

RAPPORT D'ACTIVITES

2007



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



*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
▪ DONNEES CARACTERISTIQUES 2007	7
- Chiffres clés 2006 - 2007	8
- Puissance installée et production d'énergie par centrale	9
- Ventes et Puissances Souscrites par unité de distribution	12
- Nombre d'abonnés par unité de distribution	13
- Longueur réseau et nombre de postes par unité de distribution	14
- Diagramme de présentation en % des parts de chaque direction	15
- Prix de Revient du kWh	16
- Prix Moyen de Vente du kWh	16
- Evolution des Résultats Nets	17
▪ PRODUCTION & DISTRIBUTION DE L'ELECTRICITE	18
▪ LES RESSOURCES HUMAINES	28
▪ RENFORCEMENT DES INFRASTRUCTURES	34
▪ L'ENVIRONNEMENT	39
▪ LES FINANCES	42
▪ CONCLUSION	55

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)

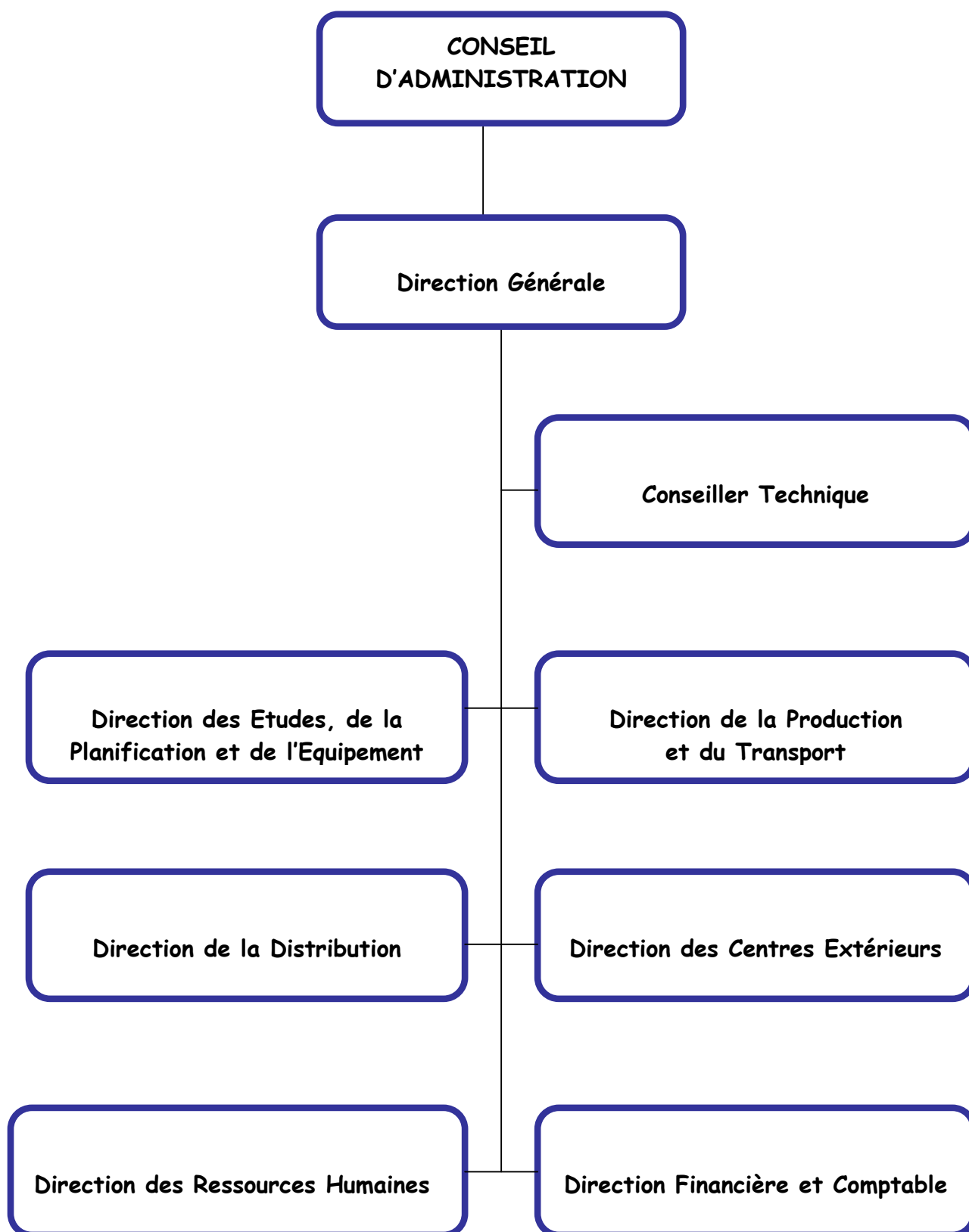
ADMINISTRATEUR REPRESENTANT LE PERSONNEL

Madame : Salamata N. OUEDRAOGO

COMMISSAIRE AUX COMPTES

Cabinet ACECA International

Organigramme chapeau de la SONABEL



INTRODUCTION

L'exercice 2007 a été marqué par la poursuite de la politique de management de la qualité. Cet engagement a concerné tous les secteurs d'activités de l'entreprise:

1 - LA PRODUCTION ET LE TRANSPORT DE L'ENERGIE

- la continuité de la fourniture de l'énergie électrique a été assurée dans des conditions satisfaisantes malgré la vertigineuse flambée des prix du pétrole et malgré aussi la longue période de quatre mois de déficit d'approvisionnement du Centre Régional de Consommation de Bobo (CRCB) par l'interconnexion avec la Côte d'Ivoire. Le déficit de la ressource énergétique en Côte d'Ivoire a contraint la SONABEL à mettre en exploitation les centrales thermiques du CRCB ;
- la pointe de la demande en puissance en 2007 a été gérée avec succès.

2 - LA GESTION CLIENTELE

- une opération spéciale de branchements avec un taux exceptionnel de remise de 40% a été menée et a concerné les villes de OUAGADOUGOU et de BOBO DIOULASSO du 27 décembre 2006 au 15 février 2007 . Huit mille six cent soixante seize (8 676) branchements et six cent cinquante neuf (659) extensions ont été payés à cette occasion ;
- de nouveaux guichets ont été ouverts à Ouagadougou (guichets de Cissin), à Fada et à Cinkansé, avec des perspectives de renforcement des structures d'accueil des clients à Ouagadougou. Les guichets sont en voie d'achèvement à Tanghin , Gounghin et aux 1200 logements ;
- la possibilité est désormais offerte au client d'effectuer le règlement de sa facture de consommation d'électricité par le biais des Guichets Automatiques de Banque (GAB) de la Banque Internationale du Burkina (BIB) avec qui la SONABEL est en partenariat à cet effet ;
- le système d'encaissement mobile de la direction régionale de l'ouest a été modernisé avec l'automatisation de la gestion clientèle de Darsalamy, Noumoudara, Péni et Toussiana ;

- l'électricité est fournie en régime continu 24h/24h aux abonnés des localités de Djibo, Kongoussi et Nouna.

3 – LA MISE EN ŒUVRE DES PROJETS EN FAVEUR DE LA CLIENTELE

- le projet d'interconnexion Bobo-Dioulasso- Ouagadougou est aujourd'hui dans sa phase d'exécution ;
- les travaux de renforcement du Centre Régional de Consommation de Ouagadougou « nouvelle capacité de production 18 MW à Kossodo et boucle 90/33 kV à Ouagadougou » dont la réception de la centrale a eu lieu fin janvier 2007 et celle des lignes 90 kV en septembre 2007;
- le projet de raccordement des centres isolés a pris un essor important au cours de l'année. Ce projet stratégique consistera au raccordement de centres isolés : son objectif est la recherche d'une baisse des charges de production. Il bénéficie d'un prêt de 10 milliards de FCFA financé par la Banque Ouest Africaine de Développement (BOAD) et d'une allocation de 6,3 milliards de la part de la Banque Mondiale ;
- les travaux de raccordement du centre de Fada N'Gourma au CRCO par une ligne d'interconnexion Koupéla - Fada ont démarré ; le projet prévoit la desserte, au passage, des localités traversées ou côtoyées telles que Baskouré, Gounghin, Diabo, Tibga et Diapangou.

4 – LA GESTION FINANCIERE

La bonne tenue des comptes ainsi que la bonne gestion financière d'ensemble de notre société au cours de l'exercice budgétaire 2006 nous ont valu les félicitations de l'Assemblée Générale des Sociétés d'Etat.



Renforcement des structures d'accueil en plein essor



Les projets d'interconnexion sont à pied d'œuvre

DONNEES

CARACTERISTIQUES

2007

Chiffres clés 2006-2007

DESIGNATION	2 006	2 007	VAR. %
I - PUISSANCE INSTALLEE			
• Thermique (kVA)	221 054	216 719	-1,96
• Hydraulique (kW)	32 000	32 000	-
II – ENERGIE PRODUITE TOTALE (kWh) dont	548 397 372	612 711 927	11,73
• Production énergie thermique	467 728 921	501 295 228	7,18
• Production énergie hydroélectrique	80 668 451	111 416 699	38,12
III – ENERGIE IMPORTEE (kWh)	139 323 910	123 910 359	-11,06
• Importation de la Côte d'Ivoire	135 642 000	119 611 000	-11,82
• Importation du Ghana	3 681 910	3 967 185	7,75
• Importation du Togo	-	332 174	-
ENERGIE TOTALE PRODUITE ET IMPORTEE (II+III)	687 721 282	736 622 286	7,11
IV –ENERGIE TOTALE LIVREE à la distribution(kWh)	665 404 607	710 227 950	6,74
• Energie livrée par les Réseaux Interconnectés	604 882 174	653 998 015	8,12
• Energie livrée par les Réseaux Isolés	60 522 433	56 279 935	-7,01
V - RENDEMENT DE PRODUCTION/TRANSPORT en %	96,75	96,42	
VI – ENERGIE VENDUE TOTALE (kWh)	580 537 158	607 174 272	4,59
• Energie vendue en Basse Tension (post payé)	349 615 241	361 561 315	3,42
• Energie vendue en Basse Tension (prépayé)	15 188 869	17 752 876	16,88
• Energie vendue en Haute Tension	215 733 048	227 860 081	5,62
VII – PERTES GLOBALES DISTRIBUTION (PT+PNT)	12,75%	14,50%	
VIII – RECETTES (FCFA)	63 778 674 123	71 323 992 170	11,83
• Ventes	61 245 943 623	68 461 121 816	11,78
• Location compteurs	2 532 730 500	2 862 870 354	13,03
IX-TAUX DE RECOUVREMENT FACTURES (en %)	96,57	97,21	
• Abonnés Particuliers	92,37	93,10	
• Abonnés Administration/Collectivités	119,63	104,12	
X-NOMBRE D'ABONNES (*)	283 908	288 475	1,61
• Basse Tension (BT) compteurs classiques	252 161	251 204	-0,38
• Basse Tension (BT) compteur à pré-paiement	30 950	36 429	17,70
• Haute Tension (HT)	797	842	5,65
XI- NOMBRE DE BRANCHEMENTS EXECUTES	27 593	40 196	45,67

(*)N.B : Les abonnés au pré-paiement 2006 ont été comptabilisés en sus dans le total des abonnés ordinaires BT. Nombre d'abonnés corrigés 2006 : 255 059 soit une variation de 13,10 par rapport à l'année 2007.

PUISSANCE INSTALLEE PAR CENTRALE ET ENERGIE PRODUITE

CENTRALES	Puissance Installée		Energie Produite (kWh)	
	2 006	2 007	2 006	2 007
OUAGAI	14 250	14 250	35 363 185	30 823 899
OUAGAI	56 020	56 020	116 292 694	101 163 562
KOSSODO	80 117	80 117	246 770 481	282 348 922
BOBOI	7 000	7 000	466 300	1 154 212
BOBOI	23 750	23 750	4 167 738	22 091 703
DEPARTEMENT PRODUCTION THERMIQUE(kVA)	181 137	181 137	403 060 398	437 582 298
KOMPIENGA	14 000	14 000	16 304 900	27 452 792
BAGRE	16 000	16 000	59 477 500	79 211 427
TOURNI	500	500	1 020 551	1 114 040
NIOFILA	1 500	1 500	3 865 500	3 638 440
DEPARTEMENT PRODUCTION HYDRAULIQUE (kW)	32 000	32 000	80 668 451	111 416 699
KAYA	2 850		2 336 201	0
DORI	2 282	1 782	3 250 353	3 762 356
PO	110	110	0	0
MANGA	479	859	1 075 058	1 366 433
GOROM	464	404	641 164	684 358
DIRECTION REGIONALE DU CENTRE (kVa)	3 335	3 155	7 302 776	5 813 147
GAQUA	2 040	1 940	4 031 200	4 173 011
DIEBOUGOU	1 230	1 390	3 217 458	3 596 577
HOUNDE	1 200	790	1 313 017	1 581 604
DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST(kVA)	4 470	4 120	8 561 675	9 351 192
KOUDOUGOU	7 950	7 950	7 512 290	4 629 845
DEDOUGOU	4 200	4 700	8 371 372	8 085 541
POURA/BOROMO	2 100	1 900	2 792 576	2 886 636
NOUNA	960	960	1 574 179	1 668 556
LEO	170	310	9 804	11 047
DIRECTION REGIONALE DU CENTRE-OUEST(kVA)	15 380	15 820	20 260 221	17 281 625
OUAHIGOUYA	5 250	5 250	11 220 892	14 449 557
TOUGAN	1 300	1 300	2 044 173	2 322 060
YAKO	1 090	320	1 403 468	17 222
KONGOUSSI	800	800	1 545 780	1 678 847
GOURCY	120	0	260 037	0
DJIBO	604	604	1 249 611	1 361 760
DIRECTION REGIONALE DU NORD(kVA)	9 164	8 274	17 723 961	19 829 446
FADA	5 140	4 820	7 615 707	7 975 950
BOGANDE	284	404	568 561	636 068
BOULSA	455	455	670 659	723 386
DIAPAGA	565	565	852 452	901 077
BITTOU	604	604	1 054 151	1 163 949
DIRECTION REGIONALE DU CENTRE-EST(kVA)	7 048	6 848	10 761 530	11 400 430
KOMPIENGA THERMIQUE(kVA)	520	520	58 360	37 090
ENSEMBLE SONABEL			548 397 372	612 771 927

Les tableaux ci-après expliquent les mouvements des groupes électrogènes dans les centrales et les variations des puissances installées.

TABLEAU EXPLICATIF DES VARIATIONS DES PUISSANCES INSTALLEES

CENTRE	Puissance installée (kVa)		Ecart : Groupe de (kVa)		Observations
	2006	2007	+	-	
Dori	2 282	1 782		500	➤ groupe de 500 kVa affecté à MANGA.
Manga	479	859	500	120	➤ Groupe reçu de Dori. ➤ Groupe remis à DMCCS pour révision.
Gorom	464	404		60	➤ Groupe de 60 kVa affecté au CFP.
Gaoua	2 040	1 940		100	➤ Groupe de 100 kVa mis à la disposition de DMCCS.
Houndé	1 200	790	350	120 320 320	➤ Groupe de 120 kVa remis à DMCCS pour révision. ➤ Groupe de 320 kVa cassé. ➤ Groupe de 320 kVa transféré à Diébougou. ➤ Renforcement par un groupe de 350 kVa.
Boromo	2 100	1 900		200	➤ Groupe de 200 kVa transféré à Léo.
Yako	1 090	320		120 650	➤ Groupe de 120 kVa transféré à Gaoua. ➤ Groupe de 650 kVa remis à DMCCS pour révision.
Fada	5 140	4 820		320	➤ Groupe de 320 kVa remis à DMCCS pour révision.

**GROUPES DISPONIBLES A LA DIVISION MAINTENANCE DES CENTRALES
DES CENTRES SECONDAIRES (DMCSS)**

DMCSS	TYPES GROUPES	Puissance en kVa
	112-OM 447 (portable)	120
	077-ID 36 S 6V	160
	093-OM 407	120
	084-OM 355	110
	082-OM 355	110
	080-OM 355	110
	139-VTA 28	650
	045-MWM TBD 234 V12	320
	113-OM 447 (tractable)	120
	085-OM 355	110
	086-OM 355	110
	TOTAL DMCCS	1930



Centrale de KOSSODO

Société Nationale d'Electricité du Burkina

VENTES D'ENERGIE (kWh)				PUISSANCES SOUSCRITES (kW)			
CENTRES	2 006	2 007	Var. %		2 006	2 007	Var. %
Ouaga - Saaba	369 671 093	386 767 919	4,62	Ouaga/Saaba	332 492	356 830	7,32
Kaya	5 351 489	5 780 042	8,01	Kaya	6 696	7 260	8,42
Dori	2 687 203	3 199 635	19,07	Dori	4 232	4 860	14,84
Pô	1 737 259	1 824 778	5,04	Pô	2 183	2 535	16,12
Ziniare	8 096 306	10 145 977	25,32	Ziniare	3 400	3 980	17,06
Kombissiri	1 043 783	1 137 964	9,02	Kombissiri	1 485	1 673	12,66
Gorom	579 681	587 006	1,26	Gorom	227	1 142	403,08
Manga	948 949	1 206 878	27,18	Manga	1 822	1 978	8,56
Dakola	271 084	303 596	11,99	Dakola	285	322	12,98
Korsimorro	154 312	233 256	51,16	Korsimorro	362	465	28,45
Boussouma	81 958	131 407	60,33	Boussouma	226	259	14,60
TOTAL DRC	390 623 117	411 318 458	5,30	TOTAL DRC	353 410	381 304	7,89
Bobo	103 151 201	104 186 318	1,00	Bobo	121 991	146 175	19,82
Banfora	13 235 400	12 903 553	-2,51	Banfora	13 040	12 759	-2,15
Gaoua	3 527 412	3 753 215	6,40	Gaoua	4 298	4 874	13,40
Orodara	1 345 387	1 586 416	17,92	Orodara	2 197	2 707	23,21
Bérégadougou	1 448 408	1 693 121	16,90	Bérégadougou	1 191	1 346	13,01
Toussiana	313 102	324 404	3,61	Toussiana	531	536	0,94
Péni	120 614	108 382	-10,14	Péni	284	188	-33,80
Darsalamy	599 954	499 790	-16,70	Darsalamy	258	329	27,52
Diébougou	1 772 934	1 878 315	5,94	Diébougou	2 863	2 355	-17,74
Niangoloko	1 274 038	1 383 286	8,57	Niangoloko	1 920	2 328	21,25
Houndé	1 112 409	1 326 265	19,22	Houndé	2 284	2 519	10,29
Dano	787 548	939 671	19,32	Dano	1 204	1 381	14,70
Dissin	208 156	289 363	39,01	Dissin	381	552	44,88
Noumoudara	706	7 868	1 014,45	Noumoudara	38	64	68,42
TOTAL DRO	128 897 269	130 879 967	1,54	TOTAL DRO	152 480	178 113	16,81
Koudougou	11 474 380	12 067 482	5,17	Koudougou	17 244	18 786	8,94
Réo	587 384	662 532	12,79	Réo	1 146	1 317	14,92
Dédougou	6 878 998	6 336 767	-7,88	Dédougou	6 024	6 789	12,70
Poura	749 647	544 145	-27,41	Poura	1 083	1 037	-4,25
Boromo	1 431 897	1 518 531	6,05	Boromo	1 811	2 047	13,03
Nouna	1 328 515	1 412 894	6,35	Nouna	2 153	2 310	7,29
Léo	1 276 993	1 390 838	8,92	Léo	2 324	2 680	15,31
Fara	194 867	230 944	18,51	Fara	269	388	44,24
TOTAL DRCO	23 922 681	24 164 133	1,01	TOTAL DRCO	32 054	35 354	10,29
Ouahigouya	8 680 949	9 487 885	9,30	Ouahigouya	11 212	11 802	5,26
Tougan	1 400 434	1 487 141	6,19	Tougan	2 064	2 369	14,78
Yako	1 461 751	1 787 478	22,28	Yako	2 833	3 119	10,09
Gourcy	773 362	903 178	16,79	Gourcy	1 363	1 574	15,55
Kongoussi	1 360 004	1 465 459	7,75	Kongoussi	2 537	2 710	6,80
Djibo	1 065 702	1 197 856	12,40	Djibo	2 271	2 678	17,90
Toma	364 863	449 057	23,08	Toma	981	1 331	35,68
TOTAL DRN	15 107 065	16 778 054	11,06	TOTAL DRN	23 261	25 583	9,98
Fada	6 627 129	6 702 038	1,13	Fada	6 787	7 673	13,05
Tenkodogo	3 774 053	4 427 526	17,31	Tenkodogo	5 918	5 966	0,81
Koupéla	2 627 234	2 771 865	5,51	Koupéla	2 589	3 815	47,35
Pouytenga	2 695 686	3 037 067	12,66	Pouytenga	3 983	4 207	5,62
Kompienga	571 078	662 875	16,07	Kompienga	1 170	1 325	13,25
Zorgho	1 218 367	1 178 481	-3,27	Zorgho	2 693	2 855	6,02
Bagré	587 014	734 027	25,04	Bagré	1 089	1 167	7,16
Bogandé	491 671	574 204	16,79	Bogandé	927	1 060	14,31
Diapaga	737 349	682 646	-7,42	Diapaga	1 271	1 308	2,94
Boulssa	598 399	644 889	7,77	Boulssa	923	1 272	37,81
Garango	802 487	870 164	8,43	Garango	1 138	1 236	8,61
Bittou	979 149	1 001 114	2,24	Bittou	1 314	1 278	-2,74
Cinkansé	0	271 523	0,00	Pama/Nadiagou	518	857	65,44
Pama/Nadiagou	277 410	475 241	71,31	Cinkanse	0	474	0,00
TOTAL DRCE	21 987 026	24 033 660	9,31	TOTAL DRCE	30 320	34 493	13,76
TOTAL GENERAL	580 537 158	607 174 272	4,59	TOTAL GENERAL	591 525	654 847	10,70

NOMBRE D'ABONNES PAR UNITE DE DISTRIBUTION

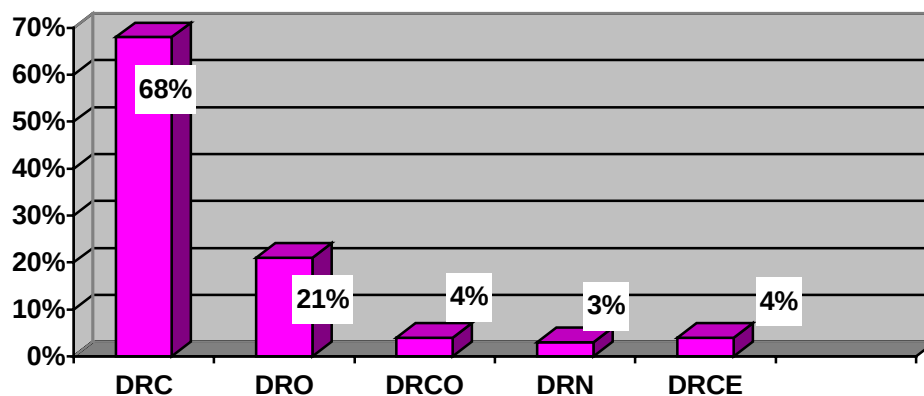
CENTRES	2 006				2 007				var %
	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	
Ouaga/Saaba	137 847	28 849	454	167 150	119 478	32 840	467	152 785	-8,59
Kaya	3 890	0	15	3 905	4 367	0	16	4 383	12,24
Dori	1 677	0	12	1 689	1 905	0	12	1 917	13,50
Pô	1 539	0	7	1 546	1 720	0	6	1 726	11,64
Ziniaré	1 290	0	9	1 299	1 521	0	12	1 533	18,01
Kombissiri	990	0	3	993	1 031	0	5	1 036	4,33
Gorom	581	0	3	584	585	0	3	588	0,68
Manga	773	0	4	777	901	0	6	907	16,73
Dakola	143	0	0	143	191	0	0	191	33,57
Korsimorro	236	0	0	236	313	0	0	313	32,63
Boussouma	150	0	0	150	163	0	0	163	8,67
TOTAL DRC	149 116	28 849	507	178 472	132 175	32 840	527	165 542	10,64
Bobo	45 414	1 083	131	46 628	51 030	2 004	138	53 172	14,03
Banfora	6 127	0	8	6 135	6 693	0	8	6 701	9,23
Gaoua	2 069	0	11	2 080	2 620	0	12	2 632	26,54
Orodara	1 224	0	2	1 226	1 394	0	3	1 397	13,95
Bérégadougou	510	0	2	512	565	0	2	567	10,74
Toussiana	279	0	2	281	306	0	2	308	9,61
Péni	83	0	0	83	100	0	0	100	20,48
Darsalamy	98	0	2	100	123	0	2	125	25,00
Diébougou	1 123	0	2	1 125	1 491	0	2	1 493	32,71
Niangoloko	1 128	0	2	1 130	1 264	0	2	1 266	12,04
Houndé	999	0	2	1 001	1 115	0	3	1 118	11,69
Dano	629	0	2	631	770	0	2	772	22,35
Dissin	207	0	0	207	276	0	0	276	33,33
Noumoudara	21	0	0	21	47	0	0	47	123,81
TOTAL DRO	59 911	1 083	166	61 160	67 794	2 004	176	69 974	14,41
Koudougou	7 158	1 018	19	8 195	9 504	1 585	19	11 108	35,55
Réo	512	0	1	513	699	0	0	699	36,26
Dédougou	3 314	0	20	3 334	3 539	0	20	3 559	6,75
Poura	508	0	1	509	740	0	1	741	45,58
Boromo	1 029	0	4	1 033	1 273	0	5	1 278	23,72
Nouna	1 130	0	2	1 132	1 632	0	2	1 634	44,35
Léo	1 152	0	0	1 152	1 559	0	1	1 560	35,42
Fara	180	0	0	180	388	0	0	388	115,56
TOTAL DRCO	14 983	1 018	47	16 048	19 334	1 585	48	20 967	30,65
Ouahigouya	7 159	0	22	7 181	7 776	0	25	7 801	8,63
Tougan	1 215	0	2	1 217	1 452	0	2	1 454	19,47
Yako	1 296	0	6	1 302	1 543	0	6	1 549	18,97
Gourcy	802	0	1	803	935	0	2	937	16,69
Kongoussi	1 341	0	4	1 345	1 527	0	6	1 533	13,98
Djibo	1 052	0	2	1 054	1 237	0	2	1 239	17,55
Toma	444	0	0	444	584	0	0	584	31,53
TOTAL DRN	13 309	0	37	13 346	15 054	0	43	15 097	13,12
Fada	3 055	0	17	3 072	3 441	0	19	3 460	12,63
Tenkodogo	2 757	0	5	2 762	3 104	0	5	3 109	12,56
Koupéla	2 077	0	8	2 085	2 346	0	9	2 355	12,95
Pouytenga	2 258	0	1	2 259	2 439	0	2	2 441	8,06
Kompienga	296	0	2	298	303	0	2	305	2,35
Zorgho	840	0	0	840	946	0	0	946	12,62
Bagré	260	0	2	262	274	0	3	277	5,73
Bogandé	541	0	1	542	614	0	1	615	13,47
Diapaga	538	0	3	541	590	0	4	594	9,80
Boulssa	636	0	0	636	699	0	0	699	9,91
Garango	636	0	1	637	723	0	1	724	13,66
Bittou	783	0	0	783	858	0	0	858	9,58
Cinkanse	0	0	0	0	206	0	0	206	0,00
Pama/Nadiagou	165	0	0	165	304	0	2	306	85,45
TOTAL DRCE	14 842	0	40	14 882	16 847	0	48	16 895	13,53
TOTAL GENERAL	252 161	30 950	797	283 908	251 204	36 429	842	288 475	1,61

LONGUEUR DU RESEAU ET NOMBRE DE POSTES PAR UNITE DE DISTRIBUTION

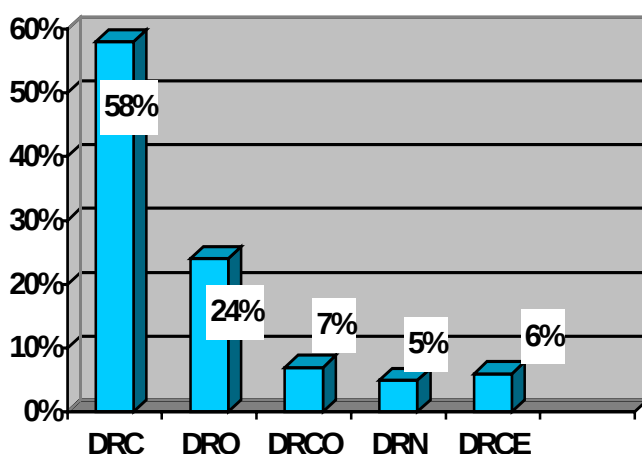
CENTRES	L O N G U E U R RESEAU(m)-2006			NOMBRE POSTE-2006	L O N G U E U R RESEAU(m)-2007			NOMBRE POSTE-2007
	BT	MIXTE	HT		BT	MIXTE	HT	
Ouaga/Saaba	2 443 860	0	574 741	864	2 550 972	0	588 923	928
Kaya	109 612	8 678	98 288	322	113 980	8 678	109 921	30
Dori	36 341	2 885	22 709	17	36 341	2 885	22 709	17
Pô	29 837	4 730	14 233	12	32 903	4 734	14 233	13
Ziniare	32 961	2 600	15 686	17	39 053	4 750	16 016	17
Kombissiri	32 155	3 970	1 919	7	32 730	4 395	2 869	10
Gorom	14 903	1 845	18 900	0	16 968	1 845	18 900	7
Manga	24 128	2 570	6 300	7	27 003	3 340	7 787	10
Dakola	6 495	310	680	1	7 687	310	680	2
Korsimorro	11 330	500	0	2	11 330	500	0	3
Boussouma	13 210	1 040	0	2	13 210	1 040	0	2
TOTAL DRC	2 754 832	29 128	753 456	929	2 882 177	32 477	782 038	1 039
Bobo	891 816	46 411	196 838	229	959 566	46 411	209 422	262
Banfora	122 631	0	20 549	28	127 060	0	20 549	27
Gaoua	34 780	4 881	17 384	22	37 767	4 881	17 384	22
Orodara	37 794	2 345	7 840	10	40 194	2 345	8 020	11
Bérégadougou	22 941	0	3 722	7	23 244	0	3 722	7
Toussiana	13 394	0	3 561	5	13 394	0	3 561	5
Péni	5 690	0	70	1	5 690	0	70	1
Darsalamy	1 881	0	202	3	1 881	0	202	3
Diébougou	33 480	5 670	2 231	12	34 680	6 070	3 331	13
Niangoloko	22 398	3 050	2 172	6	28 358	3 751	1 575	7
Houndé	21 296	2 600	3 950	5	22 966	2 600	4 780	7
Dano	16 100	13 290	2 192	8	18 900	13 290	2 192	8
Dissin	10 350	2 800	0	3	10 950	2 800	0	3
Noumoudara	2 475	0	180	1	2 475	0	180	1
TOTAL DRO	1 237 026	81 047	260 891	340	1 327 125	82 148	274 988	377
Koudougou	185 687	32 380	176 479	46	201 582	32 380	178 708	49
Réo	17 353	5 820	14 414	5	19 540	5 820	14 964	6
Dédougou	80 921	8 437	31 422	35	93 011	8 437	32 817	38
Poura	14 958	2 097	6 299	4	15 283	2 097	6 299	4
Boromo	17 104	2 717	39 681	10	19 214	2 932	40 731	10
Nouna	39 319	300	7 950	11	40 610	300	9 854	11
Léo	35 234	5 809	25 309	8	36 234	5 809	26 809	8
Fara	6 716	316	620	1	7 496	316	620	1
TOTAL DRCO	397 292	57 876	302 174	113	432 970	58 091	310 802	127
Ouahigouya	122 675	11 800	39 653	46	136 340	12 340	53 910	52
Tougan	39 333	4 410	15 725	8	42 183	4 410	15 825	8
Yako	36 308	5 200	10 508	12	39 529	5 200	10 658	13
Gourcy	22 271	2 403	4 405	5	28 373	2 613	4 505	6
Kongoussi	40 130	5 171	17 741	18	46 450	5 171	17 741	18
Djibo	30 928	3 503	7 492	9	32 492	3 603	7 492	9
Toma	21 976	2 660	4 195	4	25 417	2 660	4 195	4
TOTAL DRN	313 621	35 147	99 719	102	350 784	35 997	114 326	110
Fada	50 144	9 678	19 351	35	58 369	9 678	37 611	39
Tenkodogo	50 040	6 930	7 810	15	54 770	6 930	7 810	15
Koupéla	35 859	2 386	6 989	16	39 059	2 386	6 996	17
Pouytenga	43 779	9 030	11 570	7	43 779	9 030	12 970	7
Kompienga	10 654	0	637	0	11 943	0	707	5
Zorgho	27 901	2 975	3 330	5	29 641	2 975	3 330	5
Bagré	4 340	0	8 120	4	4 340	0	8 270	5
Bogandé	19 135	2 588	4 630	4	20 860	2 588	4 630	4
Diapaga	18 514	1 980	2 680	6	19 214	1 980	4 143	7
Boulsa	28 944	3 176	3 375	6	31 144	3 176	3 375	6
Garango	20 840	2 890	19 050	4	22 240	2 890	19 050	4
Bittou	20 161	1 280	2 560	3	22 858	1 280	2 560	3
cinkanse	0	0	0	0	10 385	1 150	615	2
Pama/Nadiagou	17 900	0	37 417	0	19 797	0	40 417	5
TOTAL DRCE	348 211	42 913	127 519	105	388 399	44 063	152 484	124
TOTAL GENERAL	5 050 982	246 111	1 543 759	1 589	5 381 455	252 776	1 634 638	1 777

(*)NB : Les longueurs de réseau BT et mixte de Diébougou ont été inversées en 2006.

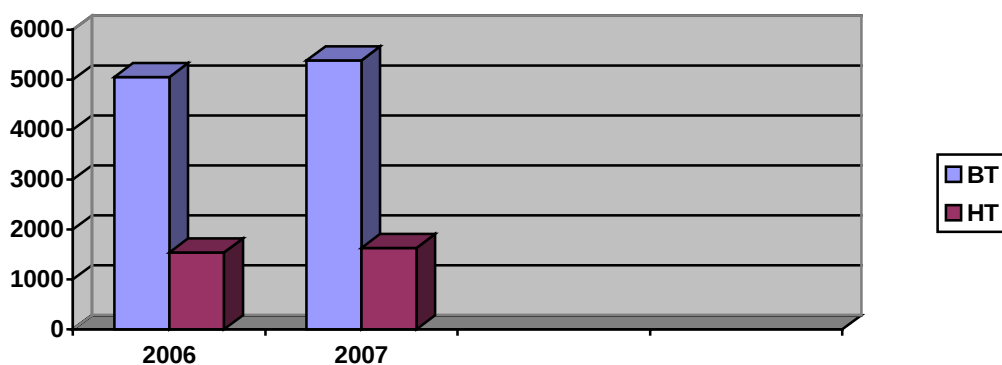
VENTES 2007 EN % PAR DIRECTION REGIONALE (kWh)



NOMBRE D'ABONNES 2007 EN % PAR DIRECTION REGIONALE



LONGUEUR DE RESEAU (Km)



PRIX DE REVIENT (PR) DU kWh : EXERCICE 2006-2007

CHARGES	AU 31 DECEMBRE 2006			AU 31 DECEMBRE 2007		
	Montant (FCFA)	% (1)	*P R kWh	Montant	% (1)	*P R kWh
- Gas- Oil& DDO	13 048 116 776	19,38	22,48	11 490 599 690	14,60	18,92
- Fuel	7 813 505 950	11,60	13,46	13 256 198 264	16,84	21,83
- Huiles	961 827 334	1,43	1,66	1 041 021 616	1,32	1,71
- Eau	233 139 228	0,35	0,40	235 577 724	0,30	0,39
- Energie (achat)	4 906 632 862	7,29	8,45	4 358 516 975	5,54	7,18
- Pièces de rechange matériel centrale	2 931 293 610	4,35	5,05	3 409 669 527	4,33	5,62
- Pièces de rechange auto	193 750 091	0,29	0,33	188 521 828	0,24	0,31
- Autres matières et matériels	5 135 226 646	7,63	8,85	9 419 247 009	11,97	15,51
- Transports consommés	134 705 011	0,20	0,23	122 356 708	0,16	0,20
- Services extérieurs	3 502 101 666	5,20	6,03	4 270 807 923	5,43	7,03
- Autres charges	4 410 215 792	6,55	7,60	6 019 107 372	7,65	9,91
- Charges de personnel	8 779 057 094	13,04	15,12	9 189 405 861	11,68	15,13
- Impôts et taxes	747 368 685	1,11	1,29	1 013 188 939	1,29	1,67
- Frais Financiers et charges assimilées	1 429 671 925	2,12	2,46	2 082 069 454	2,65	3,43
- Dotations aux amortissements	11 693 225 154	17,37	20,14	11 307 324 260	14,37	18,62
- Dotations aux provisions	1 417 728 833	2,11	20,14	1 297 962 902	1,65	2,14
TOTAL CHARGES ACTIVITES ORDINAIRES	67 337 566 657	100,00	115,99	78 701 576 052	100,00	129,62

PRIX MOYEN DE VENTE (PMV) DU kWh : EXERCICE 2006-2007

PRODUITS	AU 31 DECEMBRE 2006			AU 31 DECEMBRE 2007		
	Montant (FCFA)	% (2)	*PMV kWh	Montant	% (2)	*PMV kWh
-Vente d'énergie et Primes fixes	60 093 406 471	85,40	103,51	68 461 121 816	82,81	112,75
- Travaux facturés	1 152 537 152	1,64	1,99	1 200 458 644	1,45	1,98
- Services vendus	2 532 730 500	3,60	4,36	2 862 870 354	3,46	4,72
- Production immobilisée	2 872 851 820	4,08	4,95	4 647 555 979	5,62	7,65
- Produits accessoires	776 233 063	1,10	1,34	861 892 707	1,04	1,42
- Autres produits	2 170 815 415	3,08	3,74	4 243 679 338	5,10	6,99
-Transferts de charges et reprises de provisions	85 437 379	0,12	0,15	85 458 350	0,10	0,14
-Revenus financiers et produits assimilés	682 842 214	0,97	1,18	813 976 133	0,98	1,34
TOTAL PRODUITS D'EXPLOITATION	70 366 854 014	100,00	121,21	83 177 013 321	100,00	136,99
kWh vendus	580 537 158			607 174 272		

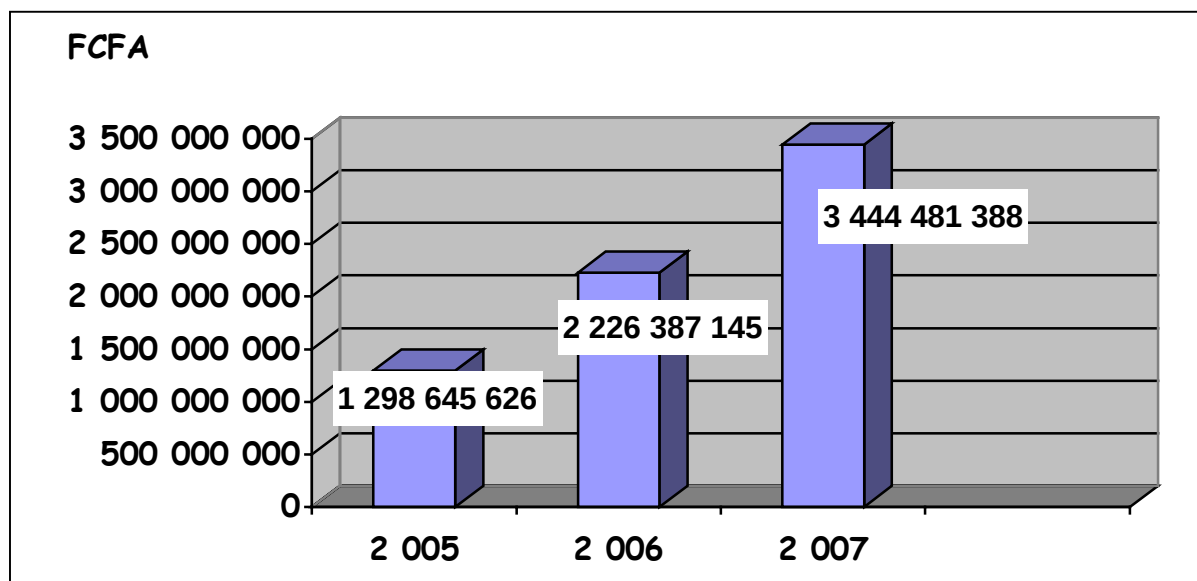
* P R = Prix de Revient

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

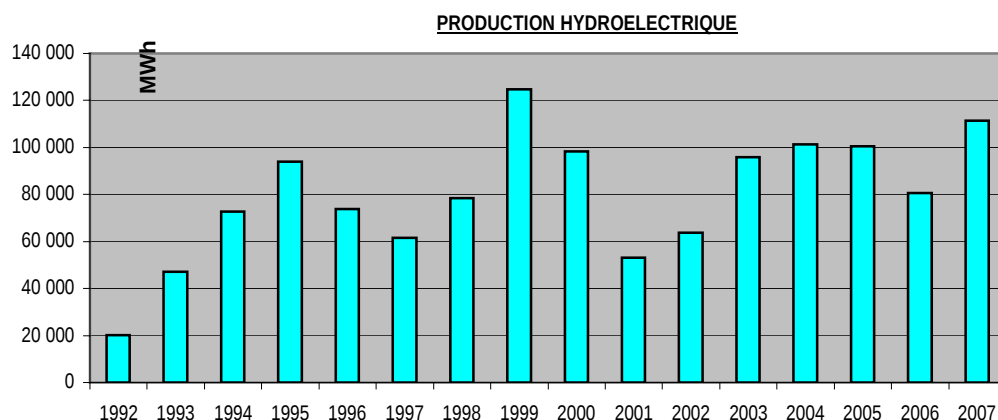
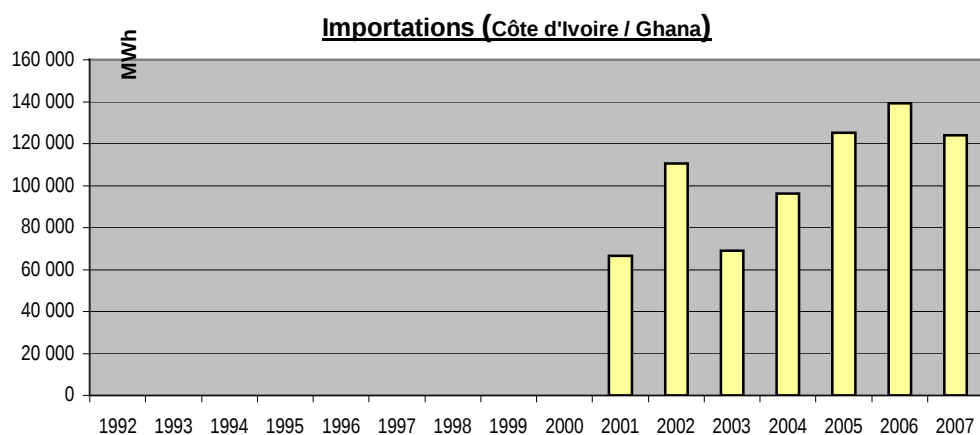
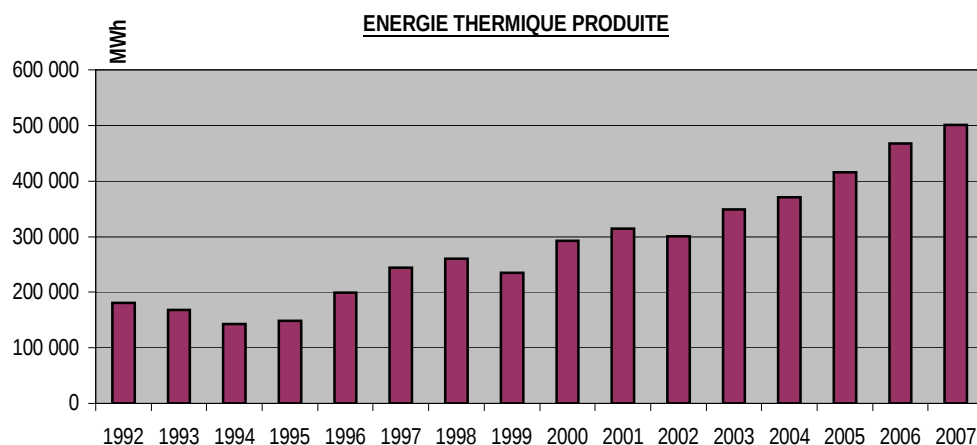


Notre mission : Produire----Transporter/Importer et-----Distribuer l'énergie

LA PRODUCTION

Evolution de la Production - Puissance de Pointe - Puissance synchrone

-Diagrammes évolutifs des productions (par type) et des importations
1992-2007



(*) La baisse des importations en 2007 est due au déficit de production en Côte d'Ivoire du mois de mars au mois de juin 2007.

- Evolution de la Puissance de Pointe 2005 - 2007

CRCO

	2006	2007
Puissance maximale de pointe CRCO (MW)	100	107
Durée d'utilisation pointe (heures)	4 818	4 927
Facteur de charge (%)	55	56

La puissance maximale de pointe du CRCO a été atteinte le lundi 21 mai 2007 à 16 heures 00.

CRCB

	2006	2007
Puissance maximale de pointe CRCB (MW)	29	30
Durée d'utilisation pointe (heures)	5 184	4 862
Facteur de charge (%)	59	56

La puissance maximale de pointe du CRCB a été atteinte le mercredi 21 mars 2007 à 19 heures 00.

-Puissance de pointe synchrone au CRCO et au CRCB

	2006	2007
Puissance synchrone (MW) : CRCO + CRCB	120	127
Durée d'utilisation pointe (heures)	5 225	5 302
Facteur de charge (%)	60	61

Combustibles et lubrifiants

- Consommations de combustible

	2006	2007
Consommations de combustible (tonne)	108 199	112 061
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	231,33	226,17

- Consommations d'huile

	2006	2007
Consommations d'huile (tonne)	661	732
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	1,41	1,46

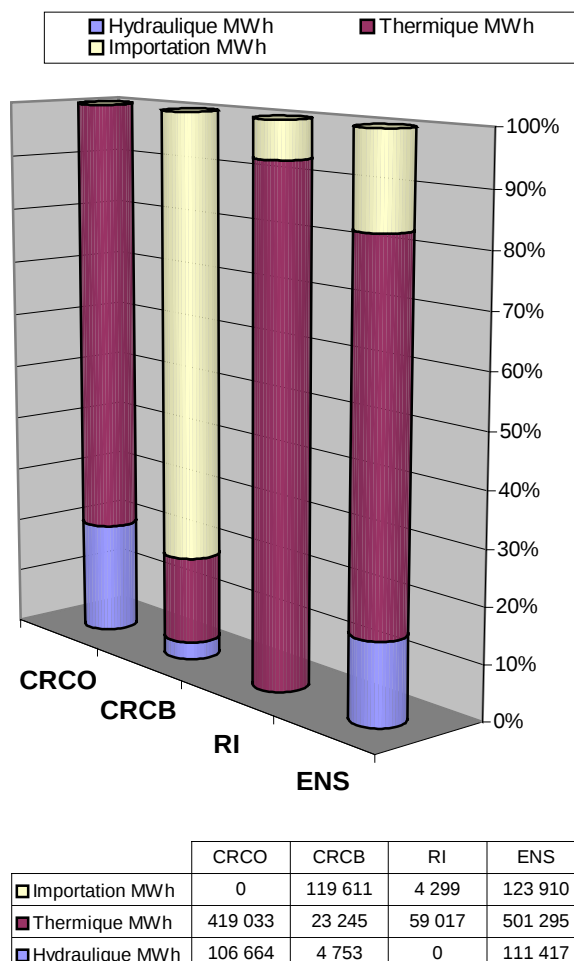
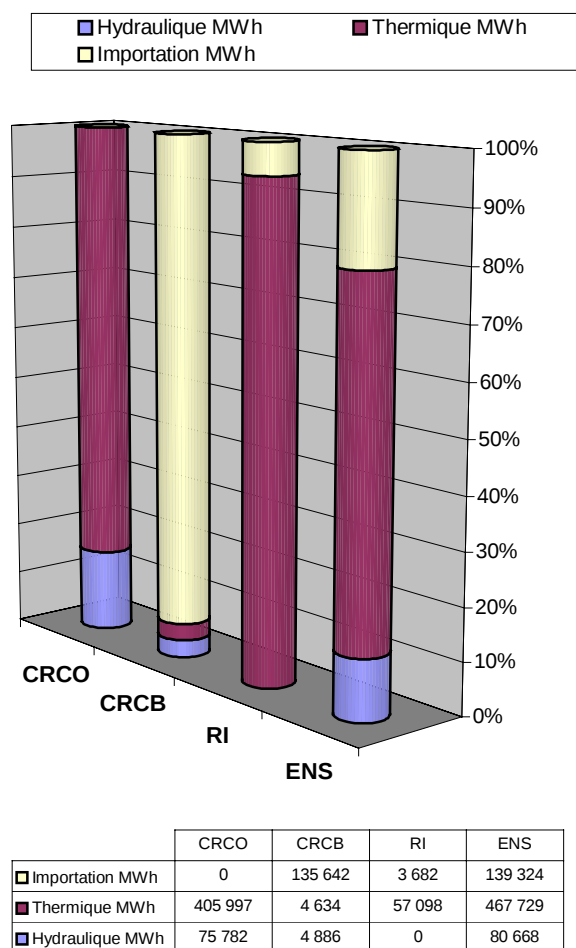
- Coût du kWh aux postes combustibles et huiles

	2006	2007
Coût global combustibles et huiles en FCFA	21 823 450 060	25 787 819 570
Prix de revient moyen du kWh en FCFA	46,66	51,44

Le prix de revient moyen du kWh passe de 46,66 FCFA en 2006 à 51,44 FCFA en 2007. Cette augmentation est essentiellement due à la hausse des coûts des produits pétroliers, bien que tempérée par l'amélioration du ratio de consommation Fuel/DDO.

Décomposition de la production 2006 - 2007

20062007



LA DISTRIBUTION

LES LIGNES ELECTRIQUES

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

	2006	2007	Variation en %
Haute Tension	1 544	1 635	5,89
Basse Tension	5 051	5 381	6,53

Le réseau de distribution a enregistré en 2007 des variations positives de 5,89% en Haute Tension et 6,53% en Basse Tension par rapport à l'année 2006.

LES CLIENTS

➤ Evolution des raccordements clients

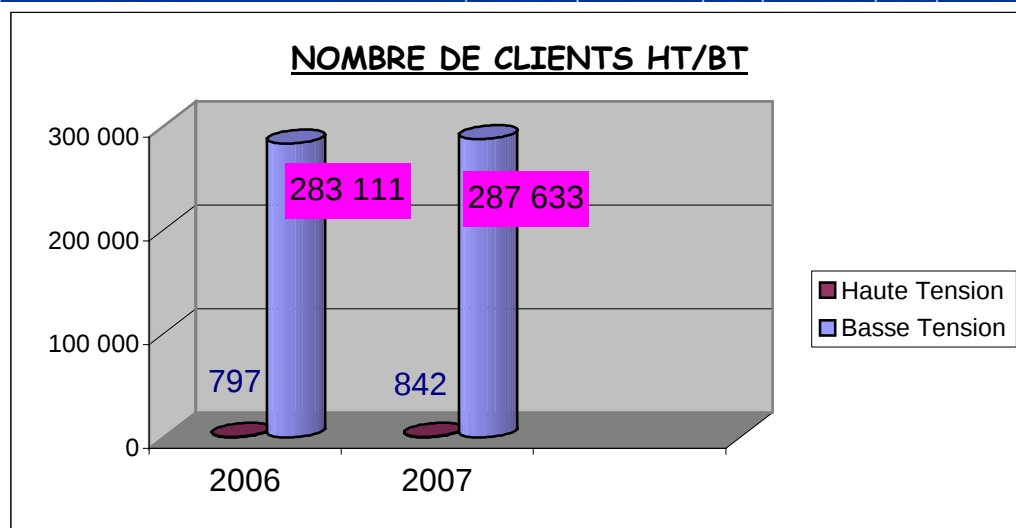
	2006	2007	Variation en %
Raccordement clients	27 593	40 196	45,67

La forte croissance du nombre de raccordements s'explique par l'opération spéciale branchements menée à Ouagadougou et Bobo Dioulasso en janvier et février 2007. Le rabattement consenti à l'occasion était de 40% sur les tarifs habituels des branchements et extensions.

➤ Evolution du nombre de clients

	2006	2007	Variation en %
Haute Tension	797	842	5,65
Basse Tension	283 111	287 633	1,60
TOTAL	283 908	288 475	1,61

Par erreur, les abonnés au prépayé ont été enregistrés en double au nombre des clients Basse Tension (BT) 2006. Le nombre réel de clients BT est de 252 161 et celui des abonnés 2006, de 255 059. Le taux d'évolution global est donc de 13,10% en 2007 par rapport à l'exercice 2006, au lieu de 1,61%.



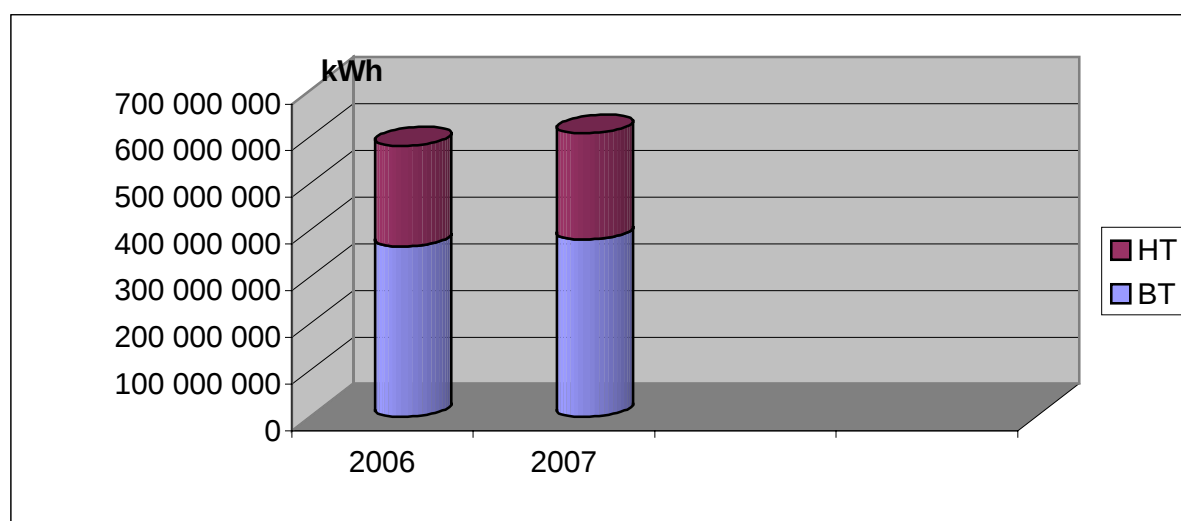
➤ **Evolution du nombre d'abonnés au pré-paiement**

Abonnés au pré-paiement	2006	2007	Variation en %
Basse Tension	30 950	36 429	17,70

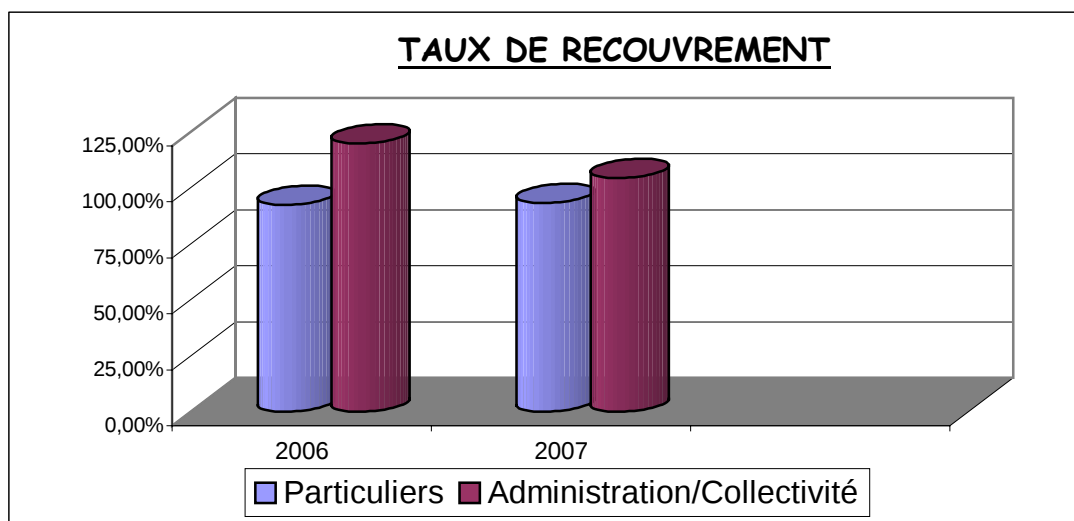
Les abonnés au compteur à pré-paiement ont connu pour l'exercice 2007 une progression de 17,70% par rapport à l'exercice 2006 .

LES VENTES

Evolution de l'énergie vendue



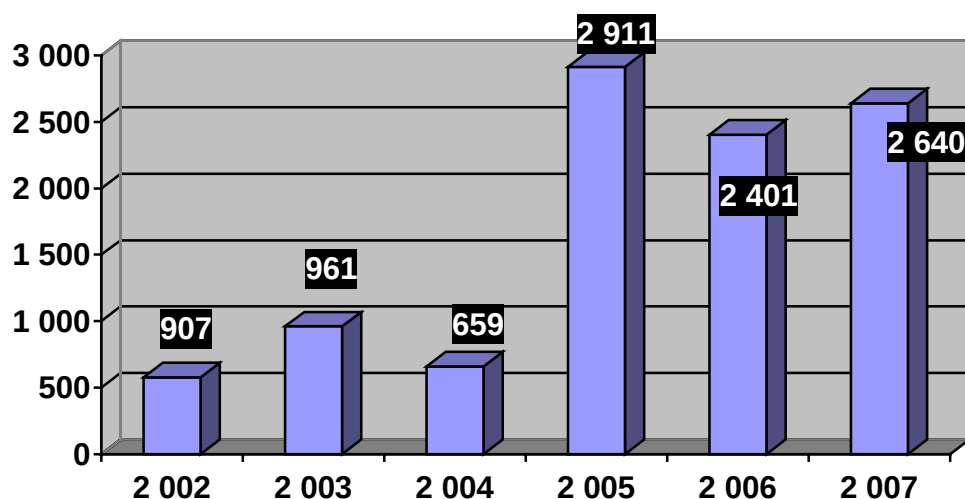
LE RECOUVREMENT



Le taux global de recouvrement passe de 96,57% en 2006 à 97,21% en 2007.

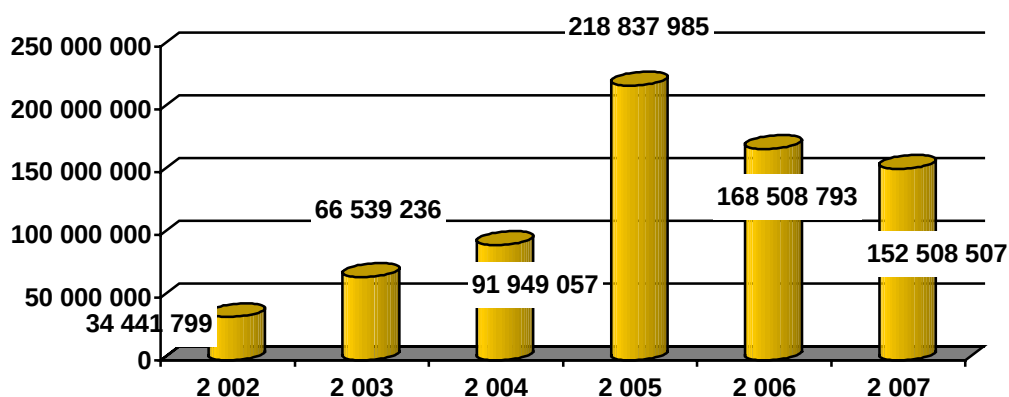
L'ACTION COMMERCIALE

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



➤ **Evolution des montants encaissés à l'occasion des journées commerciales**

FCFA



Les campagnes promotionnelles habituelles organisées avec un rabattement de 15% au comptant et 5% à tempérament ont donné comme résultats :

- 2 640 clients ;
- et un encaissement de 152 508 507 FCFA.

La campagne spécifique organisée par la direction générale dans les villes de Ouagadougou et de Bobo Dioulasso avec un taux de remise exceptionnel de 40% a donné les résultats suivants :

- 8 676 branchements ;
- et un encaissement de 546 616 901 FCFA.



Encaissements par guichets itinérants informatisés à la direction régionale de l'ouest

LA QUALITE DE SERVICE TECHNIQUE

EVOLUTION DES RATIOS D'EXPLOITATION

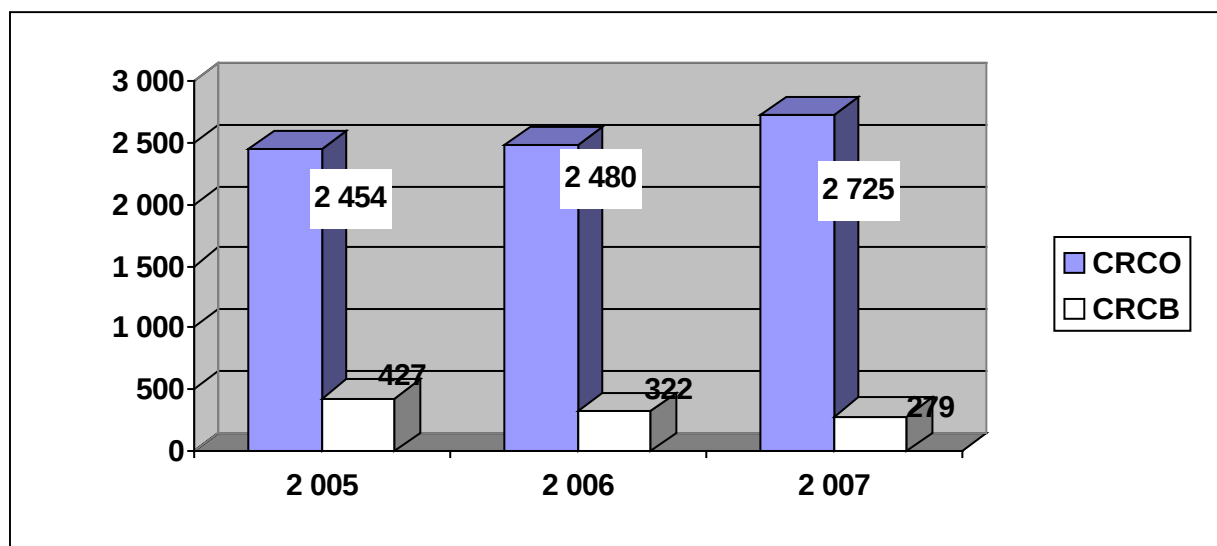
INTERRUPTION D'ELECTRICITE

		CRCO		CRCB	
		2006	2007	2006	2007
Incidents	Nombre	588	716	595	444
	TMC (mn)	23.3	18.8	14	10
	END (MWh)	1 652	1 969	226	154
Travaux	Nombre	177	174	168	102
	TMC (mn)	97.8	128.1	32	89
	END (MWh)	309	367	63	79
Délestage	Nombre	54	50	38	27
	TMC (mn)	46.5	39.2	36	40
	END (MWh)	519	389	33	45
Total	Nombre	819	940	801	573
	TMC (mn)	40.9	40.6	19	25
	END (MWh)	2 480	2 725	322	279

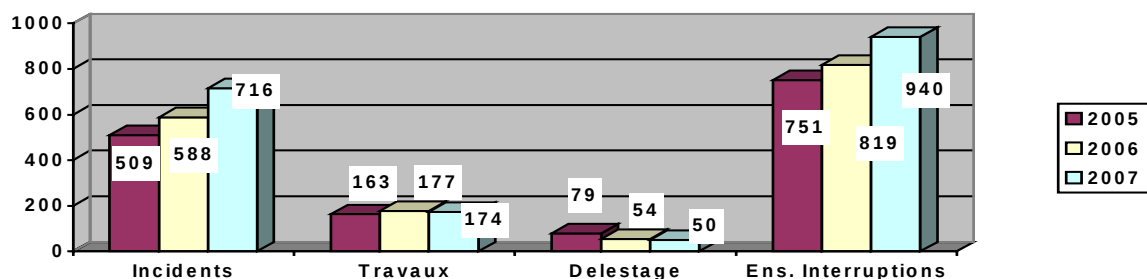
- **TMC** : Temps Moyen de Coupure
- **END** : Energie Non Distribuée

- ✓ Au CRCO la baisse du délestage est due à l'apport du groupe de 18 MW de Kossodo.
- ✓ Au CRCB par contre l'augmentation de l'Energie Non Distribuée du délestage est due au déficit d'approvisionnement de la Côte d'Ivoire.

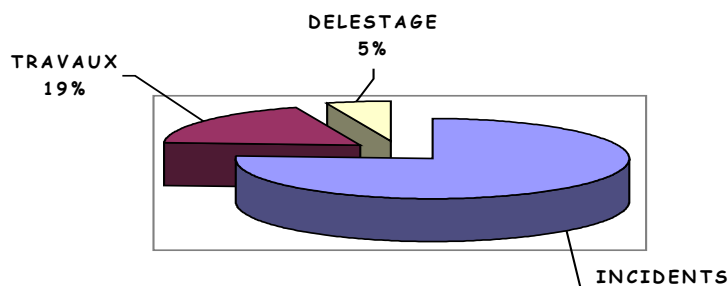
EVOLUTION DE L'ENERGIE NON DISTRIBUEE (MWH)



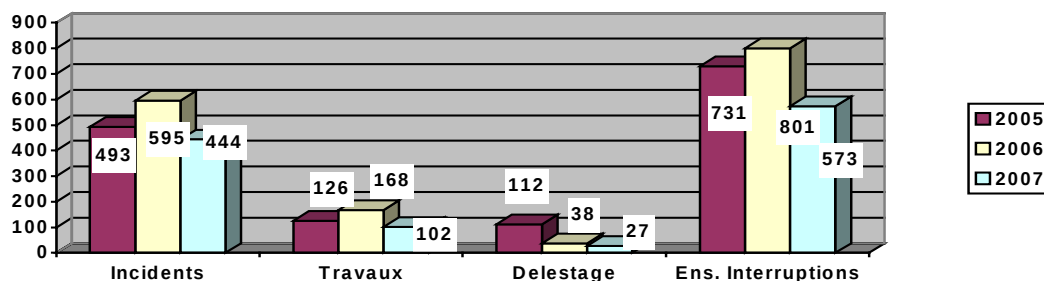
• **INTERRUPTIONS PAR TYPE (CRCO)**



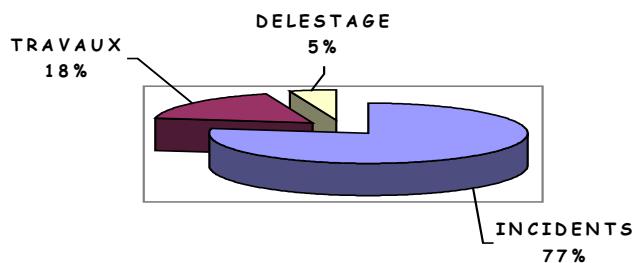
• **REPARTITION DES INTERRUPTIONS 2007 (CRCO)**



• **INTERRUPTIONS PAR TYPE (CRCB)**



• **REPARTITION DES INTERRUPTIONS 2007 (CRCB)**



Les incidents sur le réseau électrique sont la principale cause des interruptions de la fourniture d'électricité

LES

RESSOURCES

HUMAINES



La formation d'un personnel qualifié : un impératif pour l'atteinte des objectifs

LE PERSONNEL

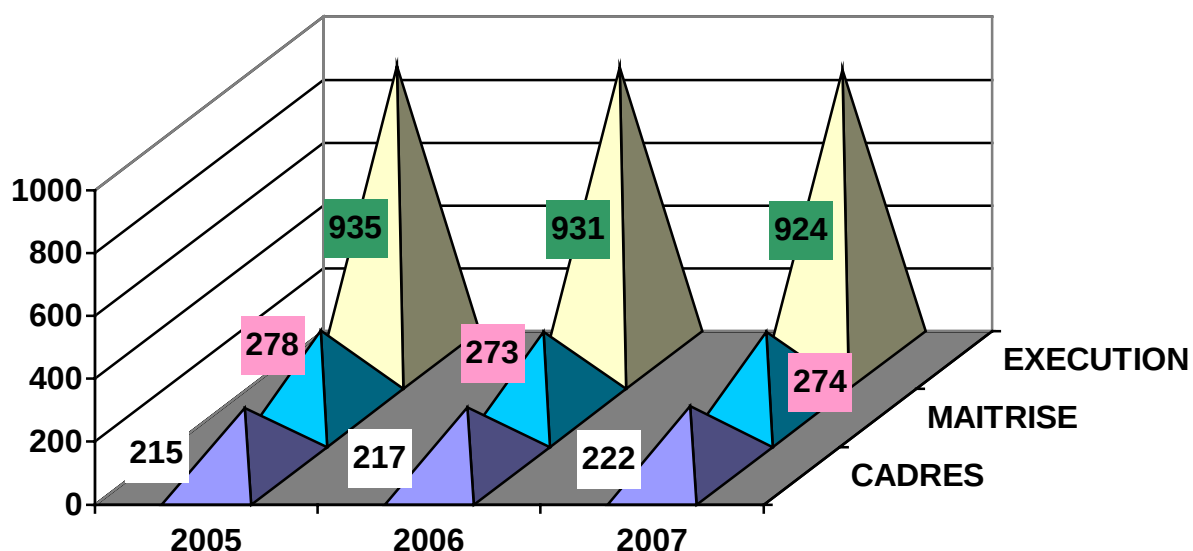
EVOLUTION DES EFFECTIFS

Année	2006	2007
Agents Permanents	1 416	1 416
Agents sous Contrat à Durée Déterminée(CDD)	02	01
Fonctionnaires détachés	01	01
Agents Chambre de Commerce	02	02
Total	1 421	1 420

EFFECTIFS PAR GENRE ET PAR CLASSE 2007

	CADRES	MAITRISE	EXECUTION	TOTAL
FEMMES	34	28	125	187
HOMMES	188	246	799	1 233
TOTAL	222	274	924	1 420

STRUCTURE DES EFFECTIFS



MOUVEMENT DU PERSONNEL 2007

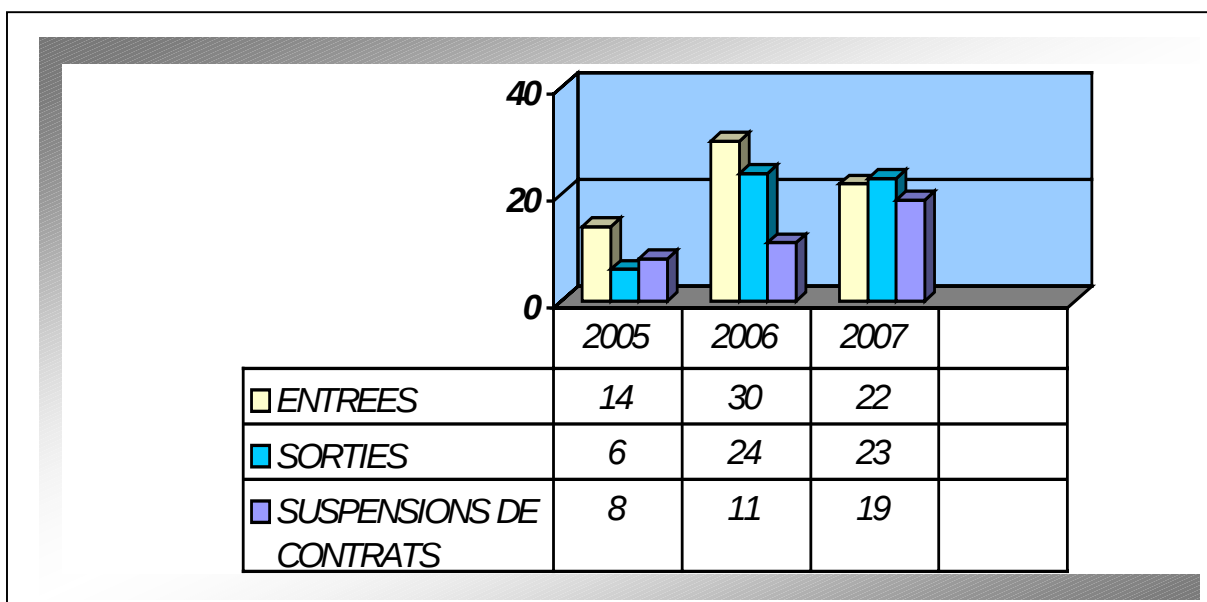
➤ Les entrées:

Les nouvelles entrées en terme d'accroissement d'effectif ont concerné le recrutement de 22 agents d'exécution.

➤ Les sorties :

L'année 2007 a enregistré :

- 23 sorties pour cause de retraites, démissions, licenciements et décès ;
- 19 suspensions de contrats de travail pour maladies, disponibilités et détachements.



FORMATION PROFESSIONNELLE

➤ Formations en externe

Les formations en externe au titre des renforcements des compétences ont été les suivantes :

	2006	2007
Nombre de formations	70	82
Nombre d'agents formés	468	478
Montant dépensé (FCFA)	246 841 415	234 743 587

Le nombre d'agents formés a connu une hausse passant de 468 en 2006 à 478 en 2007. Malgré l'accroissement du nombre de formations et du personnel formé, la maîtrise des charges a permis une baisse des dépenses qui sont passées de 246 841 415 FCFA en 2006 à 234 743 587 FCFA en 2007.

➤ Formations au Centre de Formation Professionnelle (CFP)

Les séances de formations effectuées au Centre de Formation Professionnelle pour renforcer les compétences ont concerné les domaines suivants :

- distribution ;
- production ;
- topographie ;
- informatique ;
- communication ;
- secourisme du travail.

Ces formations sont ainsi résumées :

	2006	2007
Nombre d'agents formés	393	445
Montant dépensé (FCFA)	17 175 708	33 984 710

ACTION SOCIALE ET SANTE AU TRAVAIL

➤ Lutte contre le VIH/SIDA

L'établissement de partenariats avec des structures évoluant dans le domaine de la lutte contre le VIH/SIDA a permis de poursuivre la décentralisation de la prise en charge médicale dans les chefs-lieux des directions régionales.

➤ La visite médicale annuelle

La visite médicale annuelle a connu une plus grande adhésion du personnel avec un taux de participation de 89,68 % en 2007 contre 88% en 2006.

DISTINCTIONS HONORIFIQUES

➤ Distinctions décernées à la SONABEL

Des distinctions honorifiques ont été décernées à la SONABEL pour :

- son engagement dans la lutte contre le VIH/SIDA. Le comité d'entreprise de lutte contre le VIH/SIDA a été décoré de la médaille de Chevalier de l'Ordre du Mérite Burkinabé avec agrafe santé le 1^{er} décembre 2007 à Manga, à l'occasion de la célébration de la journée mondiale de lutte contre le SIDA ;
- sa régularité dans le paiement de ses cotisations, le nombre de ses employés déclarés et l'existence en son sein d'un comité d'hygiène et de sécurité. La Caisse Nationale de Sécurité Sociale (CNSS) a décerné pour l'année 2007 à la SONABEL le certificat de mérite du meilleur employeur.

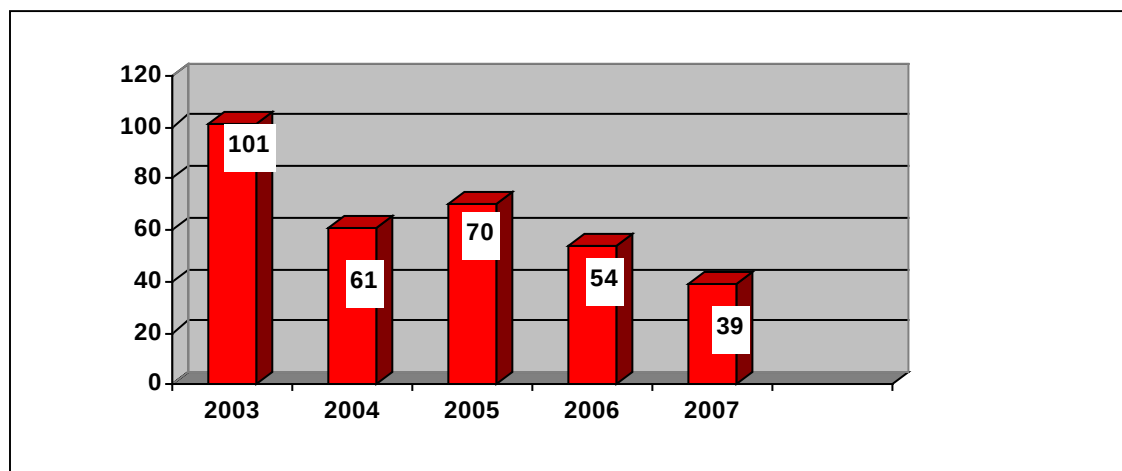
➤ Distinctions décernées au personnel

Dans le cadre de la commémoration de la fête nationale de l'indépendance du 11 décembre 2007, neuf (09) agents ont reçu des distinctions honorifiques dans les grades ci après :

- Chevalier de l'Ordre National : quatre (04) agents ;
- Chevalier de l'Ordre du Mérite Burkinabé : deux (02) agents ;
- Chevalier de l'Ordre du Mérite Burkinabé du commerce et de l'industrie : un (01) agent ;
- Chevalier de l'Ordre du Mérite de la jeunesse et du sport : deux (02) agents.

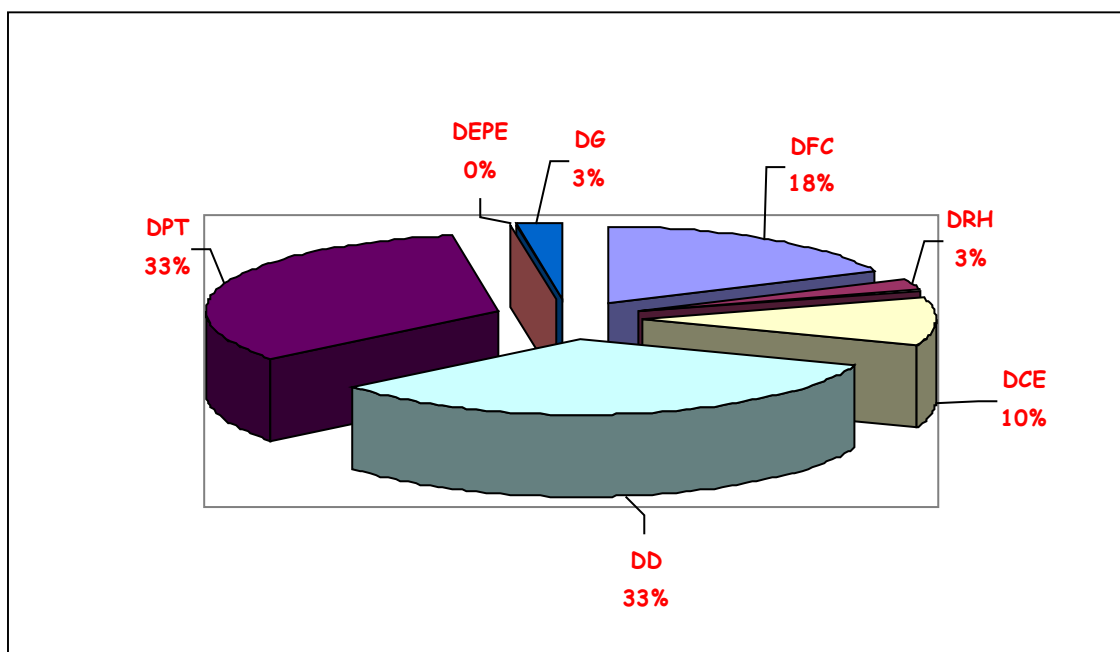
SECURITE AU TRAVAIL

L'évolution du nombre des accidents de travail au cours des cinq (05) dernières années est donnée par le diagramme ci-dessous :



De l'analyse de ces données, il est à relever que le nombre d'accidents de travail a connu une baisse sensible ces trois (03) dernières années passant de 70 cas en 2005 à 39 en 2007 soit une baisse d'environ 44 %.

POURCENTAGE DES ACCIDENTS EN 2007 PAR DIRECTION



RENFORCEMENT

DES

INFRASTRUCTURES



Zaghtouli : site d'édification du poste d'arrivée de la ligne 225 kV BOBO / OUAGA

EXTENSION ET RENFORCEMENT DES EQUIPEMENTS

ELECTRIFICATION TRANSFRONTALIERE ET MAILLAGE DU RESEAU NATIONAL

La SONABEL a pris l'option de tisser progressivement un réseau haute tension unique au plan national en vue de :

- o déclasser les mini centrales thermiques des centre isolés ; leur gestion est, en effet, fort onéreuse ;
- o desservir le plus grand nombre de localités, en commençant par celles côtoyées ou traversées à l'occasion, par les lignes électriques à édifier ; l'objectif final étant la couverture nationale.

En outre, l'engagement de la SONABEL sur la voie de l'intégration régionale se traduit en partie par le développement de projets de desserte des localités frontalières à partir du réseau des pays voisins quand cela est possible.

L'avancée dans ces domaines s'est traduit en 2007 par :

➤ **l'électrification transfrontalière**

- le raccordement de Bittou (Burkina Faso) au réseau nord du Ghana, à Bawku (Ghana) : les travaux à réaliser sur le territoire burkinabé sont achevés ; leur mise en service est suspendue à l'achèvement des travaux sur le territoire ghanéen ;
- le raccordement de Hamélé (Burkina Faso), toujours au réseau nord du Ghana, à Hamile (Ghana) ; la situation est identique à celle énoncée pour Bittou.

➤ **le maillage du réseau national**

- le raccordement de Mogtédou au CRCO à partir de Zorgho . Les travaux sont achevés et le réseau sera mis en exploitation en 2008 ;
- l'insertion de Fada N'Gourma dans le CRCO par son raccordement à partir de Koupéla. Les travaux sont en cours et l'électrification au passage des localités traversées ou côtoyées (Baskouré, Gounghin, Tibga et Diapangou) dépend de leur achèvement ;
- la phase administrative, préalable nécessaire au lancement des travaux est entièrement achevée pour les chantiers suivants dont le démarrage est imminent :

- o desserte de Ouessa à partir de Dissin, avec une bretelle de liaison avec Hamélé ;
- o raccordement de Manga au CRCO, à partir de Kombissiri ;
- o électrification des localités de Moadà, Tibga et Diabo en dérivation sur la ligne Koupéla - Fada ;
- o électrification de Séguénéga à partir du réseau de Ouahigouya.

NOUVELLE DYNAMIQUE EN VUE DE LA COUVERTURE DU TERRITOIRE

Le programme de mise en œuvre de la couverture du territoire national par le réseau électrique fait désormais l'objet de financement par des partenaires financiers résolus à accompagner la SONABEL.

Les projets prioritaires de mise en œuvre de la carte électrique du Burkina Faso sont ainsi pris en charge :

➤ La Banque Ouest Africaine de Développement (BOAD)

Elle est sollicitée pour un montant de 10 milliards FCFA afin de financer les neuf (09) projets d'interconnexion suivants:

- Pouytenga - Boulsa ;
- Boulsa - Bogandé ;
- Dédougou - Tougan ;
- Dédougou - Nouna ;
- Kaya - Kongoussi,
- Dori - Gorom-Gorom ;
- Pâ - Dano ;
- Pâ - Houndé ;
- Kombissiri - Manga.

➤ La Banque Mondiale

Le Projet d'Accès aux Services Energétiques (PASE) de la Banque Mondiale alloue un montant de 6,3 milliards de FCFA à la SONABEL pour la mise en œuvre des projets suivants :

- l'interconnexion Pâ - Dédougou ;
- l'interconnexion Pâ - Boromo ;
- l'interconnexion Diébougou - Gaoua ;
- la restructuration du réseau de distribution (Ouagadougou) ;
- l'électrification des zones périurbaines et extension de réseaux des zones urbaines non couvertes de Ouaga Sud & Sud-Est ;
- l'électrification des zones périurbaines et extension de réseaux des zones urbaines non couvertes de Ouaga Ouest & Nord-Ouest ;

- l'électrification des zones périurbaines et extension de réseaux des zones urbaines non couvertes de Ouaga Nord & Nord-Est ;
- l'extension des réseaux de distribution dans les centres de Kaya ; Korsimoro, Boussouma, Kombissiri et Ziniaré ;
- l'extension de réseaux HTA/BTA dans la ville de Bobo-Dioulasso ;
- l'extension de réseaux des villes de Koudougou et de Réo ;
- l'extension et renforcement du réseau des villes de Koupéla ;
- Pouytenga, Tenkodogo , Zorgho et Garango ;
- le renforcement en capacités de la SONABEL.

➤ **L'Agence Française de Développement**

L'agence s'engage à financer l'étude de faisabilité des projets de liaison des centres isolés suivants:

- la construction d'une ligne d'interconnexion électrique 90 kV Ouagadougou - Ouahigouya en vue de relier le Centre Régional de Consommation du Nord (CRCN) / Ouahigouya au Centre Régional de Consommation de Ouagadougou (CRCO) ;
- la construction d'une ligne d'interconnexion électrique 33 kV reliant Kaya à Dori ;
- la construction d'une ligne d'interconnexion électrique 33 kV reliant Kongoussi à Djibo ;
- la construction d'une ligne d'interconnexion électrique 33 kV reliant Fada à Diapaga.

DESSERTE DE GROS CLIENTS

La desserte de la mine d'or de Youga en énergie électrique est envisagée à partir du réseau ghanéen. Les discussions préalables en vue d'un accord commercial sont en cours. Ces échanges devront déboucher sur un accord tarifaire entre la SONABEL et la Volta River Authority (VRA).

PROJETS DE RENFORCEMENT DES INFRASTRUCTURES

AUTRES PROJETS SONABEL

- Interconnexion 225 kV Bobo - Ouaga ;
- Renforcement du CRCO par une nouvelle capacité de production de 18 MW à Kossodo et la construction de la boucle 90/33 kV ;
- Construction d'une nouvelle centrale de 14 MW à Komsilga ;
- 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 ;
- Desserte de Kantchari par ligne raccordée à Makalondi au Niger : l'électrification de la localité est en voie de réalisation par le Fonds de Développement de l'Electrification (FDE) avec raccordement sur le réseau de Diapaga ;
- Mise en place d'un Système d'Information de Gestion (SIGEST) ;
- Elaboration du plan stratégique 2008- 2012.

PROJETS DE L'INTEGRATION REGIONALE

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

- Interconnexion Nigeria - Niger - Bénin - Burkina appelée également la dorsale nord 330 kV ;
- Interconnexion Bolgatenga - Ouaga ;
- Interconnexion Han (Ghana) - Bobo Dioulasso (Burkina Faso) - Sikasso (Mali) - Bamako (Mali) ;
- Electrification transfrontalière des localités de Bittou et Hamélé à partir du réseau du nord Ghana.

L'ENVIRONNEMENT



Sauvegarde de l'environnement : une préoccupation majeure

MISE EN ŒUVRE DES ACTIVITES DES SYSTEMES DE GESTION ENVIRONNEMENTALE (SGE)

Le Système de Gestion Environnementale global de la SONABEL a poursuivi et renforcé ses activités par le traitement des déchets, de boues et d'huiles usées.

PRODUCTION ET TRAITEMENT BOUES ET HUILES USEES

CENTRALE	DESIGNATION	PRODUCTION (Litre)	TRAITEMENT		
			(Litre)		TAUX (%)
KOSSODO	Boues	390 380	Incinération	50 538	86,36
			Cession-Vente	286 600	
	Huiles usées	36 894	Incinération	-	-
			Cession-Vente	-	
OUAGA I	Boues	-	Incinération	-	-
			Cession-Vente	-	
	Huiles usées	28 000	Incinération	-	100,71
			Cession-Vente	28 200	
OUAGA II	Boues	533 100	Incinération	0	100,00
			Cession-Vente	533 100	
	Huiles usées	-	Incinération	-	0
			Cession-Vente	-	
BOBO I	Boues	-	Incinération	-	0
			Cession-Vente	-	
	Huiles usées	2 100	Incinération	-	47,62
			Cession-Vente	1 000	
BOBO II	Boues	14 840	Incinération	18 922	234,51
			Cession-Vente	15 880	
	Huiles usées	4 400	Incinération	-	100,00
			Cession-Vente	4 400	
OUAHIGOUYA	Boues	11 600	Incinération	2 600	100,00
			Cession-Vente	9 000	
	Huiles usées	690	Incinération	-	86,96
			Cession-Vente	600	
KOUDOUGOU	Boues	2 750	Incinération	-	-
			Cession-Vente	-	
	Huiles usées	5 210	Incinération	-	72,32
			Cession-Vente	3 768	
DEDOUGOU	Boues	261	Incinération	-	574,71
			Cession-Vente	1 500	
	Huiles usées	8 085	Incinération	-	101,86
			Cession-Vente	8 235	
GAOUA	Boues	-	Incinération	-	0
			Cession-Vente	-	
	Huiles usées	1 810	Incinération	-	100,00
			Cession-Vente	1 810	
TOTAL	Boues	952 931	Incinération	72 060	96,31
			Cession-Vente	846 080	
	Huiles usées	87 189	Incinération	-	55,07
			Cession-Vente	48 013	
			Taux incinéré 7,56		

PRISE EN COMPTE DE LA DIMENSION « ENVIRONNEMENT » DANS LES PROJETS D'EQUIPEMENTS

Outre les efforts consentis au quotidien dans la gestion environnementale, l'engagement de la SONABEL pour l'environnement se traduit aussi par l'intégration dans tous ses projets, de la dimension « Environnement ».

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

Gestion environnementale des projets

Désignation	Campement Chasse Pama	Péage Yako	Zorgho- Mogtédou	OHG- Séguénéga	Zagtouli Balkui	Pabré- Dapelogo	Koupéla- Fada
Longueur de la ligne (km)	17	3	25	52	-	18	85
consultant Ev. Environnementale	DPECV/K	DPECV/P	SERF	DRECV/N	DPECV/K	DPECV/K	SERF
Coût des évaluations FCFA	450 000	175 000	4 235 000	2 756 000	1 030 000	815 000	10 425 000
Nombre de personnes "dédommagées"	29	9	128	A réaliser en 2008	40	57	A réaliser en 2008
Nombre d'arbres "dédommagés"	55	88	912		164	764	
Dédommagement des arbres FCFA	2 242 500	94 500	3 379 000		1 041 000	2 876 250	
Dédommagement autres biens FCFA	100 030		3 109 225		259 000	802 850	
Nombre d'arbres coupés	750	88	1 106		164	840	

Gestion environnementale du projet Bobo-Dioulasso / Ouagadougou

Désignation	Poste Zagtouli	Boucle 90 KV	Ligne 225 KV
Etendue / longueur de ligne	218 ha	-	338 km
consultant Ev. Environnementale	SAFKO	SERF	ERGEI-Dev
Coût des évaluations	7 567 000	10 401 700	62 637 576
Nombre de personnes "dédommagées"	55	89	1 276
Nombre d'arbres "dédommagés"	3 640	1 125	18 517
Dédommagement des arbres	11 801 110	5 499 500	152 905 800
Dédommagement autres biens	27 363 439	30 818 718	76 980 505
Nombre d'arbres coupés	-	-	83 525
Nombre de champs traversés	67	-	-
sites sacrés touchés	2	1	26

LES FINANCES



Guichets de paiement de factures

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 : **31/12/2007** 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	2 940 863 537	2 718 224 823
CG	Réserves libres	13 488 789 694	12 289 649 570
CH	Report à nouveau + ou -		
CI	Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	3 444 481 388	2 226 387 145
CK	Autres capitaux propres		
CL	Subventions d'investissement	28 605 309 740	27 329 162 634
CM	Provisions réglementées et fonds assimilés		
CP	TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)	94 479 444 359	90 563 424 172
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	86 512 056 938	77 910 584 846
DB	Dettes de crédit-bail et contrats assimilés		
DC	Dettes financières diverses	4 192 931 864	3 778 681 963
DD	Provisions financières pour risques et charges	11 855 164 758	10 642 660 206
DE	(1) dont H. A. O. : -		
DF	TOTAL DETTES FINANCIERES (II)	102 560 153 560	92 331 927 015
DG	TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II)	210 928 919 688	196 784 672 956



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 : 31/12/2007 Durée (en mois) : 12

Réf.	PASSIF (avant répartition)	Exercice N	Exercice N - 1
DG	Report Total ressources stables	210 928 919 688	196 784 672 956
	PASSIF CIRCULANT		
DH	Dettes circulantes et ressources assimilées H.A.O.	2 272 531 421	943 695 896
DI	Clients, avances reçues	675 812 591	437 766 124
DJ	Fournisseurs d'exploitation	13 708 507 711	15 680 836 724
DK	Dettes fiscales	3 675 447 929	3 663 663 683
DL	Dettes sociales	395 719 611	641 170 803
DM	Autres dettes	1 204 809 046	1 583 643 851
DN	Risques provisionnés		
DP	TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)	21 932 828 309	22 950 777 081
	TRESORERIE PASSIF		
DQ	Banques, crédits d'escompte		
DR	Banques, crédits de trésorerie		
DS	Banques, découverts		
DT	TOTAL TRESORERIE-PASSIF (IV)		
DU	Ecart de conversion-Passif (V) (gain probable de change)		
DZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV + V)	232 861 747 997	219 735 450 037

COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
 PAGE 1/4

COMPTE DE RESULTAT

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

Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2007** Durée (en mois) : **12**

Sigle usuel : **SONABEL**

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	4 358 516 975	4 906 632 862
RD	- Variation de stocks (- ou +) (Marge brute sur matières voir TG)		
RE	Autres achats	41 269 393 542	34 001 553 484
RH	- Variation de stocks (- ou +)	-2 228 557 894	-3 684 693 849
RI	Transports	122 356 708	134 705 011
RJ	Services extérieurs	4 270 807 933	3 502 101 666
RK	Impôts et taxes	1 013 188 939	747 368 685
RL	Autres charges (Valeur ajoutée voir TN)	6 019 107 372	4 410 215 792
RP	Charges de personnel (1)	9 189 405 861	8 779 057 094
	(1) dont personnel extérieur <u>357 724 980</u> <u>320 517 576</u>		
RQ	(Excédent brut d'exploitation voir TQ)		
RS	Dotations aux amortissements et aux provisions	12 605 287 162	13 110 953 987
RW	Total des charges d'exploitation	76 619 506 598	65 907 894 732
	(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**
 Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**
 N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2007** Durée (en mois) : **12**
 Sigle usuel : **SONABEL**

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	68 477 688 196	60 104 439 609
TD	Travaux, services vendus	4 063 328 998	3 685 267 652
TE	Production stockée (ou déstockage)		
TF	Production immobilisée	4 647 555 979	2 872 851 820
TG	MARGE BRUTE SUR MATIERES	72 830 056 198	61 755 926 219
TH	Produits accessoires	2 271 817 104	1 052 522 694
TI	CHIFFRE D'AFFAIRES (1) (TA + TC + TD + TH)	74 812 834 298	64 842 229 955
TJ	(1) dont à l'exportation		
TK	Subventions d'exploitation		
TL	Autres produits	2 817 188 561	1 883 492 646
TN	VALEUR AJOUTEE	27 452 765 263	25 580 690 770
TQ	EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION	18 263 359 402	16 801 633 676
TS	Reprises de provisions	85 458 350	85 437 379
TT	Transferts de charges		
TW	Total des produits d'exploitation	82 363 037 188	69 684 011 800
TX	RESULTAT D'EXPLOITATION	5 743 530 590	3 776 117 068
	Bénéfice (+) ; Perte (-)		

COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
 PAGE 3/4

COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**
 Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**
 N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2007** Durée (en mois) : **12**
 Sigle usuel : **SONABEL**

Réf.	CHARGES (2e partie)	Exercice N	Exercice N - 1
RW	Report Total des charges d'exploitation	76 619 506 598	65 907 894 732
ACTIVITE FINANCIERE			
SA	Frais financiers	2 080 848 812	1 416 649 410
SC	Pertes de change	1 220 642	13 022 515
SD	Dotations aux amortissements et aux provisions		
SF	Total des charges financières	2 082 069 454	1 429 671 925
	<i>(Résultat financier voir UG)</i>		
SH	Total des charges des activités ordinaires	78 701 576 052	67 337 566 657
	<i>(Résultat des activités ordinaires voir UI)</i>		
HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)			
SK	Valeurs comptables des cessions d'immobilisations	245 853 602	
SL	Charges H.A.O.		
SM	Dotations H.A.O.		
SO	Total des charges H.A.O.	245 853 602	
	<i>(Résultat H.A.O. voir UP)</i>		
SQ	Participation des travailleurs		
SR	Impôts sur le résultat	2 135 569 800	2 073 363 250
SS	Total participation et impôts	2 135 569 800	2 073 363 250
ST	TOTAL GENERAL DES CHARGES	81 082 999 454	69 410 929 907
	<i>(Résultat net voir UZ)</i>		

COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**
 Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**
 N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2007** Durée (en mois) : **12**
 Sigle usuel : **SONABEL**

Réf.	PRODUITS (2e partie)	Exercice N	Exercice N - 1
TW	Report Total des produits d'exploitation	82 363 037 188	69 684 011 800
ACTIVITE FINANCIERE			
UA	Revenus financiers	809 457 081	680 953 142
UC	Gains de change	4 519 052	1 889 072
UD	Reprises de provisions		
UE	Transferts de charges		
UF	Total des produits financiers	813 976 133	682 842 214
UG	RESULTAT FINANCIER (+ ou -)	-1 268 093 321	-746 829 711
UH	Total des produits des activités ordinaires	83 177 013 321	70 366 854 014
UI	RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (1)		
	(+ ou -)	4 475 437 269	3 029 287 357
UJ	(1) dont impôt correspondant	1 342 631 181	908 786 207
HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)			
UK	Produits des cessions d'immobilisations		41 944 815
UL	Produits H.A.O.		
UM	Reprises H.A.O.	1 350 467 521	1 228 518 223
UN	Transferts de charges		
UO	Total des produits H.A.O.	1 350 467 521	1 270 463 038
UP	RESULTAT H.A.O. (+ ou -)	1 104 613 919	1 270 463 038
UT	TOTAL GENERAL DES PRODUITS	84 527 480 842	71 637 317 052
UZ	RESULTAT NET	3 444 481 388	2 226 387 145
	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 : 31/12/2007 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 restants } d'actif immobilisé

		E.B.E.	
(SA) Frais financiers	2 080 848 812	(TT) Transferts de charges d'exploitation	18 263 359 402
(SC) Pertes de change	1 220 642	(UA) Revenus financiers	809 457 081
(SL) Charges H.A.O.		(UE) Transferts de charges financières	
(SQ) Participation		(UC) Gains de change	4 519 052
(SR) Impôts sur le résultat	2 135 569 800	(UL) Produits H.A.O.	
		(UN) Transferts de charges H.A.O.	
Total (I)	4 217 639 254	Total (II)	19 077 335 535

CAFG : Total (II) - Total (I) = 14 859 696 281 XA (N - 1) : 13 981 440 715

■ AUTOFINANCEMENT (A.F.)

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

AF = 14 859 696 281 - XB (N - 1) : 13 981 440 715

■ 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	2 166 271 956	ou
(BE) En-cours		ou
(BF) Produits fabriqués		ou
(A) Variation globale nette des stocks	2 166 271 956	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.

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 : **31/12/2007** Durée (en mois) : **12**

Variation des créances : N - (N - 1)	Emplois augmentation (+)	Ressources diminution (-)
(BH) Fournisseurs, avances versées		OU 442 120 252
(B I) Clients		OU 656 138 032
(BJ) Autres créances		OU 469 029 418
(BU) Ecart de conversion - Actif (1)		OU
(B) Variation globale nette des créances		OU 1 567 287 702

Variation des dettes circulantes : N - (N - 1)	Emplois diminution (-)	Ressources augmentation (+)
(D I) Clients, avances reçues		OU 238 046 467
(DJ) Fournisseurs d'exploitation	1 972 329 013	OU
(DK) Dettes fiscales		OU 11 784 246
(DL) Dettes sociales	245 451 192	OU
(DM) Autres dettes	378 834 805	OU
(DN) Risques provisionnés		OU
(DU) Ecart de conversion - Passif (1)		OU
(C) Variation globale nette des dettes circulantes	2 346 784 297	OU

VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)	XC	2 945 768 551	OU
--	-----------	---------------	----

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

ETE = EBE - Variation BFE - Production immobilisée

	N	N - 1
Excédent brut d'exploitation	18 263 359 402	16 801 633 676
- Variation du B.F.E.(- si emplois ; + si ressources) (- ou +)	-2 945 768 551	2 288 521 451
- Production immobilisée	- 4 647 555 979	- 2 872 851 820
EXCEDENT DE TRESORERIE D'EXPLOITATION	XD	10 670 034 872
		16 217 303 307

(1) En cours d'adoption.

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)
2e PARTIE : TABLEAU

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**
 Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**
 N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2007** Durée (en mois) : **12**
 Sigle usuel : **SONABEL**

Réf.		Exercice N		Exercice N - 1
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS			
FA	Charges immobilisées (augmentations dans l'exercice) Croissance interne	170 054 696	////////////////////	-28 000 000
FB	Acquisitions/Cessions d'immobilisations incorporelles	19 089 837		-16 254 247
FC	Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles Croissance externe	24 669 713 847		-22 296 913 625
FD	Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	128 938	909 258 321	975 501 211
FF	INVESTISSEMENT TOTAL	23 949 728 997		-21 365 666 661
FG	II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf. supra : Var. B.F.E.)	2 945 768 551 OU		2 288 521 451
FH	A - EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF + FG)	26 895 497 548		-19 077 145 210
FI	III. EMPLOIS/RESSOURCES (B.F., H.A.O.)	OU	1 396 177 515	876 353 906
FJ	IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS ⁽¹⁾ Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières (1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII	4 844 255 993	////////////////////	-5 849 246 654
FK	B - EMPLOIS TOTAUX A FINANCER	30 343 576 026		-24 050 037 958

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 : **31/12/2007** 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)		14 859 696 281	13 981 440 715
	VI. FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES			
FM	Augmentations de capital par apports nouveaux	////////////////////		
FN	Subventions d'investissement	////////////////////	2 692 351 678	3 185 465 566
FP	Prélèvements sur le capital (y compris retraits de l'exploitant)		////////////////////	
	VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS			
FQ	Emprunts ⁽²⁾		12 934 037 537	18 478 277 237
FR	Autres dettes financières ⁽²⁾ (2) Remboursements anticipés inscrits séparément en emplois		925 940 448	358 156 356
FS	C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT		31 412 025 944	36 003 339 874
FT	D - EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)	OU	1 068 449 918	11 953 301 916
	VIII. VARIATION DE LA TRESORERIE			
FU	Trésorerie nette à la clôture de l'exercice + ou -	16 377 715 319		
FV	à l'ouverture de l'exercice + ou -	15 309 265 401		
FW	Variation Trésorerie : (+ si Emploi ; - si Ressources)	1 068 449 918	1 068 449 918 OU	11 953 301 916
	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	2 618 040 954
Variation du B.F. global (B.F.G.) : BFG(N) - BFG(N - 1)		1 549 591 036 OU	
Variation de la trésorerie (T) : T(N) - T(N - 1)		1 068 449 918 OU	
TOTAL		2 618 040 954 =	2 618 040 954

CONCLUSION

Bien que fortement influencé par la hausse continue du prix des hydrocarbures et les aléas liés à l'importation d'énergie de la Côte d'Ivoire, l'exercice 2007 a connu des résultats satisfaisants. En témoigne la croissance de 11,73% de la production d'énergie. La production hydroélectrique a été d'un apport substantiel passant de 81 MWh en 2006 à 111 MWh en 2007 soit une progression de 38,12% ; ce qui a permis de passer la période de pointe de l'exercice 2007 sans grandes difficultés.

Les défis de développement de l'entreprise et d'amélioration de la pleine satisfaction de la clientèle demeurent la préoccupation principale de la SONABEL. Les perspectives en rapport avec la poursuite des efforts dans cette direction devraient se traduire très bientôt par de nouvelles initiatives telles :

- les travaux sous tension en haute tension (HT) : leur introduction dans le système de dépannage et de maintenance des ouvrages y relatifs permettra de réduire les désagréments liés à l'entretien courant du réseau. En outre, cette technique devrait constituer une véritable révolution dans les méthodes de travail de la SONABEL ;
- la réorganisation de l'exploitation de Ouagadougou avec la création d'autres centres de distribution devrait fortement contribuer à désengorger les guichets pour le confort des usagers en leur évitant les files d'attente contraignantes.

Des efforts importants sont déployés :

- pour éviter de devoir courir après la satisfaction des besoins croissants dans le domaine de l'énergie électrique au Burkina Faso ;
- pour évoluer vers la couverture du territoire national.

Dans ce souci, un accent particulier est porté sur la réalisation d'études des grandes interconnexions transfrontalières et la mise en oeuvre des projets y relatifs ; il s'agit essentiellement des projets d'interconnexion :

- Nigeria- Niger - Bénin - Burkina : l'étude de faisabilité a été validée au cours de l'exercice 2007 ;
- Han (Ghana) - Bobo Dioulasso (Burkina Faso) - Sikasso (Mali) - Bamako (Mali) : les études de faisabilité et d'impact environnemental ont connu leur première restitution en décembre 2007;
- Bolgatanga (Ghana) - Ouagadougou (Burkina Faso) : la sélection du consultant devant actualiser l'étude de faisabilité est en cours.

Le succès du pilotage de ces projets devrait mettre le Burkina Faso à l'abri des problèmes liés à la disponibilité de la ressource énergétique ; c'est une des conditions à remplir pour une couverture nationale avec une desserte continue et performante.



Direction régionale du centre