60 Ampères	13,2	3 378	18%	3986
COMPTEURS TRIPHASES 4 FILS				
10 Ampères	6,6	1 992	18%	2351
15 Ampères	9,9	2 250	18%	2655
20 Ampères	13,2	2 405	18%	2838
25 Ampères	16,2	3 797	18%	4480
30 Ampères	19,8	4 020	18%	4744

NB : La TVA au taux de 18% est à facturer en sus sauf sur l'avance sur consommation

ANNEXE III

SECTEUR EAU

TABLEAUX 3.32 À 3.53

EXERCICE 2002

BILAN DE PRODUCTION D'EAU 2002

CENTRE D'EXPLOITATION			
	2 588 744	2 912 638	12,51%
	35 695 860	38 437 819	7,68%
CENTRE EXTERIEURS			
	2 588 744	2 912 638	12,51%
	480 383	548 370	14,15%
	434 842	388 181	-10,73%
	1 086 825	889 180	-18,18%
	891 490	1 239 641	39,06%
	522 492	680 852	30,31%
	342 099	363 492	3,33%
	1 549 574	1 711 147	10,43%
	397 706	446 712	12,32%
	85 813	87 281	1,71%
	1 653 759	1 794 545	8,51%
	658 560	713 570	8,35%
	1 513 903	1 656 357	9,41%
	260 278	319 395	22,71%
	1 615 515	2 131 476	31,94%
	14 081 983	15 872 837	12,72%
	49 777 843	54 310 656	9,11%

INTERRUPTIONS DE SERVICES DANS LA PRODUCTION D'EAU EN 2002
STATION DE BAMAKO

janv-02			
DATE	HEURE	DURÉE	CAUSE ET OBSERVATIONS
	17/01/01 h 28	38	Coupure courant + surtension
	22/01/08 h 38	3	Coupure de courant
	31/01/15 h 17	2	Coupure
	14 h 42/14 h 54	12	Coupure de courant
	TOTAL	55mn	

févr-02			
DATE	HEURE	DURÉE	CAUSE ET OBSERVATIONS
	7/02/12 h 46	46	Coupure de courant
	20/02/11 h 50	10	Coupure de courant
	22/02/09 h 18	38	Coupure de courant
	TOTAL	1 h 34	

mars-02			
DATE	HEURE	DURÉE	CAUSE ET OBSERVATIONS
	2/03/15 h 55	40	Coupure de courant
	12/03/16 h 04	19	Coupure de courant
	12/03/19 h 50	16	Coupure de courant
	TOTAL	7 h 15	

avr-02			
DATE	HEURE	DURÉE	CAUSE ET OBSERVATIONS
	3/04/10/15 h 40	30	Coupure de Courant
	9/04/13 h 45/13 h 51	6	Coupure de Courant
	21/04/21 h 20	10	Coupure de Courant
	11/04/15 h 35	25	Coupure de Courant
	18/04/16 h 10	5	Surtension
	13/04/23 h 55/04/01 h 10	15	Coupure de Courant
	20/04/23 h 36/24 h 40	44	Coupure de Courant
	21/04/21 h 55/22 h 00	5	Surtension
	30/04/17 h 50	25	Coupure de Courant
	TOTAL	2 h 45	

mai-02			
DATE	HEURE	DURÉE	CAUSE ET OBSERVATIONS
	9/05/10 h 44/10 h 50	6	Coupure de Courant
	16/05/21 h 30/21 h 33	3	Surtension
	18/05/1 h 45/1 h 50	5	Surtension
	19/05/15 h 30/16 h 45	75	Coupure de Courant
	TOTAL	7 h 29	

juin-02			
DATE	HEURE	DURÉE	CAUSE ET OBSERVATIONS
	3/06/16 h 05/16 h 25	20	Coupure de Courant
	15/06/01 h 30/01 h 35	65	Coupure de Courant
	17/06/10 h 18/11 h 00	42	Coupure de Courant
	23/06/2 h 01/6 h 35	Surtension	
	7/06/7 h 35/7 h 50	15	Surtension
	17/06/11 h 11/17 h 25	14	Coupure de Courant
	24/06/17 h 36/18 h 35	59	Coupure de Courant
	19/06/19 h 38/19 h 40	2	Coupure de Courant
	25/06/14 h 15/14 h 17	2	Surtension
	TOTAL	8 h 13	

Nota: Il est à signaler que ces interruptions ne donnent pas lieu à une rupture dans la clientèle, compte tenu du fait que l'eau est distribuée à partir des châteaux et des réseaux de distribution.

juil-02			
DATE	HEURE	DURÉE	CAUSE ET OBSERVATIONS
	12/07/03 h 45	95	Coupure de Courant
	2/07/23 h 52/23 h 54	2	Coupure de Courant
	9/07/5 h 53 h 20	23	Coupure de Courant
	10/07/11 h 15/10 h 28	13	Coupure de Courant
	14/07/08 h 11 h 10	62	Coupure de Courant
	24/07/20 h 38/20 h 40	20	Coupure de Courant
	25/07/22 h 11 h 25	3	Perurbation de l'axe MT
	TOTAL	3 h 38	

août-02			
DATE	HEURE	DURÉE	CAUSE ET OBSERVATIONS

INTERRUPTIONS DE SERVICES DANS LA PRODUCTION D'EAU EN 2002
STATION DE BAMAKO

1	13 h 40/13 h 50	10	
7	13 h 25/16 h 30	185	
17	21 h 11/22 h 0	39	
21	19 h 15/19 h 20	5	
	TOTAL	186	
			sept-02
DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
3	22 h 25/22 h 30	5	Suspension
5	11 h 30/11 h 40	10	Coupeure de courant
6	0 h 40/2 h 00	1 h 20	Coupeure de courant travaux
	TOTAL	1 h 20	
			oct-02
DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
8	16 h 16 h 32	22	Coupeure de courant
9	16 h 30/16 h 39	9	Coupeure de courant
10	12 h 35/12 h 45	10	Coupeure de courant travaux
11	16 h 00/19 h 30	30	Suspension
25	9 h 02/10 h 10	1 h 08	Coupeure de courant
	TOTAL	2 h 19 mn	
			nov-02
DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
2	8 h 40/10 h 30	80	Arrêt station pour travaux
10	13 h 25/14 h 20	55	Coupeure de courant
10	15 h 24/15 h 45	21	Coupeure de courant travaux
11	9 h 40/10 h 22	42	Coupeure de courant
13	10 h 20/11 h 30	70	Coupeure de courant
13	14 h 32/14 h 38	6	Coupeure de courant
13	15 h 17/15 h 15	2	Coupeure de courant
17	19 h 05/19 h 12	7	Suspension
	TOTAL	4 h 44 mn	
			déc-02
DATE	HEURE	DUREE	CAUSE ET OBSERVATIONS
1	9 h 12/3 h 30	18	Suspension
11	8 h 13/8 h 20	7	Suspension
11	8 h 48/9 h 02	14	Suspension
19	14 h 25/14 h 55	30	Coupeure électrique
20	11 h 23/11 h 33	10	Désincarc.
20	20 h 40/21 h 15	35	Coupeure électrique
23	21 h 23/22 h 30	67	Suspension
	TOTAL	3 h 1 mn	

Note: Il est à signaler que ces interruptions ne donnent pas lieu à une rupture dans l'approvisionnement clientèle, compte tenu du fait que l'eau est distribuée à partir des châteaux et des réservoirs.

CONSOMMATION D'ENERGIE DANS LA PRODUCTION D'EAU 2002

**CONSOMMATION DE COMBUSTIBLE
DANS LA PRODUCTION D'EAU 2002**

Unité: litre

CENTRES	2001	2002	VAR.
0	0	0	

CENTRES extérieurs	2001	2002	VAR.
Keyes	62 845	9 200	-85,36%
Kita	0	0	
Moro	55 796	12 255	-78,04%
Mouhoro	0	0	
Naïri	0	0	
Koutiala	12 952	6 105	-52,86%
Séga	94 690	4 150	-95,62%
Séno	7 801	37 800	384,55%
Sougouni	200	330	65,00%
Sélingué	0	0	
Moïd	2 150	1 470	-31,63%
Tombouctou	4 074	5 430	33,27%
Gao	12 166	320	-97,37%
Maréla	2 301	429	-81,36%
Ségou	5 055	790	-84,37%
TOTAL CENTRES EXT.	280 031	78 279	-69,90%
TOTAL EDM	280 031	78 279	-69,90%

CONSOMMATION D'HYPOCHLORITE 2002

Unité:kg

	2001	2002	VAR %
	148 300,0	278 154	87,56%
1. ENTREPRISES			
1.1. ENTREPRISES	10 202,0	15 775	54,63%
1.2. ENTREPRISES	1 218,0	3 631	198,11%
1.3. ENTREPRISES	1 081,0	1 390	28,58%
1.4. ENTREPRISES	3 978,0	4 770	19,97%
1.5. ENTREPRISES	0,0	0	
1.6. ENTREPRISES	1 345,0	2 480	84,39%
1.7. ENTREPRISES	860,0	1 480	72,08%
1.8. ENTREPRISES	2 485,0	3 202	28,85%
1.9. ENTREPRISES	2 260,0	4 040	78,76%
1.10. ENTREPRISES	200,3	624	211,47%
1.11. ENTREPRISES	3 646,0	9 801	168,82%
1.12. ENTREPRISES	1 217,5	7 325	501,64%
1.13. ENTREPRISES	6 460,0	42 145	552,40%
1.14. ENTREPRISES	1 374,0	2 167	57,68%
1.15. ENTREPRISES	7 870,0	8 285	5,27%
1.16. ENTREPRISES	44 194,8	107 114,4	142,37%
1.17. ENTREPRISES	192 494,8	385 268,4	100,14%

CONSOMMATION DE SULFATE D'ALUMINE 2002

Unité:kg

Centre de coûts	2001	2002	var %
	568 600	765 200	34,58%
Centre de coûts			
Centre de coûts	37 000	44 700	20,81%
Centre de coûts	8 450	13 000	53,85%
Centre de coûts	0	0	
Centre de coûts	12 410	14 950	20,47%
Centre de coûts	0	0	
Centre de coûts	0	0	
Centre de coûts	0	0	
Centre de coûts	0	0	
Centre de coûts	10 740	22 400	108,57%
Centre de coûts	1 230	3 690	200,00%
Centre de coûts	13 600	29 363	115,90%
Centre de coûts	0	0	
Centre de coûts	0	0	
Centre de coûts	5 050	7 132	41,23%
Centre de coûts	26 275	28 700	9,23%
Centre de coûts	114 755	163 935	42,86%
Centre de coûts ext.			
Centre de coûts	683 355	929 135	35,97%

Tableau 3.38

CONSOMMATION DE CHAUX
DANS LA PRODUCTION D'EAU 2002

Unité:kg

Catégorie	2001		Variance
	Quantité	Coût	
Total	183 500	165 600	-9,75%
CONSOMMATION DE CHAUX DANS LA PRODUCTION D'EAU 2002			
Chaux extérieure			
Chaux de la mine	12 321	12 100	-1,79%
Chaux de la cokerie	2 715	3 941	45,16%
Chaux de la cokerie	0	0	
Chaux de la cokerie	13 635	11 809	-14,86%
Chaux de la cokerie	0	0	
Chaux de la cokerie	13 225	47 800	261,44%
Chaux de la cokerie	1 936	4 350	124,69%
Chaux de la cokerie	0	0	
Chaux de la cokerie	2 075	8 560	312,53%
Chaux de la cokerie	0	0	
Chaux de la cokerie	3 470	6 763	94,90%
Chaux de la cokerie	0	0	
Chaux de la cokerie	0	25 225	
Chaux de la cokerie	2 414	1 629	-32,52%
Chaux de la cokerie	8 500	10 150	19,41%
Chaux de la cokerie	60 291	132 127	119,15%
Total chaux ext.	243 791	297 727	22,12%

CONSOMMATION SPECIFIQUE
D'ENERGIE SECTEUR EAU 2002

CENTRES DE PRODUCTION	2001	2002	VAR %
	2001	2002	VAR %
Plaine	0,395	0,37	-5,18%
Centres extérieurs			
Kéniéba	0,314	0,35	10,95%
Kélo	0,552	0,59	6,13%
Niayu	0,095	0,48	406,32%
Koulikoro	0,284	0,37	31,00%
Kati	0,079	0,07	-13,33%
Kolofata	0,333	0,39	18,99%
Sédi	0,210	0,53	151,12%
Sélimoso	0,568	0,68	18,39%
Bougourid	0,427	0,54	27,52%
Sélingué	0,000	1,45	
Mopti	0,493	0,49	-1,33%
Timbuctou	0,354	0,43	21,90%
Gao	0,190	0,24	26,04%
Moptia	0,321	0,38	17,06%
Ségou	0,327	0,17	-49,12%
TOTAL CENTRES EXT.	0,366	0,37	2,38%
EDM S.A. 2001	0,367	0,37	-0,27%

CONSOMMATION SPECIFIQUE D'HYPPOCHLORITE 2002

Site	2002	
	2001	2002
	4,16	7,24
		73,81%
	4,01	5,42
	2,61	6,82
	2,49	3,58
	3,87	5,36
	0,00	0,00
	2,09	3,64
	1,64	4,19
	1,66	1,87
	5,83	9,04
	1,52	7,15
	2,15	5,46
	1,87	10,27
	4,27	25,44
	5,46	6,78
	4,89	3,89
	3,28	6,75
		105,95%
	3,83	

**CONSOMMATION SPECIFIQUE
DE SULFATE D'ALUMINE 2002**

Centre administratif	2001		2002	
	Quantité	Coût	Quantité	Coût
Genève	16,33	19,91	21,93%	
Lausanne				
Neuchâtel	15,28	15,35	0,41%	
Nyon	18,50	23,71	28,15%	
Vevey	0,00	0,00		
Ville de Genève	11,32	16,81	40,51%	
Ville de Lausanne	0,00	0,00		
Ville de Nyon	0,00	0,00		
Ville de Vevey	0,00	0,00		
Ville de Yverdon	0,00	0,00		
Yverdon-les-Bains	27,64	50,14	81,43%	
Zurich	4,26	42,28	892,74%	
Autres	7,71	16,38	112,20%	
Produits	0,00	0,00		
Services	0,00	0,00		
Transport	20,18	22,33	10,66%	
Autres	16,26	13,46	-17,18%	
TOTAL CENTRAUX EXT.	8,33	10,33	23,98%	
TOTAL EDM	14,06	17,01	21,74%	

**CONSOMMATION SPECIFIQUE
DE COMBUSTIBLE 2002**

CENTRES DE CONSUMPTION	2001		VAR. % 2002/2001
	2001	2002	
0,000	0,000		
Centres extérieurs			
0,019	0,003	-86,43%	
0,000	0,000		
0,107	0,026	-75,54%	
0,000	0,000		
0,000	0,000		
0,016	0,007	-52,75%	
0,089	0,010	-85,91%	
0,004	0,018		
0,000	0,001	48,63%	
0,000	0,000		
0,001	0,001	-27,29%	
0,005	0,006		
0,006	0,000	-97,39%	
0,008	0,001	-85,16%	
0,002	0,000	-87,64%	
TOTAL CENTRES EXT.	0,017	0,004	-75,42%
TOTAL EDM	0,004	0,001	-72,50%

**CONSOMMATION SPECIFIQUE
DE CHAUX DANS LA PRODUCTION D'EAU 2002**

	2001	2002	VAR %
	5,14	4,308	-16,19%

Centre de production	2001	2002	VAR %
1	4,76	4,154	-12,71%
2	5,65	7,187	27,16%
3	0,00	0,000	
4	12,56	13,056	4,07%
5	0,00	0,000	
6	25,31	70,206	177,37%
7	5,68	12,306	117,45%
8	0,00	0,000	
9	5,22	18,162	267,27%
10	0,00	0,000	
11	2,10	3,768	79,61%
12	0,00	0,000	
13	0,00	15,229	
14	9,27	5,100	-45,01%
15	5,26	4,762	-9,49%
TOTAL CENTRES EXT.	4,26	8,324	94,42%

	2001	2002	VAR %
	4,99	4,308	-13,95%

**CARACTÉRISTIQUES DES OUVRAGES
DE DISTRIBUTION ET DE PRODUCTION D'EAU**

CODE	Longueur des canalisations en mètres							
	FONTE		PVC		PP		TITANE	
	2001	2002	2001	2002	2001	2002	2001	2002
canalisation	309,290	309,330	528,016	593,630			837,315	902,960
canalisation								
canalisation	10,025	10,025	89,615	94,827			99,640	104,852
canalisation	1,732	1,732	47,461	47,606			49,193	49,338
canalisation	14,85	14,85	12,422	12,972			27,272	27,822
canalisation	19,68	19,68	41,015	42,736			60,695	62,416
canalisation	19,005	22,006	20,913	23,455			39,918	45,460
canalisation	2,13	2,13	54,579	58,445			56,709	58,575
canalisation	4,51	4,510	69,789	71,139			74,299	75,649
canalisation	3,000	3,000	374,707	374,969			377,707	377,969
canalisation	17,524	17,524	48,163	48,163			65,687	65,687
canalisation	0	0	9,054	9,258			9,054	9,258
canalisation	38,185	38,185	56,987	57,187	2,302	2,302	97,484	97,684
canalisation	16,425	16,425	24,332	25,022			40,757	41,447
canalisation	8,785	8,785	82,675	86,177			91,460	94,962
canalisation	3,44	3,44	17,853	17,853			21,293	21,293
canalisation	45,083	45,083	56,710	57,554			101,793	102,637
canalisation intérieure	204,384	207,384	1006,275	1025,363	2,302	2,302	1212,961	1235,049
canalisation	513,662	516,714	1634,361	1618,059	2,302	2,302	3025,922	3135,049

✓

**CARACTERISTIQUES DES OUVRAGES
DE DISTRIBUTION ET DE PRODUCTION D'EAU**

	Capacité de production			
	Centres	Centres extérieurs	Forages	Autres
Centres	2004	2003	2004	2003
DAMASCO	115 000	129 000	33 580	33 580
Centres extérieurs				
Kayes	12 000	9 640	3200	3200
Kita	3 024	3 024	900	900
Mopti	1 272	840	800	800
Koulikoro	4 560	4 320	879	879
Kati	2 880	9 000	2300	2300
Kodjolo	2 976	2 976	1000	1000
Seri	3 888	3 600	1500	1500
Ouagadougou*	11 040	6 240	2670	2670
Boke	2 664	2 664	1150	1150
Gao	1 440	1 440	0	0
Mopti	12 000	12 000	1600	1600
Tombouctou	5 760	5 760	1300	1300
Gao*	7 440	5 520	2000	2000
Mossoro	1 632	1 632	900	900
Bamako	8 400	8 400	1200	1200
Farafra				
Centres extérieurs	80 976	76 056	21 390	21 390
Total EDM	196 976	195 056	54 970	54 970

Nota: * baisse de débits des forages.

Centre	2001	2002	Changement
DAKAR	1 941 998	1 722 489	-9,89%
DAKAR-EL M'BA	1 612 705	1 756 587	6,81%
DAKAR-EL M'BA	2 913 989	3 328 435	14,22%
DAKAR-EL M'BA	4 506 951	4 187 861	-7,51%
DAKAR-EL M'BA	2 876 133	3 150 176	9,53%
DAKAR-EL M'BA	6 134 082	8 248 428	34,47%
DAKAR-EL M'BA	19 884 837	22 373 776	12,62%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-48,04%
DAKAR-EL M'BA	594 190	308 746	-35,94%
DAKAR-EL M'BA	866 911	428 528	-55,93%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-24,21%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-41,47%
DAKAR-EL M'BA	62 485	27 539	-15,97%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-100,00%
DAKAR-EL M'BA	1 403 539	2 285 901	62,67%
DAKAR-EL M'BA	218 229	568 811	160,65%
DAKAR-EL M'BA	1 851 914	1 479 274	-21,19%
DAKAR-EL M'BA	363 692	212 853	-41,47%
DAKAR-EL M'BA	392 831	330 093	-15,97%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-12,03%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-27,27%
DAKAR-EL M'BA	312 803	275 187	-11,80%
DAKAR-EL M'BA	1 215 574	884 068	-26,87%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-58,19%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-100,00%
DAKAR-EL M'BA	397 857	338 396	-15,97%
DAKAR-EL M'BA	221 870	168 325	-23,45%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-40,29%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-38,87%
DAKAR-EL M'BA	1 314 760	785 025	-41,54%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-261,54%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-14,95%
DAKAR-EL M'BA	1 094 104	3 965 591	270,54%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-100,00%
DAKAR-EL M'BA	10 782 830	12 394 836	14,95%
DAKAR-EL M'BA	0	0	-100,00%

Tableau 3.47

EDM SA

NOMBRE D'ABONNES

EAU EN 2002

Centres	2001	2002	TAUX DE VARIATION
AGENCE PLEUVE	3 475	3 909	12%
AGENCE LAFIA	4 123	4 768	16%
AGENCE FALADIE	7 794	10 090	29%
AGENCE QUINZAM	8 142	9 931	22%
AGENCE BADALA	6 814	11 535	69%
AGENCE DJELBOUGOU		0	
AGENCE CENTRALE	1 816	1 674	-8%
TOTAL AGENCES DE BABIAGO	32 164	41 907	30%
FINA	0	0	
KEULIKORO	1 623	1 962	21%
KATI	1 761	2 300	31%
BIOLA	0	0	
TANFOULIA	0	0	
SELINGUE	189	209	11%
BALANA	0	0	
SEGOU	2 212	2 840	28%
MARKALA	316	507	60%
KAYES	3 845	4 522	18%
MORO	950	1 050	11%
KITA	1 632	1 818	11%
KANGABA	0	0	
DUBLESSERBOUGOU	0	0	
BOUGOUNI	1 663	1 746	5%
BIKASSO	6 885	7 012	2%
KADIO	0	0	
ZEGOUA	0	0	
KOUTIALA	1 110	1 242	12%
BAN	1 009	1 224	21%
NDOMO	0	0	
TOMINIAN	0	0	
MOPTI	1 916	2 798	46%
DJENNE	0	0	
BANDIAGARA	0	0	
DOUENTZA	0	0	
TOMBOUTOU	1 700	2 685	58%
DIRE	0	0	
OUNDAM	0	0	
MAIFUNKE	0	0	
GAO	3 247	3 883	20%
KIDAL	0	0	
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	30 058	35 798	19%
TOTAL EDM SA			

**NOUVEAUX BRANCHEMENTS
EAU EN 2002**

Centre	2001	2002	Changement
AGENCE FLEUVE	299	469	56,9%
AGENCE LAFIA	350	654	86,9%
AGENCE FALADIE	1390	1782	28,2%
AGENCE QUINZAM	617	1396	126,3%
AGENCE BADALA	1762	3207	82,0%
AGENCE CENTRALE		0	
TOTAL AGENCES DE BANAKO	4 418	7 508	69,9%
FAWA		0	
KONAKORO	364	343	-5,8%
KATI	121	490	305,0%
DIOCKA		0	
YANFOUJA		0	
SEGOUQUE	9	49	444,4%
KALANA		0	
SEBDOU	140	720	414,3%
MARISALA	12	198	1550,0%
KANDES	440	683	55,2%
HIGRO	37	71	91,9%
KITA	104	326	213,5%
KANGABA		0	
OUEDRESSEBOUGOU		0	
BONGOUANI	68	165	142,6%
SAMARIO	220	311	41,4%
KABIO		0	
ZEMOULIA		0	
KOUTIALA	118	191	61,9%
SAM	54	164	203,7%
NONO		0	
TOMINIAN		0	
MOPTI	205	1 057	415,6%
DABO		0	
BANDIAGARA		0	
DISSENTZA		0	
TAMBOUTOU	197	982	403,6%
DIRE		0	
DAULDAM		0	
NAMPUNKE		0	
GBD	246	645	162,2%
KOAL		0	
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	2 335	8 405	174,3%
TOTAL EDM SA			

Tableau 3.49

RENDEMENT DE RESEAUX EAU 2002

Centres	2962
BAMAKO	68,21
CENTRES EXTERIEURS	
Kayes	50,79
Kita	50,20
Nior	54,83
Koulikoro	34,72
Kati	34,67
Koulikoro	49,70
San	47,05
Sikasso	51,67
Bougouni	61,60
Séguéla	31,55
Mopti	43,76
Tombouctou	48,84
Gao	238,81
Maroïta	178,09
Ségou	107,24
Fara	
TOTAL CENTRES EXTERIEURS	78,09
TOTAL EDM	

VENTES D'EAU EN M3 PAR TRANCHES TARIFAIRES EN 2002

Taubau 3.51

MONTANT DES FACTURATIONS D'EAU PAR TRANCHES TARIFAIRES EN 2002

NOMS D'ENTREPRISES ET DE CLIENTS EN 2002

117

CRITIQUE	TOTAL						
	4	1	2	3	4	5	6
AGENCE PLEINNE	0	1 900	9	0	0	0	0
AGENCE JAFIA	0	4 763	0	0	0	0	0
AGENCE FALADIE	0	10 080	0	0	0	0	0
AGENCE QUINZE	0	8 851	9	0	0	0	0
AGENCE BADALA	0	11 555	0	0	0	0	0
AGENCE DÉLÉBOUTI	0	0	0	0	0	0	0
AGENCE CENTRAL	40	40	500	244	123	47	104
TOTAL AGENCE DE BANJUL	46	46 273	557	284	123	47	104

Tableau 3.52

SITUATION DE PROJETS EAU EN COURS AU 31/12/2002

PRODUCTION EAU

Numéro de référence	Signature	Projet	Entreprise ou Ets	Montant (H-CFA) HTVA	TVA prévisionnelle	Mise en vigueur	Délai	Prorogation	Récept. provisoire	Cumul facturation(H1)	Récept. définitive	
01/008	18/01/01	Brassage du Békraya et station de transfert, Kita	HYDROSAHEL	132 299 313 11 288 267	15 413 876 2 139 886	15/08/01	7 mois		04/04/02 av. n°1 13/08/01	117 361 711		
01/007	11/04/01	Exhaure Bougouni	GEMAT	32 264 855	5 807 876	10/05/01	08/07/01		08/08/01	32 264 855		
01/006	28/07/01	Exhaure Bougouni	GEMAT	28 538 278	4 777 076	28/07/01	60;	report (nouvelles d) lettre 10/08/01	21/03/02	25 212 312		
01/004	30/05/01	Optimisation de l'Ets	SADR INTERNAT	1 071 911 600 380 788 541	0 0	18/08/01	15/02/02	avancement n°1 du 01/11/02	0 14/08/02	1 058 207 618		
22001/003	27/01/00	Etudes AEP Ségou II	ICES / AFRITEC	257 537 326 102 388 124 38 587 078	0 0 0	27/01/00	11,5 mois			266 655 403		
2001/120	14/09/01	AEP Ségou III éq. forages	HYDROSAHEL	247 612 575 254 191 108	0 0	17/09/01	4 mois	av. n°1 14/11/01 17/01/02 av. n°2 10/12/01 01/02/02 av. n°1	19/01/02 C de fin	233 850 150		
2001/70	29/05/00	Etudes AEP Fara	SAPF-QE	149 363 000 45 665 000	0 0	31/08/00	14 mois+	av. n°1 10/08/01		(ADS)		
00/167	07/09/00	Etudes d'ép. Ségou Bto	IPP Consultants	21 170 000 17 310 000	0 0	09/10/99	N.D		av. n°1 08/04/01	27 146 000		
18	22/06/99	Etude syst AEP Bto2010	SAFEGE	468 060 000 (468 770 000)	0 modif montant	25/06/99	17 mois	modification per 7 mois	av. n°1 06/06/02	264 225 848		
01/014	17/07/01	Réact. 2 forages a Gao	G.T.H.U.	9 808 000	1 765 060	22/07/01	1 mois		2 10/01	10 722 000		
10	16/08/01	AEP Village CAN Faladié	HYDROSAHEL	124 404 210 16 103 112	0 0	29/08/01	120 jours		04/01/02	125 888 230		
01/021	15/11/01	Surveillance de Bédiéla	HYDROSAHEL	88 484 403	16 103 509	15/01/02	3 mois			80 028 422		
12	10/12/01	10 000 branch. eau Bamako	HYDROSAHEL	827 512 399	0	09/02/02	16 mois			240 364 481		
01/02001	17/09/01	Surveillance du Pont des Ménink - Bamako	HYDROSAHEL	288 754 205	33 775 757	32/11/01	2010/02		05/04/02	309 396 518		
13	15/11/01	Surveillance de Bédiéla	HYDROSAHEL	88 484 403	16 103 509	15/01/02	3 mois			80 028 422		
14	14/12/01	Raccordement des réservoirs de Kati	HYDROSAHEL	138 616 925	24 981 047	28/12/01	3 mois			99 188 796		
15	18/03/02	AEP Sébénikoro (tot n°1)	HYDRO SAHEL	282 184 780	47 193 257	29/03/02	5 mois			175 198 238		
16	18/09/02	AEP Sébénikoro (tot n°4)	HYDRO SAHEL	274 251 511	49 385 272	28/09/02	5 mois			77 878 060		
17	17/04/02	AEP Sébénikoro (tot n°2)	ES-ENI-REPRISE	123 755 623	22 818 043	09/02	04 mois			17 402 587		
18	17/04/02	AEP Sébénikoro (tot n°3)	Entreprise Ourair	270 881 786	48 755 121	04/04/02	06 mois			82 305 431		
19	24/04/02	Rétablissement digue de Mofti	Bouakéder Togola	158 815 345	0		6 mois					
20			6 ALD-AU-01	IDA 30M								
21	25/04/02	AEP Doum-Fadji Nafadj (tot 1)	SOMIMAD	180 908 902	32 509 259		7 mois					
22	25/04/02	AEP Doum-Fadji Nafadj (tot 4)	SOMIMAD	193 462 182	34 823 183		7 mois					
23	02/12/02	�euvre de réalisation 7 forages d'exploration 14	CWL (Chine liban - maroc)	640 559 060	0	02/12/02	10 mois			122 111 800		

Tableau 1 : Nombre d'abonnés par
catégorie tarifaire et type d'abonnés en 2002

Nombre de Clients Eau par catégorie de Clients - 2002

00	Consommation Interne	101
01	Particuliers	74 379
02	Budget National	639
03	Corps diplomatique	246
04	Budget régional	877
05	Municipalités	233
06	Sociétés d'Etat	428
07	Agents EDM	802
08	Eclairage Public	0

Nombre de Clients Eau par catégorie Tarifaire - 2002

Nombre de clients par tarif	
Tarif Borne Fontaine	1 048
Tarif Industriel et Gros consommateurs	428
Tarif Normal	75 326
Tarif Normal Personnel EDM	802
Tarif Consommation Interne	101

Nombre d'abonnés au robinet 76 128

Nombre de bornes fontaines 1 048

Capacité de stockage : voir rapport d'activités tableau 3.45

* Longueur de réseau d'adduction d'eau : voir rapport d'activités tableau 3.44

Consommation d'eau dans les centres gérés par EDM SA : voir rapport d'activités tableau 3.46

Production d'eau : voir rapport d'activités tableau 3.34

TARIFICATION EAU
APPLICABLE A PARTIR DU 1ER JANVIER 2002

TABLEAU 01
TARIFICATION NATIONALE "EAU"

TRANCHES	TARIF HORS TVA	REDEVANCE REGULATION EN FCFA/M3	TVA	TARIF AVEC TVA ET REDEVANCE REGULATION
TARIF GENERAL A 3 TRANCHES				
Tranches 1 : 0-20m3/mois	135		0%	135
Tranches 2 : 21-60m3/mois	358	1,8	18%	424
Tranches 3 : 61m3/mois et au delà	610	1,8	18%	721
TARIF BORNES FONTAINES				
Tranche unique	135		0%	135

TABLEAU 02**TARIF "INDUSTRIE ET GROS CONSOMMATEURS"**

Tranche unique	358	1,8	18%	424
Prime fixe par mois	62 869		18%	74 186

NB : La TVA au taux de 18% est à facturer en sus sauf sur l'avance sur consommation et les 20 premiers m3 du tarif général et du tarif bornes fontaines

TABLEAU 03**REDEVANCES MENSUELLES POUR LOCATION ET ENTRETIEN DES COMPTEURS "EAU"**

DIAMETRES DES COMPTEURS	BAREME HORS TVA	TVA	BAREME AVEC TVA
15 mm	646	18%	763
20 mm	1 723	18%	2 033
25 mm	2 154	18%	2 542
30 mm	2 800	18%	3 304
40 mm	5 602	18%	6 610
50 mm	8 624	18%	10 176
60 mm	14 004	18%	16 525
80 mm	21 543	18%	25 421
100 mm	34 471	18%	40 676

NB : La TVA au taux de 18% est à facturer en sus sauf sur l'avance sur consommation et les 20 premiers m3 du tarif général et du tarif bornes fontaines

TABLEAU 04**BAREME DES AVANCES SUR CONSOMMATION "EAU"**

DIAMETRES DES COMPTEURS	MONTANT DE L'AVANCE EN FCFA
15 mm	8 531
20 mm	11 376
25 mm	46 213
30 mm	55 454
40 mm	73 938
50 mm	92 423
60 mm	110 907
80 mm	147 877
100 mm	184 846
Bornes fontaines	150 806

COMMENTAIRES SUR LES TABLEAUX DE L'ANNEXES 1.2.3

EXERCICE 2002

1 ANNEXE I

TABLEAU:1.1

La puissance installée globale a connu une faible variation. Cependant ont constaté une augmentation au niveau du réseau interconnecté due au transfert de Kayes et Kita sur le RI et donc en contre partie une baisse au niveau des Centres isolés. Il faut noter également les mouvements des groupes CAN.

TABLEAU:1.2

Résumé des chiffres caractéristiques pour le secteur de l'eau :

2 ANNEXE II

TABLEAU:2.1

Situation des effectifs de la société au 31 décembre 2002

TABLEAU:2.2

Répartition des effectifs par catégorie et par localité

3 ANNEXE III

TABLEAU:3.1

Production brute : Energie fournie par les alternateurs

Production nette: production brute - Energie absorbée par les auxiliaires de la centrale.

Rendement Production: Production nette / Production brute

Rendement Production - Transport: Energie livrée au réseau de Distribution / Energie brute produite.

L'augmentation de la production d'énergie est liée à l'arrivée de Manantali, à une meilleure desserte de la clientèle, aux efforts consentis pour une amélioration de l'outil de production et à la reprise du développement des ventes. Cette augmentation a été supportée entièrement par l'hydraulique du fait de la réserve existante avec l'apport de Manantali.

Le rendement des ouvrages de Production reste stable et conforme aux ratios normaux pour ce type d'ouvrages ; l'évolution du rendement du Transport est lié à une mise à niveau des compteurs ; le chiffre de 2002 est conforme aux ratios de ces ouvrages.

TABLEAU:3.2

Production brute : Energie fournie par les alternateurs

Production nette: production brute - Energie absorbée par les auxiliaires de la centrale.

Rendement Production: Production nette / Production brute

La faible variation apparente de la production par rapport à 2001 s'explique par le retrait de Kayes et Kita. Il est à noter qu'à périmètre constant, la production a connu une variation importante due à l'effort exceptionnel qui a été entrepris pour réhabiliter et fiabiliser ce parc.

TABLEAU:3.3

L'évolution de l'énergie absorbée par du réseau interconnecté est plus importante que l'évolution de la puissance de pointe (+15,5% contre +6,6%). Ceci traduit une augmentation du coefficient de charge du réseau et peu d'influence des nouveaux branchements. La répartition de cette puissance de pointe entre les différentes unités de production ne représente que la disponibilité des groupes le jour où a eu lieu cette pointe. L'indication des puissances de pointe dans les postes est indépendante de la valeur de la puissance maximum du réseau interconnecté et traduit l'activité dans la zone desservie par le poste.

TABLEAU:3.4

Les variations des puissances de pointe et de consommations sur l'ensemble des centres isolées sont essentiellement la traduction de la poursuite des efforts de réhabilitation et d'un programme de maintenance respecté. Ceci se traduit globalement par une disponibilité des centrales voisine de 85% ; il y a cependant nécessité de poursuivre ces efforts car les petites centrales n'ont pas été dotés, à l'origine, des équipements nécessaires à leurs fonctions.

TABLEAU:3.5

La diminution de la consommation combustible est liée à l'arrivée de la centrale hydraulique de Manantali ; il faut aussi intégrer les gains en consommations spécifiques des ouvrages. 90% du gain est lié à la non utilisation de la turbine à combustion.

TABLEAU:3.6

La consommation spécifique est le ratio entre la consommation combustible et l'énergie produite ; elle est variable en fonction du taux de charge des unités (cette consommation spécifique peut varier de près de 10%), de la performance intrinsèque des groupes (les anciens modèles sont moins performants), de la taille unitaire des groupes, des conditions de site et du pouvoir calorifique du combustible.

Les variations que l'on constate dans ce tableau ne sont pas forcément liées à la performance intrinsèque des groupes placés dans leurs conditions d'exploitations ; ces écarts sont l'objet de suivi individuel. Globalement il y a une baisse générale des consommations spécifiques due à un meilleur

contrôle en exploitation ; quelques cas individuels subsistent et sont objet d'un suivi.

TABLEAU:3.7

Les consommations de lubrifiants sont liées au nombre d'heure de fonctionnement des groupes ; la traduction en g/kWh est largement utilisée mais il est nécessaire de tenir compte du taux de charge des groupes. Ce tableau est défini selon la méthode suivante : stock au 31/12 de l'année (N-1) - stock au 31/12 de l'année N + les livraisons de l'année N. Les consommations pour 2002 sont en diminution relative (à périmètre constant) ; ceci est lié à un meilleur suivi en exploitation.

Pour analyser ce tableau il faut faire le lien avec les consommations spécifiques (tableau 3.8) qui traduisent les performances des unités et les conditions de fonctionnement pendant l'exercice considéré. Il faut noter qu'à périmètre constant la consommation a augmenté de 25% due à deux phénomènes (augmentation du nombre d'heures de marche et aux révisions des groupes : vidanges).

TABLEAU:3.8

Le calcul des consommations spécifiques est réalisé à partir des consommations telles que définies dans le tableau précédent et rapportées à l'énergie brute. La valeur ainsi déterminée prend en compte la consommation normale des unités, les aléas qui ont nécessité des vidanges supplémentaires et la quote-part de consommation entre la dernière vidange de l'année N et la première de l'année N+1. Ainsi que précisé dans les commentaires du tableau précédent il y a lieu de tenir compte du taux de charge moyen des groupes.

Les consommations spécifiques élevées des centrales s'expliquent par les faibles taux de charge des groupes et aussi à la vétusté de certains groupes qui présentent des fuites sur le circuit de lubrifiant. Des dispositions ont été prises pour améliorer cette situation.

TABLEAU:3.9

Le calcul de ces valeurs est déterminé à partir de la durée d'ouverture des disjoncteurs des départs considérés ; ces valeurs donnent une indication sur le nombre et l'incidence en temps des défauts permanents qui affectent la liaison mais ne reflète pas l'impact sur la qualité de service aux abonnés (cf. tableau 3.11 pour commentaires).

Concernant le HTB (ligne et postes) les interruptions reprennent l'ensemble des perturbations dont les conséquences des essais de mise en service de Manantali (cas de la liaison KODIALANI - LAFIA notamment). Malgré cela, il y a une amélioration de 30% par rapport à 2001.

La dégradation apparente des interruptions de service sur le 15 kV est liée pour grande part aux

essais de Manantali et aux fonctionnements fréquents des relais de minimum de fréquence. Ceci représente 36% des interruptions liées aux défauts. Les interruptions de service pour arrêts programmés sont en nette régression pour le 15 kV ; concernant la partie HTB (lignes et postes) nous notons les travaux importants sur Yanfolila - Kalana et les incidences de l'insertion de Kalabancoro sur la liaison Kodialani - Sirakoro

TABLEAU:3.10

Le calcul de ces valeurs est déterminé à partir de la durée d'ouverture des disjoncteurs des départs considérés ; ces valeurs donnent une indication sur le nombre et l'incidence en temps des travaux programmés qui affectent la liaison mais ne reflète pas l'impact sur la qualité de service aux abonnés du fait de la ré-alimentation par d'autres circuits (cf. tableau 3.11 pour commentaires). On constate globalement une augmentation des arrêts programmés. Cette augmentation traduit les efforts d'entretien des ouvrages.

TABLEAU:3.11

Le calcul de ces valeurs est déterminé à partir de la durée d'ouverture des disjoncteurs des départs considérés ; ces valeurs donnent une indication sur le nombre et l'incidence en temps sur la disponibilité du départ mais ne reflète que dans quelques cas la qualité de service aux abonnés : en effet dans nombreux cas les reports de charge permettent les ré-alimentations des abonnés.

TABLEAU:3.15 VENTES BT 2002 EN kWh

Les ventes Basse Tension (BT) représentent les kWh facturés y compris les ventes à soi même et aux agents de la société.

Les ventes BT ont connu une augmentation de 17,10% par rapport à 2001. Cette augmentation est due essentiellement aux centres émergents et les centres principaux (Niono, Koutiala, Mopti, Sikasso, Ségu) qui ont connu une meilleure continuité de service en 2002 permettant d'atteindre des taux de plus de 25%. L'agence de Badalabougou et celle de Faladié avec un fort potentiel de développement de la clientèle privée ont connu une forte croissance.

TABLEAU:3.16 VENTES MT 2002 EN kWh

Les ventes Moyenne Tension (MT) représentent les kWh facturés y compris les ventes à soi même.

La Moyenne Tension a connu un taux de croissance (9,3%) par rapport à 2001 inférieur à celle de l'année dernière.

Certains centres ont connu une baisse liée à la conjoncture économique de la filière coton notamment Bougouni et Kalana.

Les centres comme Bamako, Fana, Koulikoro et Kita sont à la base de l'augmentation des ventes en MT avec l'arrivée de l'énergie de Manantali dans ce dernier centre. Le rétablissement de la continuité de

service à San, Kita a fortement contribué à l'augmentation des ventes de ces centres.

TABLEAU:3.17 VENTES ELECTRICITE MT+BT EN kWh

Les ventes électricité est la somme des ventes Moyenne Tension et Basse Tension

La basse tension représente 55% et la moyenne tension 45% des ventes globales. Le taux de croissance par rapport à 2000 est de 13,43% dont 21,91 pour les centres isolés et 17,15% pour le réseau interconnecté. Les causes de cette augmentation sont celles évoquées aux points 3.14 et 3.15.

TABLEAU:3.18 NOMBRE D'ABONNES BASSE TENSION-BT

Le nombre d'abonnés BT est le nombre de points de livraison connus et facturés en électricité basse tension. Il s'agit de l'ensemble des abonnés y compris les abonnements de la société et de ses agents.

Les abonnés basse tension ont augmenté de 30,8% entre 2001 et 2002. Cette hausse est due aux efforts consentis pour l'augmentation du nombre de clients à travers la promotion des branchements et les actions engagées pour la réintégration dans la gestion normale de facturation de branchements clandestinement réalisés découverts par les actions de lutte contre la fraude et les opérations de redressement de déviations diverses (Yaafa).

Les centres émergeants (subdivisions) qui ont une existence inférieure à 4 ans ont connu une forte croissance ainsi que les agences de Badalabougou et de Faladié du centre de Bamako qui disposent du potentiel de développement des branchements le plus important.

L'amélioration de l'approvisionnement en matériel de branchement a fortement contribué à l'augmentation du nombre d'abonnés.

TABLEAU:3.19 NOMBRE D'ABONNES MOYENNE TENSION-MT

L'abonné Moyenne tension est un client desservi avec un niveau de tension supérieur ou égal à 1kV (HTA ou HTB) y compris les points de livraison de la société.

Le nombre total d'abonnés est de 809 en progression de 8 % par rapport à 2001.

Cette progression est essentiellement liée aux investissements liés à la COCAN 2002

TABLEAU:3.20 NOMBRE D'ABONNES MT+BT

Le nombre d'abonnés MT+BT est la somme arithmétique des clients en basse tension et des clients en moyenne tension.

Il est en progression de 31,0% par rapport en 2001. Les facteurs explicatifs sont ceux évoqués aux points 3.17 et 3.18.

TABLEAU:3.21 NOMBRE DE NOUVEAUX BRANCHEMENT BT

Il s'agit des branchements Basse Tension réalisés entre le 1^{er} janvier et le 31 décembre 2002.

En raison du déficit de production les branchements ont été volontairement retardés depuis deux ans. L'année 2002 a été celle du branchement promotionnel. A la faveur de cette mesure incitative 25 634 nouveaux clients ont été réalisés soit plus de deux fois qu'en 2001.

TABLEAU:3.22 NOMBRE DE NOUVEAUX BRANCHEMENTS MT

Tout nouvel abonnement nécessitant l'installation d'un comptage type industriel sur un point de livraison en électricité mis en œuvre pour la première fois entre le 01 janvier et le 31 décembre de la même année. Ce type de comptage est installé lorsque :

- le client est alimenté via son propre transformateur de puissance MT/BT ;
- un câble raccordé aux bornes BT d'un transformateur MT/BT n'alimente qu'un et un seul client appelé abonné 'Borne Poste'.

Les nouveaux abonnés ont augmenté l'effectif 2001 de près de 69,6% pour les mêmes raison citées au point 3.21.

TABLEAU:3.23 RENDEMENT DES RESEAUX ELECTRICITE

Il s'agit du rapport entre l'énergie facturée et l'énergie produite.

Le rendement global est resté constant entre 2001 et 2002.

TABLEAU:3.24 PRODUCTION D'EAU

Le bilan de production d'eau est le volume enregistré entre le 1^{er} Janvier et le 31 Décembre de l'année en cours, par facture des compteurs d'eau placés sur les canalisations de refoulement à la sortie des stations de traitement

A Bamako le taux de croissance par rapport à 2001 est de 7,68%

Dans les autres centres une forte augmentation est observée à Kati (39%), Ségou (32%), Kouiala (30%) et Markala (23%). Ces augmentations sont liées à l'accroissement du nombre de branchements à Kati (581) Markala (251) et à Ségou (703). Il faut noter que le centre de Markala a procédé au raccordement du centre de formation militaire. A Kati, les consommations de l'armée (qui dispose d'installations d'AEP autonomes) ont fortement augmenté.

TABLEAU 3.33 INTERRUPTION DE SERVICE D'EAU

Il s'agit des arrêts de toute la production dus pour l'essentiel à des interruptions de fourniture d'électricité. Ces arrêts ne provoquent pas forcément un manque d'eau à grande échelle au niveau des abonnés en raison de l'appoint des réservoirs.

TABLEAU 3.34

Il s'agit des consommations d'énergie électrique en Kwh reçues à partir du réseau EDM SA et obtenues par lecture des compteurs installés à cet effet. A cela on ajoute l'énergie produite par les groupes électrogènes de secours.

Voir commentaire 3.33

TABLEAU 3.35

La consommation en litre de combustible est la quantité de ce produit utilisé dans l'année pour produire de l'énergie électrique à partir des groupes électrogènes de secours installés dans les stations de traitement.

TABLEAU 3.36

La consommation en Kg d'hypochlorite de calcium est la quantité consommée dans l'année par un centre pour effectuer le traitement de l'eau (pré chloration et stérilisation)

TABLEAU 3.37

La consommation en Kg de sulfate d'alumine est la quantité consommée dans l'année par un centre pour effectuer le traitement de l'eau (floculation coagulation)

TABLEAU 3.38

La consommation en Kg de chaux est la quantité consommée dans l'année par un centre pour assurer le traitement de l'eau (correction de pH et neutralisation)

TABLEAU 3.39

La consommation spécifique d'énergie électrique (en Kwh/m3) est le rapport de la quantité d'énergie électrique consommée en Kwh (énergie reçue du réseau électrique de EDM SA et celle produite par le groupe électrogène secours) sur la quantité d'eau refoulée en m3

La consommation spécifique d'énergie est en baisse à Bamako due au fonctionnement du sur presseur installé au niveau du pont des martyrs. Dans les centres l'amélioration de la qualité de service du réseau électrique de EDM SA a permis la fourniture régulière de courant électrique aux stations de traitement. Cette amélioration occasionne une

légère augmentation de la consommation spécifique de ce produit.

A Koulikoro l'augmentation de 31% est due à la baisse du niveau d'eau dans les forages ainsi qu'à Sikasso. Par contre à Sélingué le fonctionnement des pompes d'exhaure pour le maintien de l'environnement sans compteur a fortement dégradé ce ratio.

TABLEAU 3.40

La consommation spécifique (en g/m3) d'hypochlorite de calcium est la quantité de ce produit utilisée pour chaque m3 d'eau refoulée.

Elle a fortement augmenté à Gao (traitement du fer et du manganèse présent dans l'eau).

Dans toutes les autres villes les augmentations découlent essentiellement de l'application des consignes de qualité

TABLEAU 3.41

La consommation spécifique (en g/m3) de sulfate d'alumine est la quantité de ce produit utilisée pour chaque m3 d'eau refoulée

Dans tous les centres les augmentations découlent essentiellement de l'application des consignes de qualité

TABLEAU 3.42

La consommation spécifique de combustible (en g/m3) est le ratio entre la quantité de combustible consommée par les groupes électrogènes de secours et la quantité d'eau refoulée à partir des stations de traitement d'un centre.

La consommation spécifique de combustible est en diminution par rapport à l'année précédente. Cette diminution s'explique par l'amélioration de la desserte à partir du réseau de distribution d'énergie électrique de EDM SA. Les groupes de secours ont en conséquence peu fonctionné.

TABLEAU 3.43

La consommation spécifique (en g/m3) de chaux étainte est la quantité de ce produit utilisée pour chaque m3 d'eau refoulée

Dans tous les centres les augmentations découlent essentiellement de l'application des consignes de qualité

TABLEAU 3.44

Le linéaire de réseau est la longueur de réseau de distribution en fonctionnement. Il ne prend pas en compte les canalisations de petits diamètres (moins de 60 mm).

TABLEAU 3.45

La capacité de production (en m³/j) est la capacité maximale de production journalière en période de pointe.

Dans certains centres la capacité de production est en diminution à cause de la baisse observée des nappes.

La capacité de stockage est le volume des réservoirs et châteaux d'eau d'un centre.

TABLEAU 3.46 VENTES D'EAU EN M³

Les ventes d'eau en m³ représentent toutes les quantités d'eau vendues au cours d'une année pour l'ensemble des clients du Mali.

Ces chiffres par centre et pour l'année sont obtenus d'une sommation des ventes en quantité réalisées au niveau de chaque point de livraison en eau identifié et facturé.

Ils incluent les consommations internes EDM SA, celles de l'administration.

La croissance de 18% enregistrée sur l'ensemble s'explique par la réussite de la campagne de branchements promotionnels à Bamako et la réintégration dans la chaîne de facturation des compteurs retrouvés par les différentes opérations de recherche et de recensement notamment celle dénommée « Yaafa ».

TABLEAU 3.47 : NOMBRE DE NOUVEAUX BRANCHEMENTS EAU

Il s'agit de tout nouveau point de livraison en eau (quel que soit le diamètre du compteur utilisé) réalisé entre le 01 janvier et le 31 décembre d'une année. Ce nombre est constitué essentiellement de clients domestiques.

Il a été réalisé deux fois plus de branchements en 2002 qu'en 2001 du fait des branchements promotionnels.

Bamako représente 54% des branchements réalisés sur le Mali.

Par ailleurs, la politique de réalisation des petites extensions destinées à des regroupements de demandeurs a largement contribué à l'atteinte de ces résultats.

TABLEAU 3.49 : RENDEMENT DES RESEAUX EAU

Le rendement de réseau (en %) est le rapport entre la quantité d'eau facturée au niveau de la clientèle à celle refoulée à partir de la station de traitement.

En 2002, ce rendement s'est amélioré de 4,8% sur l'ensemble du Mali mais reste cependant bas à Bamako malgré une amélioration de 3,62% imputable essentiellement aux travaux de recherche de fuite et des efforts fournis dans la recherche de consommateurs clandestins.

TABLEAU 3.24, 3.25, 3.26, 3.27, 3.50 et 351 : COMMENTAIRE GENERAL SUR LES STATISTIQUES COMMERCIALES

Les ventes par catégorie client (VCC) diffèrent des ventes par tranches tarifaires (VTT) car les reprises de factures (Avoirs) sont intégrées dans les VTT et non dans les VCC. Ce qui rend la comparaison assez difficile entre les ventes 2001 et 2002. Les ventes 2001 n'incluaient pas les reprises de factures alors celles de 2002 l'intègrent.

Ils sont donnés par les statistiques commerciales à travers le progiciel de gestion par mois et par centre.

Une croissance de 19,44% est observée entre 2001 et 2002 sur l'ensemble des ventes eau du Mali. Cette croissance est un effet combiné de l'amélioration de la desserte et de la campagne de branchements promotionnels.

TABLEAU 3.47 : NOMBRE D'ABONNÉ EAU

Le nombre d'abonnés eau est l'ensemble de points de livraison du Mali raccordés, relevés et facturés. La période de facturation est mensuelle. Ces chiffres sont les données de la facturation de décembre de l'année.