



Société Nationale d'Electricité du Burkina
www.sonabel.bf

Rapport d'Activités



Exercice 2006

*SONABEL, Siège Social : 55, Avenue de la Nation, 01 BP 54 Ouagadougou 01 Tel : (226) 50 30 61 00
Société d'Etat régie par la loi n°25/99/AN du 16 novembre 1999 au capital de 46.000.000.000 FCFA
Créée par décret n°97.599 PRES/PM/MEM/MCIA du 31 Décembre 1997, RCCM n°396 B.*



Sommaire

▪ COMPOSITION DU CONSEIL D'ADMINISTRATION	3
▪ ORGANIGRAMME "CHAPEAU" DE LA SONABEL	4
▪ INTRODUCTION	5
▪ LES FAITS SAILLANTS DE 2006	7
▪ DONNEES CARACTERISTIQUES 2006	8
- Chiffres clés 2005 - 2006	9
- Puissance installée et production d'énergie par centrale	10
- Ventes et Puissances Souscrites par unité de distribution	11
- Nombre d'abonnés par unité de distribution	12
- Longueur réseau et nombre de postes par unité de distribution	13
- Tableau comparatif 2005 - 2006	14
➤ Prix de Revient	14
➤ Prix Moyen de Vente	15
- Evolution des Résultats Nets	15
▪ PRODUCTION & DISTRIBUTION DE L'ELECTRICITE	16
▪ LES RESSOURCES HUMAINES	28
▪ LES PROJETS	32
▪ LES FINANCES	37
▪ CONCLUSION	50



Le conseil d'administration

PRESIDENT DU CONSEIL D'ADMINISTRATION

Monsieur : OUANDE Sylvain DOMBOUE

ADMINISTRATEURS REPRESENTANT L'ETAT

Madame : Amélie TAMBOURA

Messieurs : Amado OUEDRAOGO

Moumouni OUEDRAOGO

Harouna Y. OUIBIGA

Ibrahima SANGARE

Moussa DAMA

Bernard ZOUGOURI (observateur)

ADMINISTRATEUR REPRESENTANT LE PERSONNEL

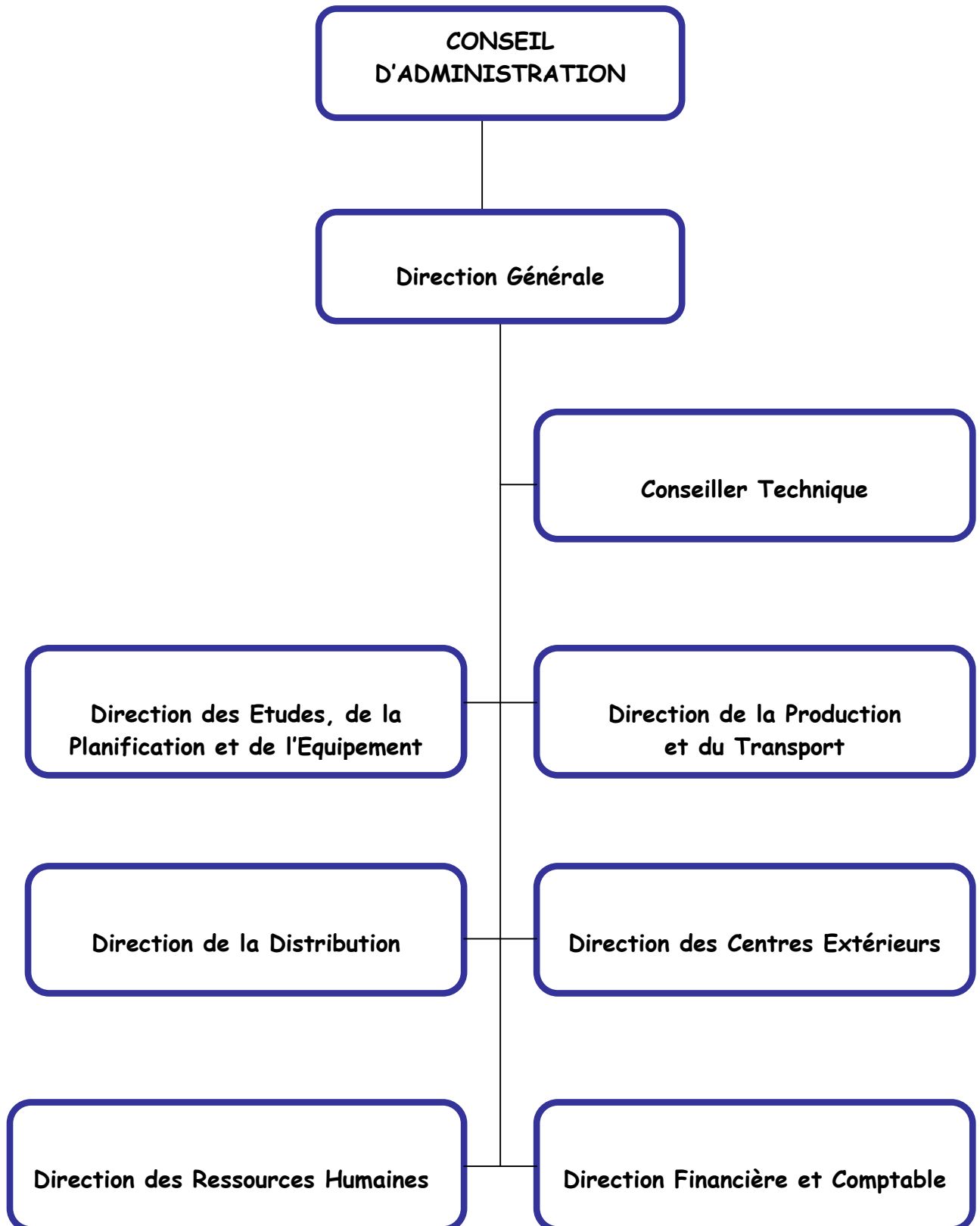
Madame : Salamata N. OUEDRAOGO

COMMISSAIRE AUX COMPTES

Cabinet ACECA International



Organigramme chapeau de la SONABEL





Introduction

Le management de la qualité a figuré au centre des activités de la SONABEL durant l'exercice 2006. A ce titre, on peut citer:

- 1. Au plan de l'amélioration de la qualité du service technique :**
 - Le renforcement des capacités de production et de distribution au CRCO, avec l'exécution du projet « Nouvelle capacité et boucle 90/33kV » ;
 - L'installation du groupe le plus important du parc de la SONABEL, soit 18 MW : le passage de la pointe 2007 peut ainsi être envisagé avec davantage de sérénité ;
 - Le renforcement des capacités de desserte se sont traduit par les avancées notables enregistrées dans la mise en œuvre du grand projet de prolongement, de Bobo à Ouaga, de la ligne d'interconnexion Côte d'Ivoire – Burkina Faso : le démarrage des travaux interviendra durant le premier trimestre de l'année 2007 ;
 - Le relèvement de la qualité et de la durée de la desserte des localités de Gourcy et de Yako (jusque là, en fonctionnement discontinu) , avec leur raccordement au réseau de Ouahigouya ; c'est aussi l'amorce du Centre Régional de Consommation du Nord (CRCN) ;
- 2. Au plan de l'amélioration des prestations de service :**
 - L'édification de nouveaux guichets à Pissy en vue de désengorger ceux existant tout en rapprochant les prestations du client,
 - La mise en œuvre, dans les guichets, d'équipements informatiques plus performants en vue de réduire les délais de traitement des opérations,
 - La facilitation de l'accès au branchement ; outre les campagnes promotionnelles habituelles, une opération spéciale a été lancée pour une durée d'un mois à compter du 28 décembre pour les villes de Ouagadougou et de Bobo Dioulasso : une réduction exceptionnelle de 40% a ainsi été appliquée sur les tarifs habituels.
- 3. Au plan de l'extension des services à de nouvelles localités :**
 - Le raccordement au réseau 34,5 kV du Togo voisin, de la localité de Cinkansé Burkina ,
 - Le raccordement au réseau de Garango des localités de Niaogho et de Béguédo bénéficiaires de l'électrification rurale décentralisée (ERD),
 - L'électrification de la localité de Noumoudara, sur l'axe Bobo - Banfora .



4. Au plan interne :

- la rationalisation et la rigueur observée dans la gestion ayant porté comme fruits :
 - ✓ la réduction des charges de communication grâce à l'adoption du système de communication communément appelé « flotte »,
 - ✓ l'obtention auprès du ministre des finances et du budget, d'une atténuation de 35 millions de franc CFA, de la taxe patronale d'apprentissage (TPA).
- la modernisation des services s'est appuyée, tant sur les formations courantes que sur deux formations spécifiques et ciblées,
 - ✓ l'une portant sur « *les négociations sociales et les institutions représentatives du personnel* » au profit de délégués du personnel et de responsables syndicaux,
 - ✓ l'autre portant sur « *le renforcement de l'esprit d'équipe* », au profit de cadres de l'entreprise.
- Une commission de redéploiement et de reconversion du personnel est instaurée en vue de tirer le meilleur profit des agents qui seront touchés par l'impact des interconnexions réalisées ou en cours.



Façade des nouveaux guichets du secteur 17 de Ouagadougou



Les faits saillants de 2006

Au plan technique

- Installation du groupe le plus important du parc de production de la SONABEL, soit 18 MW,
- Raccordement au système SONABEL du premier réseau SWER (single wire earth return) assurant la desserte des localités de Niaogho et de Béguédo, dans le cadre de l'électrification rurale décentralisée (ERD),
- Mise en exploitation, le 22 Décembre 2006, de la ville de Cinkansé raccordée au réseau électrique du Togo,
- Raccordement au réseau de Ouahigouya des villes de Gourcy et de Yako respectivement le 09 mai et le 10 novembre 2006,
- Electrification de la localité de Noumoudara .

Au plan administratif et financier

- Mise en place d'une politique de communication plus fluide, plus performante et moins onéreuse par l'instauration du V.P.N. (Virtual Private Network) ou « Flotte »,
- Obtention d'une atténuation de la TPA (Taxe Patronale d'Apprentissage) de 35 millions de francs Cfa à faire valoir sur les déclarations TPA à venir, suite aux efforts consentis pour la formation du personnel (cf. art. 123 et 124 du Code des Impôts),
- Adoption des logiciels libres comme outil bureautique en vue de réduire les coûts d'exploitation des licences des logiciels anciennement exploités .



DONNEES

CARACTERISTIQUES

2006



Chiffres clés 2005-2006

DESIGNATION	2 005	2 006	VAR. %
I - PUISSANCE INSTALLEE			
. Thermique (kVA)	199 798	221 054	10,64
. Hydraulique (kW)	32 000	32 000	0,00
II – ENERGIE PRODUITE TOTALE (kWh) dont	516 224 848	548 397 372	6,23
• Production énergie thermique	415 751 943	467 728 921	12,50
• Production énergie hydroélectrique	100 472 905	80 668 451	-19,70
III – ENERGIE IMPORTEE (kWh)	125 337 589	139 323 910	11,16
• Importation de la Côte d'Ivoire	121 947 000	135 642 000	11,23
• Importation du Ghana	3 390 589	3 681 910	8,59
ENERGIE TOTALE PRODUITE ET IMPORTEE (II+III)	641 562 437	687 721 282	7,19
IV –ENERGIE TOTALE LIVREE à la distribution(kWh)	615 018 086	665 404 607	8,19
• Energie livrée par les Réseaux Interconnectés	562 385 884	604 882 174	18,32
• Energie livrée par les Réseaux Isolés	52 632 202	60 522 433	14,99
V - RENDEMENT DE PRODUCTION/TRANSPORT en %	96	97	
VI – ENERGIE VENDUE TOTALE (kWh)	537 463 535	580 537 158	8,01
• Energie vendue en Basse Tension (post payé)	325 788 915	349 615 241	7,31
• Energie vendue en Basse Tension (prépayé)	13 206 598	15 188 869	15,01
• Energie vendue en Haute Tension	198 468 022	215 733 048	8,70
VII – PERTES GLOBALES DISTRIBUTION (PT+PNT)	12,68%	12,75%	---
VIII – RECETTES (Fcfa)	58 001 647 815	63 778 674 123	9,96
• Ventes	55 691 588 259	61 245 943 623	9,97
• Location compteurs	2 310 059 556	2 532 730 500	9,64
IX-TAUX DE RECOUVREMENT FACTURES (en %)	96,41	96,57%	--
• Abonnés Particuliers	91,17%	92,37%	--
• Abonnés Administration/Collectivités	116,56%	119,63%	--
X-NOMBRE D'ABONNES	256 493	283 908	10,69
. BT compteurs classiques	230 104	252 161	9,59
. BT compteur à prépayement	25 634	30 950	20,74
. HT	755	797	5,56
XI- NOMBRE DE BRANCHEMENTS EXECUTES	22 745	27 593	21,31



Puissance installée et production d'énergie par centrale

CENTRALES	Puissance Installée		Energie Produite (kWh)	
	2 005	2 006	2 005	2 006
OUAGAI	14 250	14 250	38 805 550	35 363 185
OUAGAI	56 020	56 020	141 383 962	116 292 694
KOSSODO	57 130	80 117	164 344 331	246 770 481
BOBOI	7 000	7 000	1 230 600	466 300
BOBOII	23 750	23 750	10 057 380	4 167 738
DEPARTEMENT PRODUCTION THERMIQUE (kVA)	158 150	181 137	355 821 823	403 060 398
KOMPIENGA	14 000	14 000	35 404 150	16 304 900
BAGRE	16 000	16 000	61 491 600	59 477 500
TOURNI	500	500	733 790	1 020 551
NIOFILA	1 500	1 500	2 843 365	3 865 500
DEPARTEMENT PRODUCTION HYDRAULIQUE (kW)	32 000	32 000	100 472 905	80 668 451
KAYA	2 850		5 854 421	2 336 201
DORI	1 290	2 282	3 185 778	3 250 353
PO	110	110	0	0
MANGA	359	479	868 437	1 075 058
GOROM	344	464	525 419	641 164
DIRECT° REGIONALE DU CENTRE(kVA)	4 953	3 335	10 434 055	7 302 776
GAOUA	2 040	2 040	3 512 620	4 031 200
DIEBOUGOU	1 230	1 230	2 666 504	3 217 458
HOUNDE	560	1 200	1 143 444	1 313 017
DIRECT° REGIONALE DE L'OUEST(kVA)	3 830	4 470	7 322 568	8 561 675
KOUDOUYOU	7 950	7 950	4 778 668	7 512 290
DEDOUGOU	4 325	4 200	7 991 353	8 371 372
POURA/BOROMO	1 150	2 100	2 545 316	2 792 576
NOUNA	960	960	1 393 467	1 574 179
LEO	170	170	6 367	9 804
DIRECT° REG. DU CENTRE-OUEST(kVA)	14 555	15 380	16 715 171	20 260 221
OUAHIGOUYA	5 250	5 250	10 209 988	11 220 892
TOUGAN	1 300	1 300	1 647 263	2 044 173
YAKO	1 400	1 090	1 412 985	1 403 468
KONGOUSSI	800	800	1 307 081	1 545 780
GOURCY	360	120	702 329	260 037
DJIBO	604	604	1 120 708	1 249 611
DIRECTION REGIONALE DU NORD(kVA)	9 714	9 164	16 400 354	17 723 961
FADA	5 140	5 140	6 252 765	7 615 707
BOGANDE	284	284	504 155	568 561
BOULSA	455	455	582 739	670 659
DIAPAGA	565	565	737 643	852 452
BITTOU	604	604	958 965	1 054 151
DIRECTION REGIONALE DU CENTRE-EST(kVA)	7 048	7 048	9 036 267	10 761 530
KOMPIENGA THERMIQUE(kVA)	520	520	21 705	58 360
ENSEMBLE SONABEL (Therm +hydro)	---	---	516 224 848	548 397 372



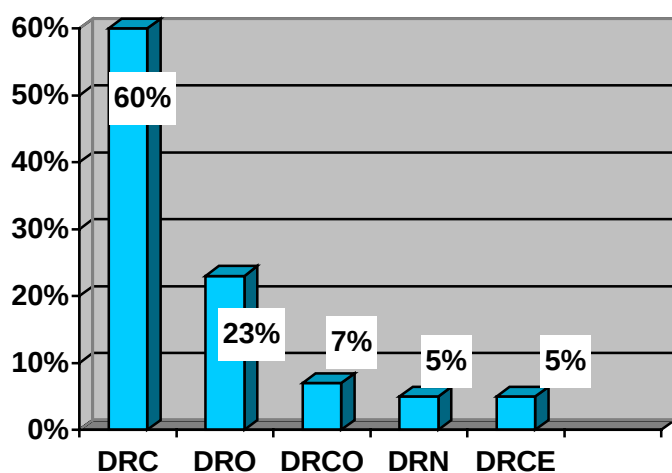
VENTES ET PUISSANCES SOUSCRITES PAR UNITE DE DISTRIBUTION

CENTRES	VENTES (kWh)	PUISSANCE SOUSC.(kW)	CENTRES	VENTES (kWh)	PUISSANCE SOUSC.(kW)												
Ouaga/Saaba	369 671 093	332 492	Ouahigouya	8 680 949	18 363												
Kaya	5 351 489	6 696	Tougan	1 400 434	2 947												
Dori	2 687 203	4 232	Yako	1 461 751	2 833												
Pô	1 737 259	2 183	Gourcy	773 362	1 362												
Ziniare	8 096 306	3 400	Kongoussi	1 360 004	2 537												
Kombissiri	1 043 783	1 485	Djibo	1 065 702	2 839												
Gorom	579 681	227	Toma	364 863	981												
Manga	948 949	1 822	TOTAL DRN	15 107 065	31 862												
Dakola	271 084	285	Fada	6 627 129	6 787												
Korsimorro	154 312	362	Tenkodogo	3 774 053	5 918												
Boussouma	81 958	226	Koupéla	2 627 234	2 589												
TOTAL DRC	390 623 117	353 410	Pouytenga	2 695 686	3 983												
Bobo	103 151 201	121 991	Kompienga	571 078	1 170												
Banfora	13 235 400	13 040	Zorgho	1 218 367	2 693												
Gaoua	3 527 412	4 298	Bagré	587 014	1 089												
Orodara	1 345 387	2 197	Bogandé	491 671	927												
Bérégadougou	1 448 408	1 191	Diapaga	737 349	1 271												
Toussiana	313 102	531	Boulsa	598 399	923												
Péni	120 614	284	Garango	802 487	1 138												
Darsalamy	599 954	258	Bittou	979 149	1 314												
Diébougou	1 772 934	2 863	Pama/Nadiagou	277 410	518												
Niangoloko	1 274 038	1 920	TOTAL DRCE	21 987 026	30 320												
Houndé	1 112 409	2 284	TOTAL GENERAL	580 537 158	600 126												
Dano	787 548	1 204	<table><caption>Percentage Distribution by Unit</caption><thead><tr><th>Unit</th><th>Percentage</th></tr></thead><tbody><tr><td>DRC</td><td>66%</td></tr><tr><td>DRO</td><td>23%</td></tr><tr><td>DRCO</td><td>4%</td></tr><tr><td>DRN</td><td>3%</td></tr><tr><td>DRCE</td><td>4%</td></tr></tbody></table>			Unit	Percentage	DRC	66%	DRO	23%	DRCO	4%	DRN	3%	DRCE	4%
Unit	Percentage																
DRC	66%																
DRO	23%																
DRCO	4%																
DRN	3%																
DRCE	4%																
Dissin	208 156	381															
Noumoudara	706	38															
TOTAL DRO	128 897 269	152 480															
Koudougou	11 474 380	17 244															
Réo	587 384	1 146															
Dédougou	6 878 998	6 024															
Poura	749 647	1 083															
Boromo	1 431 897	1 811															
Nouna	1 328 515	2 153															
Léo	1 276 993	2 324															
Fara	194 867	269															
TOTAL DRCO	23 922 681	32 054															



NOMBRE D'ABONNES PAR UNITE DE DISTRIBUTION

CENTRES					CENTRES			
	BT actifs	Prépayé	HT actifs			BT actifs	Prépayé	HT actifs
Ouaga/Saaba	137 847	28 849	454		Ouahigouya	7 159		22
Kaya	3 890		15		Tougan	1 215		2
Dori	1 677		12		Yako	1 296		6
Pô	1 539		7		Gourcy	802		1
Ziniare	1 290		9		Kongoussi	1 341		6
Kombissiri	990		3		Djibo	1 052		2
Gorom	581		3		Toma	444		0
Manga	773		4		TOTAL DRN	13 309	0	39
Dakola	143				Fada	3 055		17
Korsimorro	236				Tenkodogo	2 757		5
Boussouma	150				Koupéla	2 077		8
TOTAL DRC	149 116	28 849	507		Pouytenga	2 258		1
Bobo	45 532	1 083	131		Kompienga	296		2
Banfora	6 149		8		Zorgho	840		0
Gaoua	2 074		11		Bagré	260		2
Orodara	1 230		2		Bogandé	541		1
Bérégadougou	510		2		Diapaga	538		3
Toussiana	279		2		Boulsa	636		0
Péni	83				Garango	636		1
Darsalamy	98		2		Bittou	783		0
Diébougou	1 126		2		Pama/Nadiagou	165		0
Niangoloko	1 128		2		TOTAL DRCE	14 842	0	40
Houndé	1 002		2		TOTAL GENERAL	252 161	30 950	797
Dano	630		2					
Dissin	207							
Noumoudara	21							
TOTAL DRO	60 069	1 083	166					
Koudougou	7 158	1 018	19					
Réo	512		1					
Dédougou	3 314		20					
Poura	508		1					
Boromo	1 029		4					
Nouna	1 130		2					
Léo	1 152							
Fara	180							
TOTAL DRCO	14 983	1 018	47					





LONGUEUR DU RESEAU ET NOMBRE DE POSTES PAR UNITE DE DISTRIBUTION

CENTRES	L O N G U E U R			NOMBRE DE POSTE		CENTRES	L O N G U E U R			NOMBRE DE POSTE
	D E R E S E A U (m)						BT	MIXTE	HT	
	BT	MIXTE	HT							
Ouaga/Saaba	2 443 860		574 741	864		Ouahigouya	122 675	11 800	39 653	46
Kaya	109 612	8 678	98 288			Tougan	39 333	4 410	15 725	8
Dori	36 341	2 885	22 709	17		Yako	36 308	5 200	10 508	12
Pô	29 837	4 730	14 233	12		Gourcy	22 271	2 403	4 405	5
Ziniare	32 961	2 600	15 686	17		Kongoussi	40 130	5 171	17 741	18
Kombissiri	32 155	3 970	1 919	7		Djibo	30 928	3 503	7 492	9
Gorom	14 903	1 845	18 900			Toma	21 976	2 660	4 195	4
Manga	24 128	2 570	6 300	7		TOTAL DRN	313 621	35 147	99 719	102
Dakola	6 495	310	680	1		Fada	50 144	9 678	19 351	35
Korsimorro	11 330	500		2		Tenkodogo	50 040	6 930	7 810	15
Boussouma	13 210	1 040		2		Koupéla	35 859	2 386	6 989	16
TOTAL DRC	2 754 832	29 128	753 456	929		Pouytenga	43 779	9 030	11 570	7
Bobo	891 816	46 411	196 838	229		Kompienga	10 654		637	
Banfora	122 631		20 549	28		Zorgho	27 901	2 975	3 330	5
Gaoua	34 780	4 881	17 384	22		Bagré	4 340		8 120	4
Orodara	37 794	2 345	7 840	10		Bogandé	19 135	2 588	4 630	4
Bérégadougou	22 941		3 722	7		Diapaga	18 514	1 980	2 680	6
Toussiana	13 394		3 561	5		Boulsa	28 944	3 176	3 375	6
Péni	5 690		70	1		Garango	20 840	2 890	19 050	4
Darsalamy	1 881		202	3		Bittou	20 161	1 280	2 560	3
Diébougou	5 670	33 480	2 231	12		Pama/Nadiagou	17 900		37 417	
Niangoloko	22 398	3 050	2 172	6		TOTAL DRCE	348 211	42 913	127 519	105
Houndé	21 296	2 600	3 950	5		TOTAL GENERAL	5 023 172	273 921	1 543 759	1 589
Dano	16 100	13 290	2 192	8						
Dissin	10 350	2 800		3						
Noumoudara	2 475		180	1						
TOTAL DRO	1 209 216	108 857	260 891	340						
Koudougou	185 687	32 380	176 479	39						
Réo	17 353	5 820	14 414	5						
Dédougou	80 921	8 437	31 422	35						
Poura	14 958	2 097	6 299	4						
Boromo	17 104	2 717	39 681	10						
Nouna	39 319	300	7 950	11						
Léo	35 234	5 809	25 309	8						
Fara	6 716	316	620	1						
TOTAL DRCO	397 292	57 876	302 174	113						

Année	Basse Tension (km)	Haute Tension (km)
2003	4400	1400
2004	4500	1400
2005	4700	1500

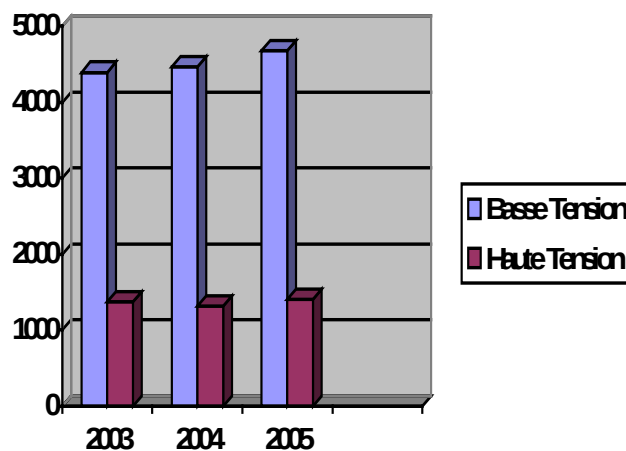




TABLEAU COMPARATIF EXERCICES 2005 - 2006

PRIX DE REVIENT (PR)

CHARGES	AU 31 DECEMBRE 2005			AU 31 DECEMBRE 2006		
	Montant (FCFA)	(1) %	*PR kWh	Montant	(1) %	*PR kWh
- Gas- Oil& DDO	11 647 694 064	18,76	21,67	13 048 116 776	19,38	22,48
- Fuel	4 961 017 382	7,99	9,23	7 813 505 950	11,60	13,46
- Huiles	907 579 188	1,46	1,69	961 827 334	1,43	1,66
- Eau	387 102 528	0,62	0,72	233 139 228	0,35	0,40
- Energie (achat)	4 437 679 136	7,15	8,26	4 906 632 862	7,29	8,45
- Pièces de rechange matériel centrale	3 033 598 465	4,89	5,64	2 931 293 610	4,35	5,05
- Pièces de rechange auto	176 077 672	0,28	0,33	193 750 091	0,29	0,33
- Autres matières et matériels	5 844 650 763	9,42	10,87	5 135 226 646	7,63	8,85
- Transports consommés	213 598 794	0,34	0,40	134 705 011	0,20	0,23
- Services extérieurs	3 258 746 886	5,25	6,06	3 502 101 666	5,20	6,03
- Autres charges	3 171 795 194	5,11	5,90	4 410 215 792	6,55	7,60
- Charges de personnel	8 669 936 451	13,97	16,13	8 779 057 094	13,04	15,12
- Impôts et taxes	827 029 091	1,33	1,54	747 368 685	1,11	1,29
- Frais Financiers	1 973 076 794	3,18	3,67	1 429 671 925	2,12	2,46
- Dotations aux amortissements	11 481 829 258	18,50	21,36	11 693 225 154	17,37	20,14
- Dotations aux provisions	1 080 412 116	1,74	21,36	1 417 728 833	2,11	2,44
TOTAL CHARGES D'EXPLOITATION	62 071 823 782	100,00	115,49	67 337 566 657	100,00	115,99



PRIX MOYEN DE VENTE (PMV)

PRODUITS	AU 31 DECEMBRE 2005			AU 31 DECEMBRE 2006		
	Montant (FCFA)	(2) %	*PMV KWh	Montant	(2) %	*PM V KWh
-Vente d'énergie et Primes fixes	53 550 885 877	84,52	99,64	60 093 406 471	85,40	103,51
- Travaux facturés	1 140 702 382	1,80	2,12	1 152 537 152	1,64	1,99
- Services vendus	2 310 059 556	3,65	4,30	2 532 730 500	3,60	4,36
- Production immobilisée	3 817 649 521	6,03	7,10	2 872 851 820	4,08	4,95
- Produits accessoires	648 117 719	1,02	1,21	776 233 063	1,10	1,34
- Autres produits	1 348 826 621	2,13	2,51	2 170 815 415	3,08	3,74
-Transferts de charges et reprises de provisions	289 032 177	0,46	0,54	85 437 379	0,12	0,15
-Revenus financiers et produits assimilés	255 610 058	0,40	0,48	682 842 214	0,97	1,18
TOTAL PRODUITS D'EXPLOITATION	63 360 883 911	1587,52	117,89	70 366 854 014	100,00	121,21
kWh vendus	537 463 535			580 537 158		

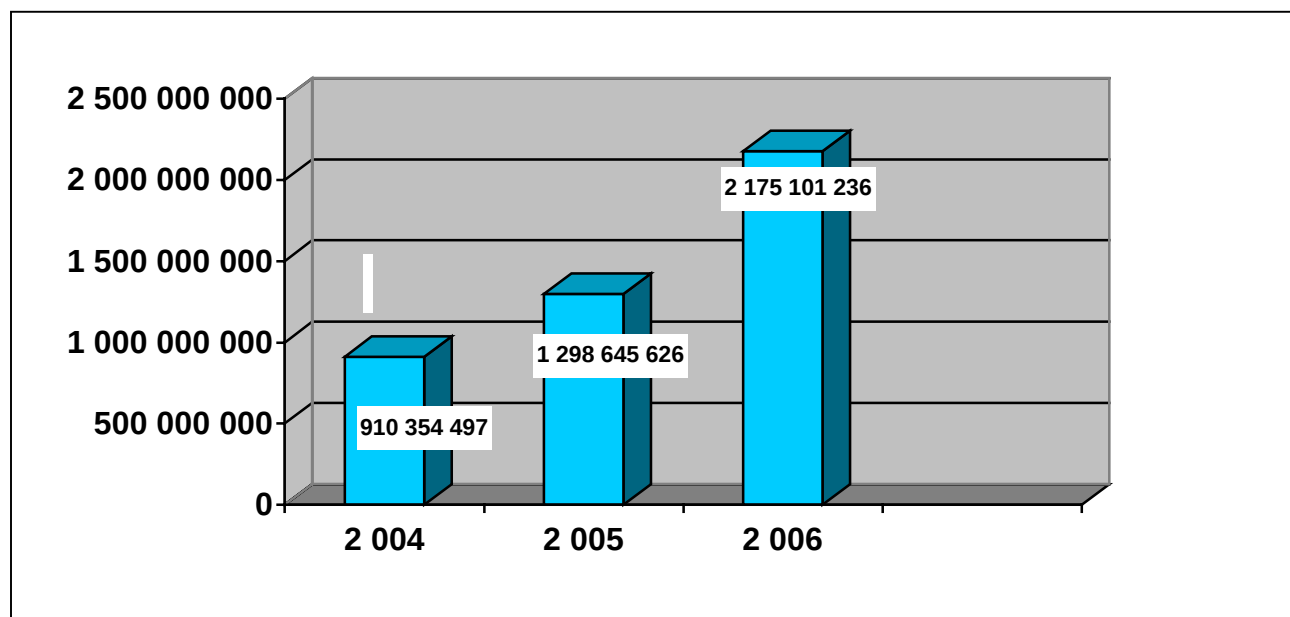
* P R = Prix de Revient

1) % calculé sur le montant total des charges d'exploitation.

*PMV = Prix Moyen de Vente

2) % calculé sur le montant total des produits d'exploitation.

Evolution des Résultats Nets





PRODUCTION

ET

DISTRIBUTION

DE

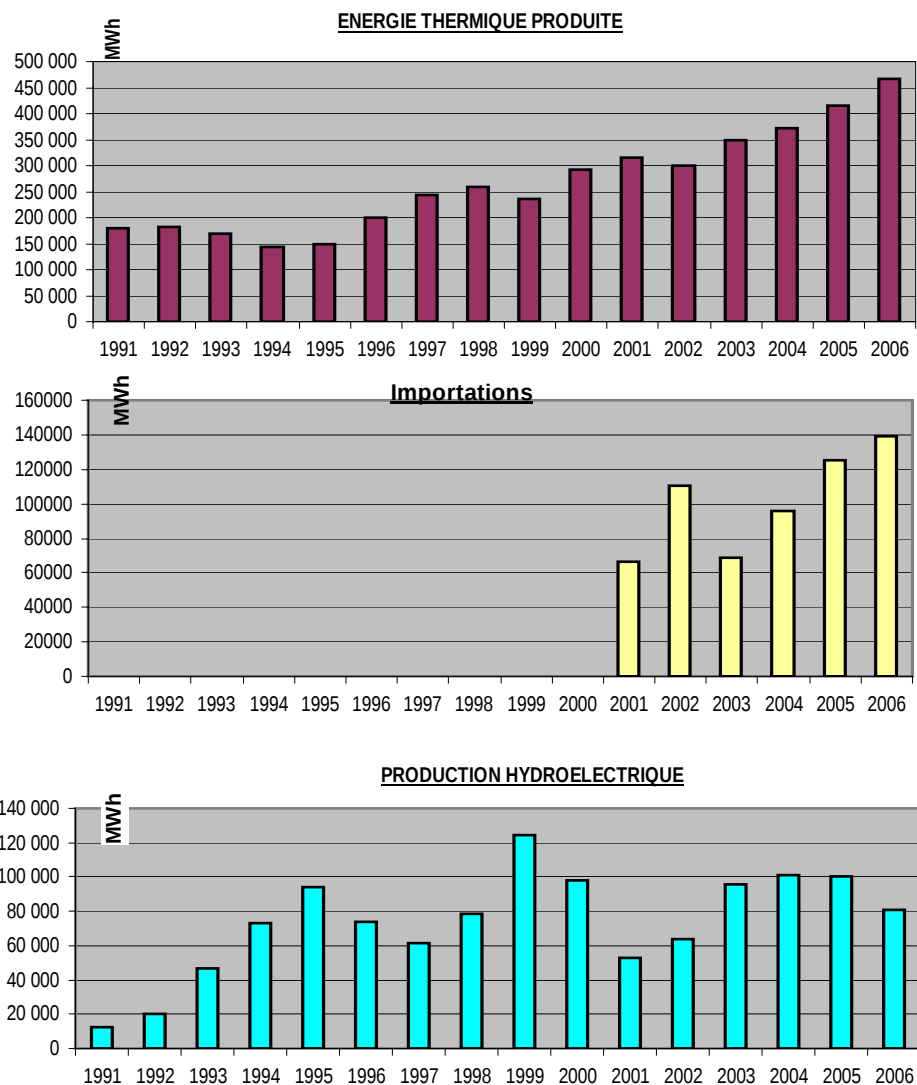
L'ELECTRICITE



LA PRODUCTION

Evolution de la Production - Puissance de Pointe - Puissance synchrone

- Diagramme évolutif des productions (par type) et des importations
1991-2006





- Evolution de la Puissance de Pointe 2004 - 2006

CRCO

	2004	2005	2006
Puissance maximale de pointe CRCO (MW)	81,6	92	100
Durée d'utilisation pointe (heures)	4 853	4 845	5 224
Facteur de charge (%)	55,40	55	60

CRCB

	2004	2005	2006
Puissance maximale de pointe CRCB (MW)	23	27	29
Durée d'utilisation pointe (heures)	5 288	5 124	5 184
Facteur de charge (%)	60,37	59	59

-Puissance de pointe synchrone au CRCO et au CRCB

	2004	2005	2006
Puissance synchrone (MW) : CRCO + CRCB	100	113	120





Combustibles et lubrifiants

- Consommations de combustible

	2004	2005	2006
Consommations de combustible (tonne)	87 346	98 228	108 199
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	234,9	236,26	231,33

- Consommations d'huile

	2004	2005	2006
Consommations d'huile (tonne)	572,5	662	661
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	1,54	1,59	1,41

- Coût du kWh aux postes combustibles et huiles

A partir du cinquième mois de l'année 2006, les prix du combustible ont flambé, passant de 146 à 333francs le litre pour redescendre en dents de scie à 274,86 francs en décembre. La facture pétrolière de la SONABEL a ainsi varié de 15,6 milliards en 2005 à 21,8 milliards en 2006, comme l'indique le tableau ci après. La répercussion est donc très perceptible sur le coût du kWh aux postes combustibles et huiles.

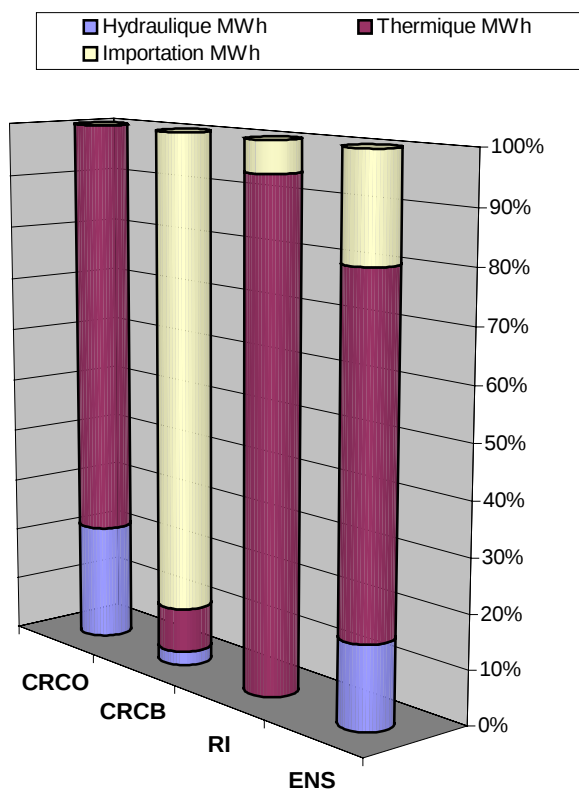
	2004	2005	2006
Coût global combustibles et huiles	14 638 435 765	15 647 619 169	21 823 450 060
Prix de revient moyen du kWh en FCFA	38	37,64	46,66



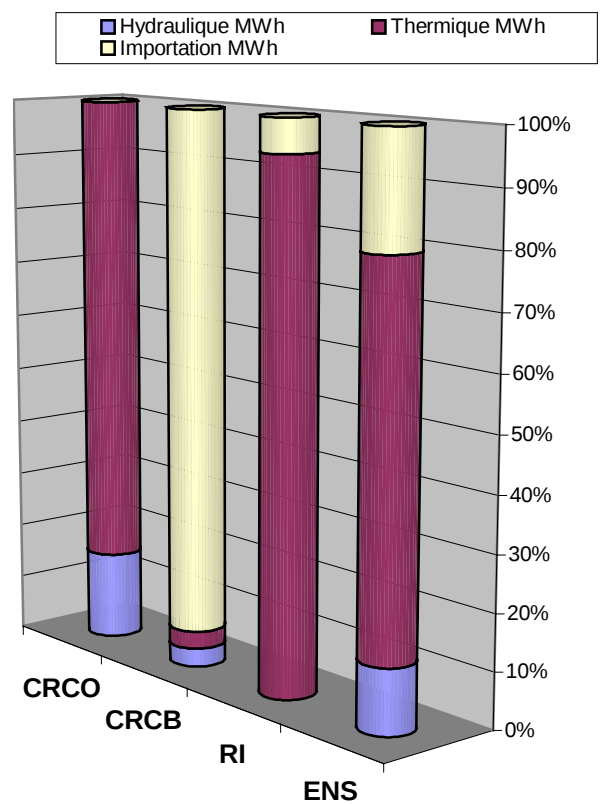
Décomposition de la production 2005 - 2006

2005

2006



	CRCO	CRCB	RI	ENS
Importation MWh	0	121 947	3 391	125 338
Thermique MWh	349 334	11 288	55 130	415 752
Hydraulique MWh	96 896	3 577	0	100 473



	CRCO	CRCB	RI	ENS
Importation MWh	0	135 642	3 682	139 324
Thermique MWh	405 997	4 634	57 098	467 729
Hydraulique MWh	75 782	4 886	0	80 668

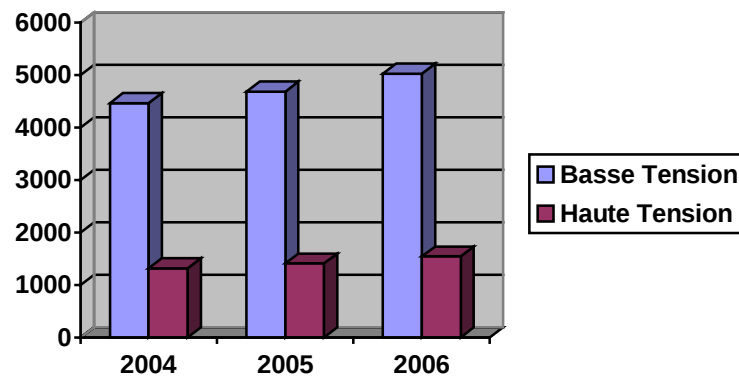


LA DISTRIBUTION

LES LIGNES ELECTRIQUES

Evolution de la longueur du réseau de distribution (en km)

	2004	2005	2006
Haute Tension	1 321	1 410	1 544
Basse Tension	4 466	4 679	5 023





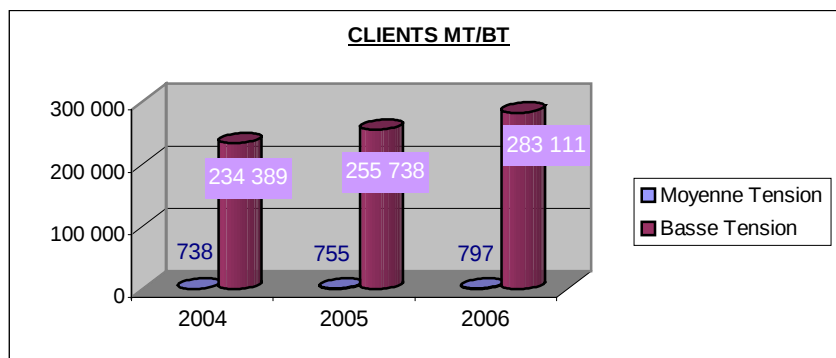
LES CLIENTS

Evolution des raccordements clients

	2004	2005	2006
TOTAL	23 202	22 745	27 593

Evolution du nombre de clients

	2004	2005	2006
Haute Tension	738	755	797
Basse Tension	234 389	255 738	283 111



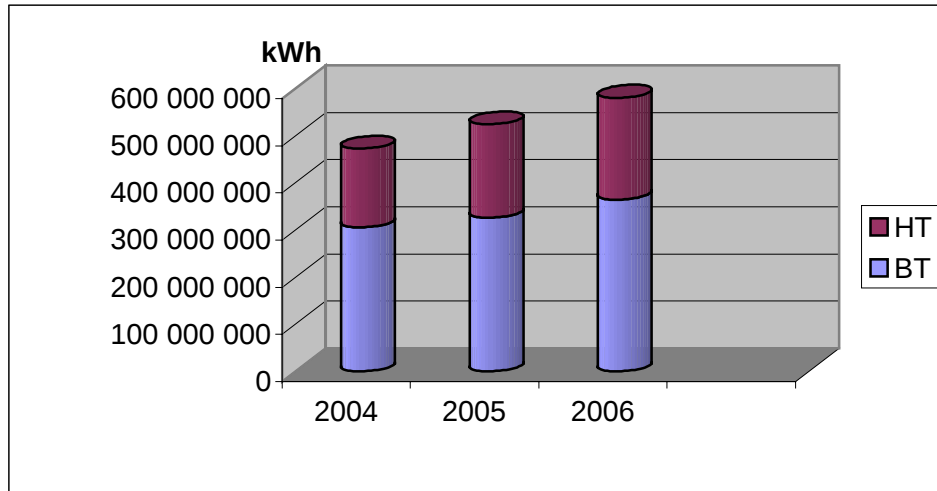
Evolution du nombre d'abonnés au prépayé

	2004	2005	2006
Basse Tension	22 674	25 634	30 950

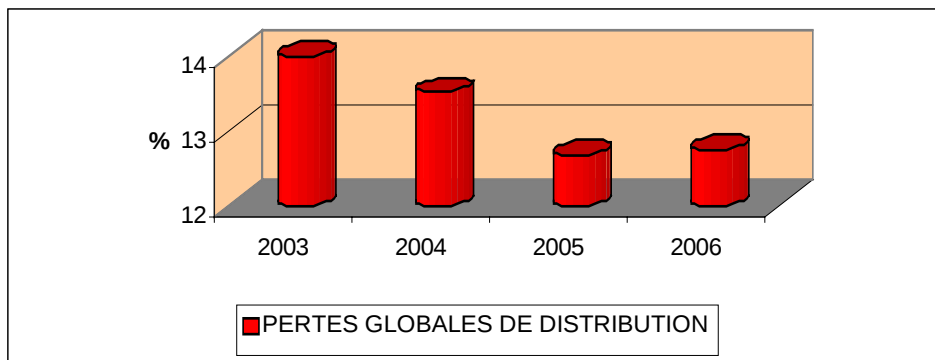


LES VENTES

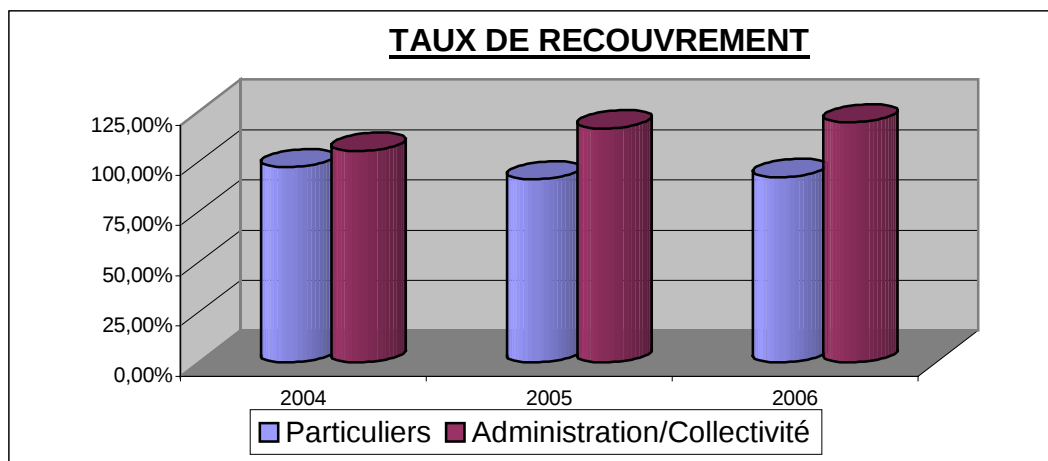
Evolution de l'énergie vendue



Pertes globales de distribution



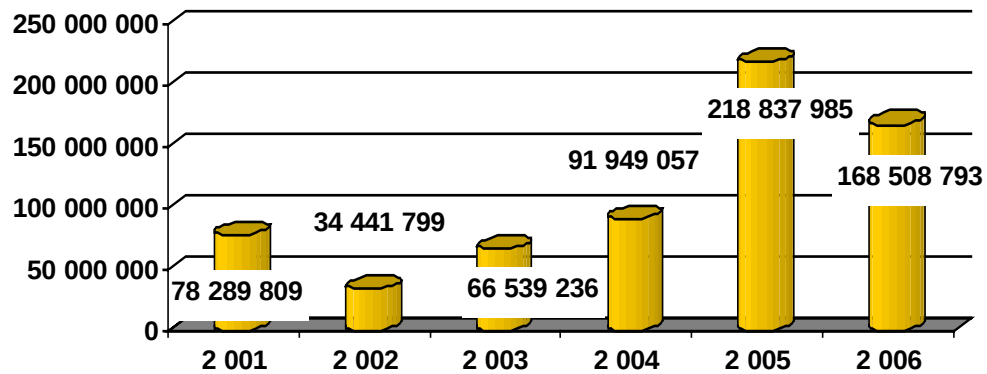
Taux de recouvrement



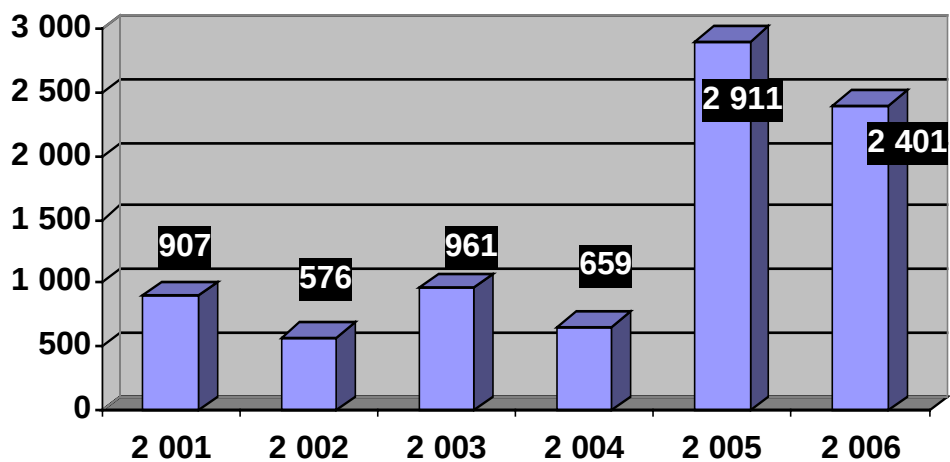


L'ACTION COMMERCIALE

Evolution des montants encaissés à l'occasion des journées commerciales



Evolution du nombre de branchements obtenus à l'occasion des journées commerciales



LA QUALITE DE SERVICE TECHNIQUE

Evolution des ratios d'exploitation

Interruption d'Electricité

		CRCO		CRCB	
		2005	2006	2005	2006
Incidents	Nombre	509	588	493	595
	TMC (mn)	18.7	23.3	16.8	14
	END (MWh)	1 414	1 652	166	226
Travaux	Nombre	163	177	126	168
	TMC (mn)	82.5	97.8	107	32
	END (MWh)	232	309	73	63
Délestage	Nombre	79	54	112	38
	TMC (mn)	50	46.5	68	36
	END (MWh)	809	519	189	33
Total	Nombre	751	819	731	801
	TMC (mn)	38.4	40.9	32.3	19
	END (MWh)	2 454	2 480	427	322

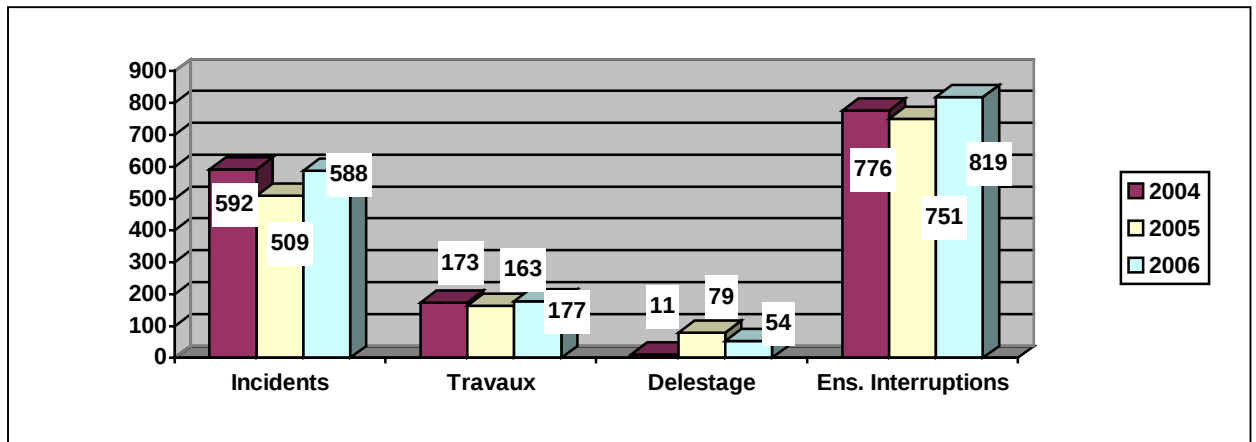
- **TMC** : Temps Moyen de Coupure
- **END** : Energie Non Distribuée



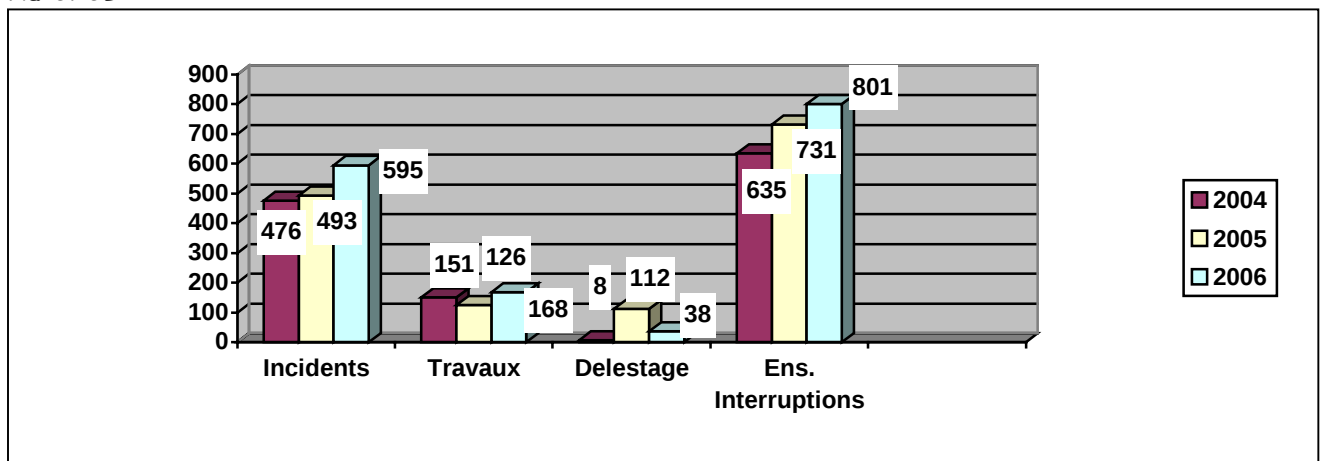


Interruptions par type

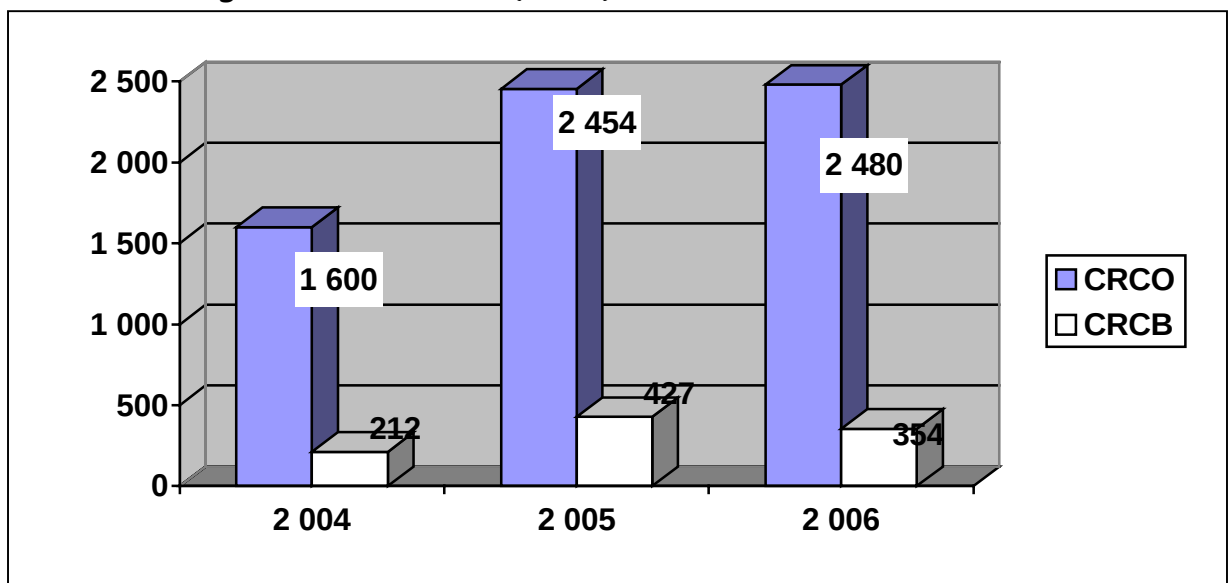
Au CRCO :



Au CRCB :



Evolution de l'énergie non distribuée (MWh)





Production de l'énergie et gestion environnementale

GESTION ENVIRONNEMENTALE DES UNITES

	DESIGNATION		UNITE	AN 2005	AN 2006
				AN 2005	AN 2006
CONSOMMATION	Eau		m3	91503	160 211 356
	Produits chimiques	Algicide	L	1539	19
		Pâte Arma	kg	370	1 532
		RD11	kg	3929	359
		Savon liquide	L	4284	2 683
PRODUCTION	Déchets liquides	Boues de combustibles	L	5 723 284	1 234 204
		Huiles usées	L	67 746	111 115
		Eaux usées	L	13 868 059	13 046 620
	Déchets solides	Filtres	unité	935	946
		Chiffons et sciure de bois	kg	12 280	23 008
		Objets métalliques	kg	4 876	4 779
		Plastiques	kg	635	1 641
		Papiers, feuilles	fût	617	470
	Polluants gazeux	CO2	kg	203 643 377	312 046 888
		CO	kg	600 087	954 534
		NO	kg	2 922 165	4 499 654
		NO2	kg	426 327	599 738
		SO2	kg	841 234	1 513 130
TRAITEMENT	Incineration	Huiles usées	L		15 796
		Boues de combustibles	L	32 469	13 622
		Chiffons et sciure de bois	kg	3 495	189
	Cession / Vente	Huiles usées	L	73 053	81 390
		Boues de combustibles	L	536 774	1 005 755



LES

RESSOURCES

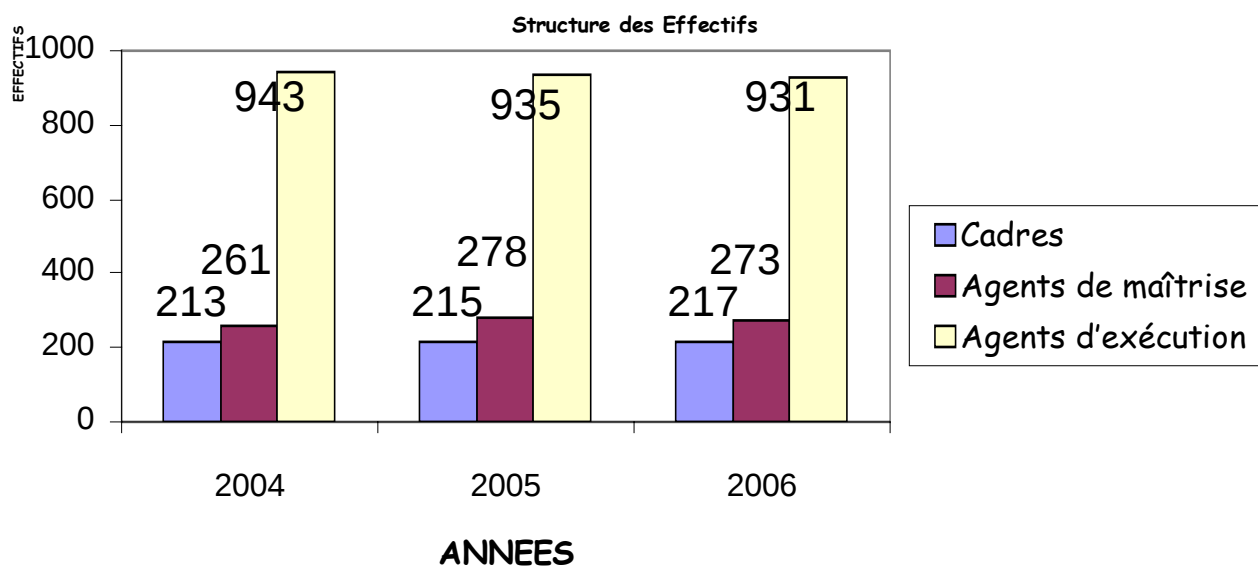
HUMAINES



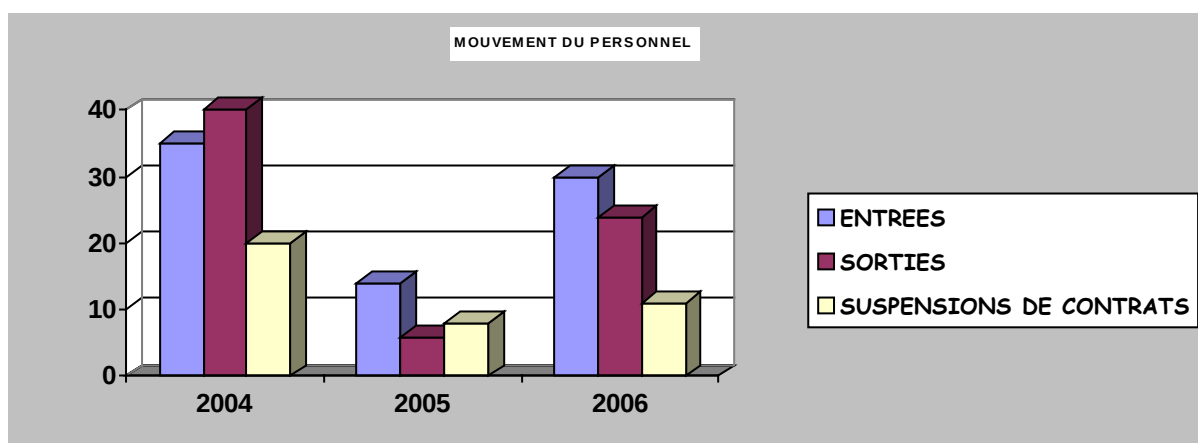
Le Personnel

Evolution des effectifs

Année	2004	2005	2006
Agents Permanents	1 410	1 422	1 416
Agents sous Contrat à Durée Déterminée(CDD)	3	02	02
Fonctionnaires détachés	2	02	01
Agents Chambre de Commerce	2	02	02
Total	1 417	1 428	1 421



Mouvement du personnel





Formation Professionnelle et action Sociale

Formations en externe

	2006
Nbre de formations	70
Nbre d'agents formés	468
Montant dépensé	246 841 415 FCFA

Formations au Centre de Formation Professionnelle (CFP)

	2006
Nbre d'agents formés	393
Montant dépensé	17 175 708 FCFA

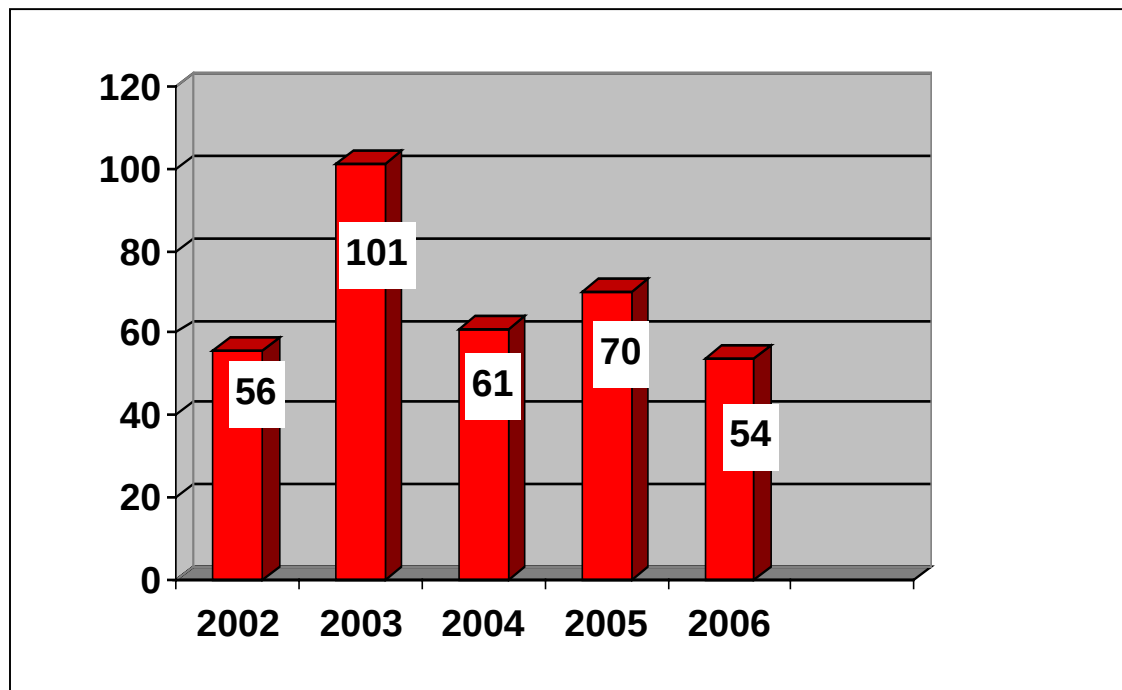
Lutte contre le VIH/SIDA

Trois faits saillants ont marqué les activités de lutte contre le VIH/SIDA à la SONABEL. Il s'agit de :

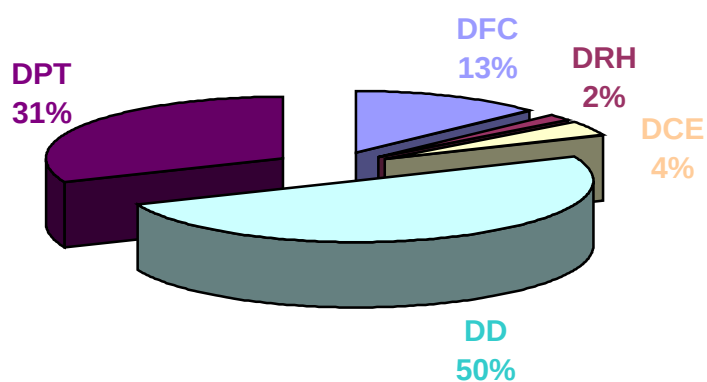
- la prise en compte sur le fonds de solidarité des maladies opportunistes et la décentralisation dans tous les chefs-lieux des Directions Régionales de la prise en charge médicale et psychosociale des agents infectés et leurs conjoints.
- la création de trois (3) cellules relais supplémentaires par Le Comité d'Entreprise de Lutte contre le VIH/SIDA (CELS).
- la recomposition de certaines cellules relais ainsi que la formation des membres du Comité d'Entreprise (CELS) et des Cellules Relais (CRLS), sur le nouveau cadre stratégique de lutte contre le VIH/SIDA.

Sécurité au travail

Evolution du nombre d'accidents 2002-2006



POURCENTAGE D'ACCIDENTS PAR DIRECTION 2006





LES

PROJETS



EQUIPEMENTS

Travaux exécutés

Les travaux achevés, les ouvrages relatifs aux chantiers suivants ont été mis en exploitation. Il s'agit de :

- ***l'exécution du schéma directeur régional de Ouahigouya***: la desserte des villes de Gourcy et Yako est désormais assurée par la centrale de Ouahigouya ;
- ***l'exécution de l'amélioration du système électrique de Ouaga (ASEO)*** : le poste 15 kV de Kossodo et son système de télé conduite sont fonctionnels ;
- ***l'électrification périurbaine avec renforcement du réseau de Ouaga par l'édification d'un poste 15 kV à Ouaga II et l'extension de celui de Ouaga I*** ;
- ***la création d'un poste 20 KV à FADA*** ;
- ***la construction d'un poste 33/15 KV à Kaya avec passage à 15 kV du réseau de la ville*** ;
- ***l'électrification de la ville de Cinkansé raccordée au réseau du Togo.***

Travaux en cours d'exécution

Interconnexion Bittou - Bawku : la ligne d'interconnexion et le poste 34,5/20 kV sont toujours en cours d'exécution.

Nouvelle capacité de production et boucle 90/33 kV à Ouagadougou : les travaux débutés en novembre 2005 sont en instance d'achèvement.



***Prise en compte de la dimension « Environnement »
dans les Projets équipements***

La conduite de tous ces projets a pris en compte la dimension environnementale comme le montre le tableau ci après :

**GESTION ENVIRONNEMENTALE DES PROJETS
(Montants en FCFA)**

Désignation	OHG- Grcy-Yako	Bittou-Bawku	Zorgho- Mogtedo	Koupéla - Fada	Poste Zagtouli	Boucle 90 KV	ligne 225 KV
Longueur de la ligne (km)	80	17	25	85	218 ha		338
consultant Ev. Environnementale	DRECV-N	DPECV/Blg	SERF	SERF	SAFKO	SERF	ERGECI-Dev
Nbre de personnes "dédommagées"	26	22	130	225	55	89	1 276
Nbre d'arbres "dédommagés"	480	69	898	1 312	3 640	1 125	11 835
Nbre d'arbres coupés	1 230	914	1 017	3 659		1125	
Coût des évaluations	3 319 000	836 290	4 235 000	10 425 000	7 567 000	10 401 700	62 637 576
Dédommagement des arbres	3 433 750	280 000	3 900 000	6 889 000	11 801 110	5 499 500	152 905 800
Dédommagement autres biens	847 000	2 499 625	4 602 745	19 518 793	27 363 439	30 818 718	76 980 505
Total/Projet	7 599 750	3 615 915	12 737 745	36 832 793	46 731 549	46 719 918	292 523 881
Ens. Coût Environnement en 2006	446 761 551						



PROJETS

Projets SONABEL

- Interconnexion 225 kV Bobo - Ouaga,
- *raccordement de Bittou (Burkina) à Bawku (Ghana),*
- *raccordement de Hamélé (Burkina) à Haamélé (Ghana),*
- raccordement des centres isolés alimentés par mini centrales diesel à des centres principaux voisins,
- Expertise de la fiabilité des pylônes de la ligne 225 kV Ferké-Bobo,
- Renforcement des pylônes des lignes 132 kV Kompienga-Bagré-Ouaga,
- Electrification de Kantchari par ligne raccordée à Makalondi au Niger,
- Alimentation en énergie électrique de la mine d'or de Youga,
- Construction d'un poste 15 kV à Ouaga I : Il s'agit de réaliser un ouvrage intégré 90/33/15 kV, dans le cadre du projet d'interconnexion Bobo - Ouaga,
- Interconnexion électrique Zorgho - Mogtéo : Les travaux débiteront courant février 2007,
- Interconnexion Koupèla - Fada avec, au passage, l'électrification des localités de Baskouré, Gounghin et Diapangou,
- Interconnexion Hamélé - Ouessa (électrifié au passage) - Dissin,
- Electrification des localités de Dapélogo et de Loumbila (raccordées au réseau de Ouagadougou), de Séguénéga (raccordée au réseau de Ouahigouya),
- Edification d'une ligne 33 kV de desserte de la ville de Manga à partir de Kombissiri,
- Mise en place d'un système d'information de gestion (SIGEST),
- Elaboration du plan stratégique 2007 - 2011.



Projets de l'intégration régionale

Comme membre de cette structure régionale, la SONABEL est impliquée dans les projets suivants du Système d'Echange d'Energie Ouest Africain (WAPP : West African Power Pool) :

- **Dorsale Nord 330 kV** : c'est l'interconnexion Nigeria - Niger - Bénin - Burkina,
- **Interconnexion Bolgatenga - Ouaga,**
- **Interconnexion Han (Ghana) - Bobo Dioulasso (Burkina Faso) - Sikasso (Mali) - Bamako (Mali).**





LES

FINANCES



BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

0

Sigle usuel : SONABEL

Adresse : 01 BP

54 Ouagadougou 01

N° d'identification fiscale : 00000499R

Exercice clos le : 31/12/2006

Durée (en mois) : 12

Réf.	ACTIF	Exercice N			Ex. N - 1
		Brut	Amort/Prov	Net	Net
	ACTIF IMMOBILISE (1)				
AA	Charges immobilisées				
AX	Frais d'établissement				
AY	Charges à répartir	308 990 123		308 990 123	400 120 894
AC	Primes de remboursement des obligations				
AD	Immobilisations incorporelles				
AE	Frais de recherche et développement	5 181 053 175	5 163 551 230	17 501 945	208 679 846
AF	Brevets, licences, logiciels	1 190 070 242	1 006 523 543	183 546 699	359 748 717
AG	Fonds commercial				
AH	Autres immobilisations incorporelles				
AI	Immobilisations corporelles				
AJ	Terrains	1 196 845 786	-	1 196 845 786	922 891 732
AK	Bâtiments	61 106 796 143	18 955 311 116	42 151 485 027	41 244 565 009
AL	Installations et agencements	115 817 023 411	52 714 153 530	63 102 869 881	62 038 994 596
AM	Matériel	96 896 590 343	47 435 141 265	49 461 449 078	41 065 152 635
AN	Matériel de transport	3 403 127 098	2 653 011 733	750 115 365	398 797 683
AP	Avances et acomptes versés sur immobilisations	-	-	-	-
AQ	Immobilisations financières				
AR	Titres de participation				
AS	Autres immobilisations financières	4 285 272 201	-	4 285 272 201	5 260 715 536
AW	(1) dont H. A. O. : Brut Net				
AZ	TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)	289 385 768 522	127 927 692 417	161 458 076 105	151 899 666 648



BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 2/4

BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale : 00000499R

Exercice clos le :

31/12/2006

Durée (en mois) :

12

Réf.	ACTIF	Exercice N			Ex. N - 1
		Brut	Amort/Prov	Net	Net
AZ	Report total Actif immobilisé	289 385 768 522	127 927 692 417	161 458 076 105	151 899 666 648
	ACTIF CIRCULANT				
BA	Actif circulant H. A. O.	67 341 990		67 341 990	
BB	Stocks				
BC	Marchandises				
BD	Matières premières et autres	16 898 194 955	2 983 273 196	13 914 921 759	13 327 221 596
BE	Approvisionnements				
BF	En-cours				
BF	Produits fabriqués				
BG	Créances et emplois assimilés				
BH	Fournisseurs, avances versées	1 004 387 136		1 004 387 136	779 984 506
BI	Clients	30 542 735 984	4 354 861 703	26 187 874 281	23 374 251 705
BJ	Autres créances	1 842 073 121		1 842 073 121	1 385 855 483
BK	TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)	50 354 733 186	7 338 134 899	43 016 598 287	38 867 313 290
	TRESORERIE-ACTIF				
BQ	Titres de placement				
BR	Valeurs à encaisser	53 578 896	31 331 965	22 246 931	26 929 125
BS	Banques, chèques postaux, caisse	15 287 018 470		15 287 018 470	8 521 526 156
BT	TOTAL TRESORERIE-ACTIF (III)	15 340 597 366	31 331 965	15 309 265 401	8 548 455 281
BU	Ecart de conversion-Actif (IV) (perte probable de change)				
BZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV)	355 081 099 074	135 297 159 281	219 783 939 793	199 315 435 219

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 3/4

BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2006** Durée (en mois) : **12**

Réf.	PASSIF (avant répartition)	Exercice N	Exercice N - 1
	CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES		
CA	Capital	46 000 000 000	46 000 000 000
CB	Actionnaires capital non appelé	-	
CC	Primes et réserves		
CD	Primes d'apport, d'émission, de fusion		
CE	Ecart de réévaluation		
CF	Réserves indisponibles	2 718 224 823	2 588 360 260
CG	Réserves libres	12 289 649 570	11 452 951 394
CH	Report à nouveau		
CI	Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	2 175 101 236	1 298 645 626
CK	Autres capitaux propres		
CL	Subventions d'investissement	27 329 162 634	25 181 603 174
CM	Provisions réglementées et fonds assimilés		
CP	TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)	90 512 138 263	86 521 560 454
CQ	Autres fonds propres		
CR	Droits du concédant exigibles en nature	13 889 321 769	13 889 321 769
CS	TOTAL AUTRES FONDS PROPRES	13 889 321 769	13 889 321 769
	DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (1)		
DA	Emprunts	77 910 584 846	65 341 280 837
DB	Dettes de crédit-bail et contrats assimilés		
DC	Dettes financières diverses	3 778 681 963	3 420 525 607
DD	Provisions financières pour risques et charges	10 642 660 206	9 265 148 273
DE	(1) dont H. A. O. :	-	
DF	TOTAL DETTES FINANCIERES (II)	92 331 927 015	78 026 954 717
DG	TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II)	196 733 387 047	178 437 836 940



BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 4/4

BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2006** Durée (en mois) : **12**

Réf.	PASSIF (avant répartition)	Exercice N	Exercice N - 1
DG	Report Total ressources stables	196 733 387 047	178 437 836 940
	PASSIF CIRCULANT		
DH	Dettes circulantes et ressources assimilées H.A.O.	943 695 896	
DI	Clients, avances reçues	437 766 124	728 423 232
DJ	Fournisseurs d'exploitation	15 808 227 739	10 137 577 381
DK	Dettes fiscales	3 636 048 333	2 917 438 793
DL	Dettes sociales	641 170 803	679 133 772
DM	Autres dettes	1 583 643 851	1 222 533 305
DN	Risques provisionnés		
DP	TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)	23 050 552 746	15 685 106 483
	TRESORERIE PASSIF		
DQ	Banques, crédits d'escompte		
DR	Banques, crédits de trésorerie		2 500 000 000
DS	Banques, découverts		2 692 491 796
DT	TOTAL TRESORERIE-PASSIF (IV)		5 192 491 796
DU	Ecarts de conversion-Passif (V) (gain probable de change)		
DZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV + V)	219 783 939 793	199 315 435 219



COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2006** Durée (en mois) : **12**

Réf.	CHARGES (1re partie)	Exercice N	Exercice N - 1
	ACTIVITE D'EXPLOITATION		
RA	Achats de marchandises		
RB	- Variation de stocks (- ou +) (Marge brute sur marchandises voir TB)		
RC	Achats de matières premières et fournitures liées	4 906 632 862	4 437 679 136
RD	- Variation de stocks (- ou +) (Marge brute sur matières voir TG)		
RE	Autres achats	34 118 545 549	27 540 947 117
RH	- Variation de stocks (- ou +)	-3 684 693 849	-582 754 555
RI	Transports	134 705 011	213 598 794
RJ	Services extérieurs	3 463 619 845	3 258 274 386
RK	Impôts et taxes	747 368 685	827 029 091
RL	Autres charges (Valeur ajoutée voir TN)	4 410 215 792	3 171 795 194
RP	Charges de personnel (1)	8 779 057 094	8 669 936 451
	(1) dont personnel extérieur 320 517 576 307 490 177		
RQ	(Excédent brut d'exploitation voir TQ)		
RS	Dotations aux amortissements et aux provisions	13 110 953 987	12 562 241 374
RW	Total des charges d'exploitation	65 986 404 976	60 098 746 988
	(Résultat d'exploitation voir TX)		



COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
PAGE 2/4

COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale : **00000499R**

Exercice clos le : **31/12/2006**

Durée (en mois) : **12**

Réf.	PRODUITS (1re partie)	Exercice N	Exercice N - 1
	ACTIVITE D'EXPLOITATION		
TA	Ventes de marchandises		
TB	MARGE BRUTE SUR MARCHANDISES		
TC	Ventes de produits fabriqués	60 104 439 609	53 559 846 877
TD	Travaux, services vendus	3 685 267 652	3 450 761 938
TE	Production stockée (ou déstockage)	(+ ou -)	
TF	Production immobilisée	2 872 851 820	3 817 649 521
TG	MARGE BRUTE SUR MATIERES	61 755 926 219 56 390 579 200	
TH	Produits accessoires	1 052 131 679	919 783 537
T I	CHIFFRE D'AFFAIRES (1) (TA + TC + TD + TH)	64 841 838 940 57 930 392 352	
TJ	(1) dont à l'exportation		
TK	Subventions d'exploitation		115 650 738
TL	Autres produits	1 883 492 646	1 068 199 803
TN	VALEUR AJOUTEE	25 501 789 511 24 065 323 251	
TQ	EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION	16 722 732 417 15 395 386 800	
TS	Reprises de provisions	85 437 379	173 381 439
TT	Transferts de charges		
TW	Total des produits d'exploitation	69 683 620 785	63 105 273 853
TX	RESULTAT D'EXPLOITATION Bénéfice (+) ; Perte (-)	3 697 215 809 3 006 526 865	



COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
PAGE 3/4

COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2006** Durée (en mois) : **12**

Réf.	CHARGES (2e partie)	Exercice N	Exercice N - 1
RW	Report Total des charges d'exploitation	65 986 404 976	60 098 746 988
	ACTIVITE FINANCIERE		
SA	Frais financiers	1 416 649 410	1 962 181 015
SC	Pertes de change	13 022 515	10 895 779
SD	Dotations aux amortissements et aux provisions		
SF	Total des charges financières	1 429 671 925	1 973 076 794
	<i>(Résultat financier voir UG)</i>		
SH	Total des charges des activités ordinaires	67 416 076 901	62 071 823 782
	<i>(Résultat des activités ordinaires voir UI)</i>		
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)		
SK	Valeurs comptables des cessions d'immobilisations		346 218 213
SL	Charges H.A.O.		
SM	Dotations H.A.O.		
SO	Total des charges H.A.O.		346 218 213
	<i>(Résultat H.A.O. voir UP)</i>		
SQ	Participation des travailleurs		
SR	Impôts sur le résultat	2 045 747 900	1 155 453 250
SS	Total participation et impôts	2 045 747 900	1 155 453 250
ST	TOTAL GENERAL DES CHARGES	69 461 824 801	63 573 495 245
	<i>(Résultat net voir UZ)</i>		



COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse :

01 BP 54

Ouagadougou 01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2006

Durée (en mois) :

12

Réf.	PRODUITS (2e partie)	Exercice N	Exercice N - 1
TW	Report Total des produits d'exploitation	69 683 620 785	63 105 273 853
UA	ACTIVITE FINANCIERE		
UC	Revenus financiers	680 953 142	254 722 587
UD	Gains de change	1 889 072	887 471
UE	Reprises de provisions		
	Transferts de charges		
UF	Total des produits financiers	682 842 214	255 610 058
UG	RESULTAT FINANCIER (+ ou -)	-746 829 711	-1 717 466 736
UH	Total des produits des activités ordinaires	70 366 462 999	63 360 883 911
UI	RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (1)		
	(+ ou -)	2 950 386 098	1 289 060 129
UJ	(1) dont impôt correspondant 1 032 635 134 451 171 045		
UK	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)		
UL	Produits des cessions d'immobilisations	41 944 815	14 952 710
UM	Produits H.A.O.		
UN	Reprises H.A.O.	1 228 518 223	1 496 304 250
	Transferts de charges		
UO	Total des produits H.A.O.	1 270 463 038	1 511 256 960
UP	RESULTAT H.A.O. (+ ou -)	1 270 463 038	1 165 038 747
UT	TOTAL GENERAL DES PRODUITS	71 636 926 037	64 872 140 871
UZ	RESULTAT NET	2 175 101 236	1 298 645 626
	Bénéfice (+) ; Perte (-)		



TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

Dénomination sociale de l'entreprise : Société Nationale d'Electricité du Burkina
 Adresse : 01 BP 54 Ouagadougou 01 Sigle usuel : SONABEL
 N° d'identification fiscale : 00000499R Exercice clos le : 31/12/2006 Durée (en mois) : 12

1re PARTIE : DETERMINATION DES SOLDES FINANCIERS DE L'EXERCICE N

■ CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT GLOBALE (C.A.F.G.)

CAFG = EBE
 - Charges décaissables restantes } à l'exclusion des cessions
 + Produits encaissables restantes } d'actif immobilisé

		E.B.E.	
(SA) Frais financiers	1 416 649 410	(TT) Transferts de charges d'exploitation	16 722 732 417
(SC) Pertes de change	13 022 515	(UA) Revenus financiers	680 953 142
(SL) Charges H.A.O.		(UE) Transferts de charges financières	
(SQ) Participation		(UC) Gains de change	1 889 072
(SR) Impôts sur le résultat	2 045 747 900	(UL) Produits H.A.O.	
		(UN) Transferts de charges H.A.O.	
Total (I)	3 475 419 825	Total (II)	17 405 574 631

CAFG : Total (II) - Total (I) = 13 930 154 806 ☒XA (N - 1) : 12 522 466 814

■ AUTOFINANCEMENT (A.F.)

AF = CAFG - Distributions de dividendes dans l'exercice (1)

AF = 13 930 154 806 - = 13 930 154 806 ☒XB (N - 1) : 12 522 466 814

■ VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (B.F.E.)

Var. B.F.E. = Var. Stocks (2) + Var. Créances (2) + Var. Dettes circulantes (2)

Variation des stocks : N - (N - 1)	Emplois augmentation (+)	Ressources diminution (-)
(BC) Marchandises		OU
(BD) Matières premières	587 700 163	OU
(BE) En-cours		OU
(BF) Produits fabriqués		OU
(A) Variation globale nette des stocks	587 700 163	OU

(1) Dividendes mis en paiement au cours de l'exercice y compris les acomptes sur dividendes.

(2) A l'exclusion des éléments H.A.O.



TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 2/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

(suite)

Dénomination sociale de l'entité : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**
 Sigle usuel: **SONABEL**
 Adresse: 01 BP 54 Ouagadougou 01
 N° d'identification fiscale: **00000499R** Exercice clos le: **31/12/2006** Durée (en mois) : **12**

Variation des créances : N / N - 1	Emplois augmentation (+)	Ressources diminution (-)
(BH) Fournisseurs, avances versées	175 912 874	ou -
(BI) Clients	2 813 622 576	ou -
(BJ) Autres créances	456 217 638	ou -
(B) Variation globale nette des créances	3 445 753 088	

Variation des dettes circulantes : N / N - 1	Emplois diminution (-)	Ressources augmentation (+)
(DI) Clients, avances reçues	290 657 108	ou
(DJ) Fournisseurs d'exploitation	-	ou 5 543 259 343
(DK) Dettes fiscales		ou 746 224 890
(DL) Dettes sociales	37 962 969	ou
(DM) Autres dettes		ou 361 110 546
(DN) Risques provisionnés		ou
(C) Variation globale nette des dettes circulantes	-	ou 6 321 974 702

VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)	-	ou	2 288 521 451
---	---	----	---------------

EXCEDENT DE TRESORERIE D'EXPLOITATION (E.T.E.)

E.T.E. = E.B.E. - Variation B.F.E. - Production immobilisées

	N	N - 1
EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION	16 801 633 676	15 395 386 800
- Variation du B.F.E (- si emplois; + si ressources(- ou +)	2 288 521 451	- 6 259 772 393
- Production immobilisée	- 2 872 851 820	- 3 817 649 521
EXCEDENT DE TRESORERIE D'EXPLOITATION	16 217 303 307	5 317 964 886



TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

2e PARTIE : TABLEAU

Dénomination sociale de **Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Adresse: **Sigle usuel: SONABEL**

N° d'identification fiscale: **00000499R** Exercice clos le: **31/12/2006** Durée (en mois): **12**

Réf.		Exercice N		Exercice N - 1
		Emplois	Ressources	(E -; R +)
	I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS			
FA	Charges immobilisées (augmentations dans l'exercice)	28 000 000		- 46 277 417
	Croissance interne			
FB	Acquisitions / Cessions d'immobilisations incorporelles	16 254 247		- 639 404 203
FC	Acquisitions / Cessions d'immobilisations corporelles	22 338 858 440	41 944 815	- 19 272 524 252
	Croissance externe			
FD	Acquisitions / Cessions d'immobilisation financières	12 260 283	987 761 494	964 488 149
FF	INVESTISSEMENT TOTAL	21 365 666 661	-	- 18 993 717 723
FG	II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf. Supra : Var. B.F.E.)	-	ou 2 288 521 451	- 6 259 772 393
FH	A - EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF + FG)	19 077 145 210		- 25 253 490 116
FI	III. EMPLOIS / RESSOURCES (B.F., H.A.O.)	-	ou 876 353 906	
FJ	IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS(1)	5 849 246 654		- 5 813 485 969
	Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières (1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII			
FK	B - EMPLOIS TOTAUX A FINANCER	24 050 037 958		- 31 066 976 085



TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 4/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

(suite)

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**

Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2006** Durée (en mois) : **12**

Réf.		Exercice N		Exercice N - 1
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
FL	V. FINANCEMENT INTERNE Dividendes (emplois) / C.A.F.G. (Ressources)		13 930 154 806	12 522 466 814
	VI. FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES			
FM	Augmentations de capital par apports nouveaux	////////////////////		4 250 549 484
FN	Subventions d'investissement	////////////////////	3 185 465 566	2 818 265 140
FP	Prélèvements sur le capital (y compris retraits de l'exploitant)		////////////////////	
	VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS			
FQ	Emprunts (2)		18 478 277 237	3 771 728 689
FR	Autres dettes financières (2) (2) Remboursements anticipés inscrits séparément en emplois	269 530 929	627 687 285	2 859 144 046
FS	C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT		35 952 053 965	26 222 154 173
FT	D - EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)	OU	11 953 301 916	-4 844 821 912
	VIII. VARIATION DE LA TRESORERIE			
FU	Trésorerie nette à la clôture de l'exercice + ou -	15 309 265 401		
FV	à l'ouverture de l'exercice + ou -	3 355 963 485		
FW	Variation Trésorerie : (+ si Emploi ; - si Ressources)	11 953 301 916	11 953 301 916 OU	-4 844 821 912
	Contrôle : D = VIII avec signe opposé			

Nota : I, IV, V, VI, VII : en termes de flux ; II, III, VIII : différences " bilantielles "

CONTROLE (à partir des masses des bilans N et N - 1)		Emplois	Ressources
Variation du fonds de roulement (F.d.R.) : FdR(N) - FdR(N - 1)		OU	8 737 140 650
Variation du B.F. global (B.F.G.) : BFG(N) - BFG(N - 1)		OU	3 216 161 266
Variation de la trésorerie (T) : T(N) - T(N - 1)		11 953 301 916 OU	
TOTAL		11 953 301 916 =	11 953 301 916



Conclusion

La SONABEL a résolument opté durant l'exercice 2006 pour le management de la qualité ; en témoignent les faits saillants ci dessus relevés.

Cependant, la fulgurante augmentation des prix du pétrole a occasionné le renchérissement des coûts aux postes combustibles et huiles, malgré une forte consommation de Fuel Oil (61% de la consommation de combustible des centrales de Ouagadougou).

Il faut noter toutefois que le bon comportement des lignes d'interconnexion avec les pays voisins (Ghana et Côte d'Ivoire) a permis de satisfaire, en énergie importée, près du quart des besoins de l'exercice.

La mise en œuvre de certains projets ci dessus évoqués devrait permettre :

- o de renforcer les capacités d'importation d'une énergie moins onéreuse que celle produite en interne,
- o de tisser un réseau intérieur avec, comme objectif, la couverture intégrale du territoire,
- o de déclasser progressivement la multitude de centrales thermiques dont les coûts de fonctionnement et de maintenance sont de plus en plus prohibitifs,
- o d'assurer pour les populations d'une desserte fiable et continue en énergie électrique pour le développement de leurs activités socio économiques, professionnelles et culturelles.

L'atteinte de tels objectifs suppose :

- _ Un taux de recouvrement toujours plus soutenu,
- _ La maîtrise des pertes techniques et non techniques, tant par la lutte contre la fraude que par une performance toujours plus accrue dans la maintenance des équipements et leur modernisation.

Ces critères figurent au nombre des engagements de la SONABEL dans le cadre du plan stratégique à mettre en œuvre pour les cinq ans à venir, à compter de l'année 2007.

