



www.sonabel.bf

RAPPORT D'ACTIVITES

2



1



SONABEL, Siège Social 55, Avenue de la Nation,

01 BP 54 Ouagadougou 01 Tel (226) 50 30 61 00/02/03/04-Fax : 50 31 03 40

Société d'Etat régie par la loi n°25/99/AN du 16 novembre 1999

au capital de 46.000.000.000 FCFA

Créé par décret n°76/344/ PRES/MTP/T/URB du 15 septembre 1976,

RCCM n°BF OUA 2009 M 2527

SOMMAIRE	
▪ COMPOSITION DU CONSEIL D'ADMINISTRATION	2
▪ ORGANIGRAMME "CHAPEAU" DE LA SONABEL	3
▪ INTRODUCTION	4
▪ DONNEES CARACTERISTIQUES 2010	5
- Chiffres clés 2009 - 2010	6
- Puissance installée et production d'énergie par centrale	7
- Réseau et Abonnés par Direction Régionale	8
- Vente d'énergie et Puissance Souscrite par Direction Régionale	13
- Diagramme de présentation en % des parts de chaque direction	17
- Prix de Revient du kWh	18
- Prix Moyen de Vente du kWh	18
- Evolution des Grandeurs Financières	19
▪ PRODUCTION & DISTRIBUTION DE L'ELECTRICITE	21
▪ LES RESSOURCES HUMAINES	34
▪ LES INFRASTRUCTURES	41
▪ L'ENVIRONNEMENT	47
▪ LE PROJET DE RENFORCEMENT DES INFRASTRUCTURES ELECTRIQUES ET D'ELECTRIFICATION RURALE (PRIELER)	50
▪ LES FINANCES	53

LE CONSEIL D'ADMINISTRATION

PRESIDENT DU CONSEIL D'ADMINISTRATION

Monsieur : Bassirou OUEDRAOGO

ADMINISTRATEURS REPRESENTANT L'ETAT

Madame : Amélie TAMBOURA

Messieurs : Amado OUEDRAOGO

Moumouni OUEDRAOGO

Dieudonné SAWADOGO

Samuel YARA

Charles KI

Issiaka COULIBALY (observateur)

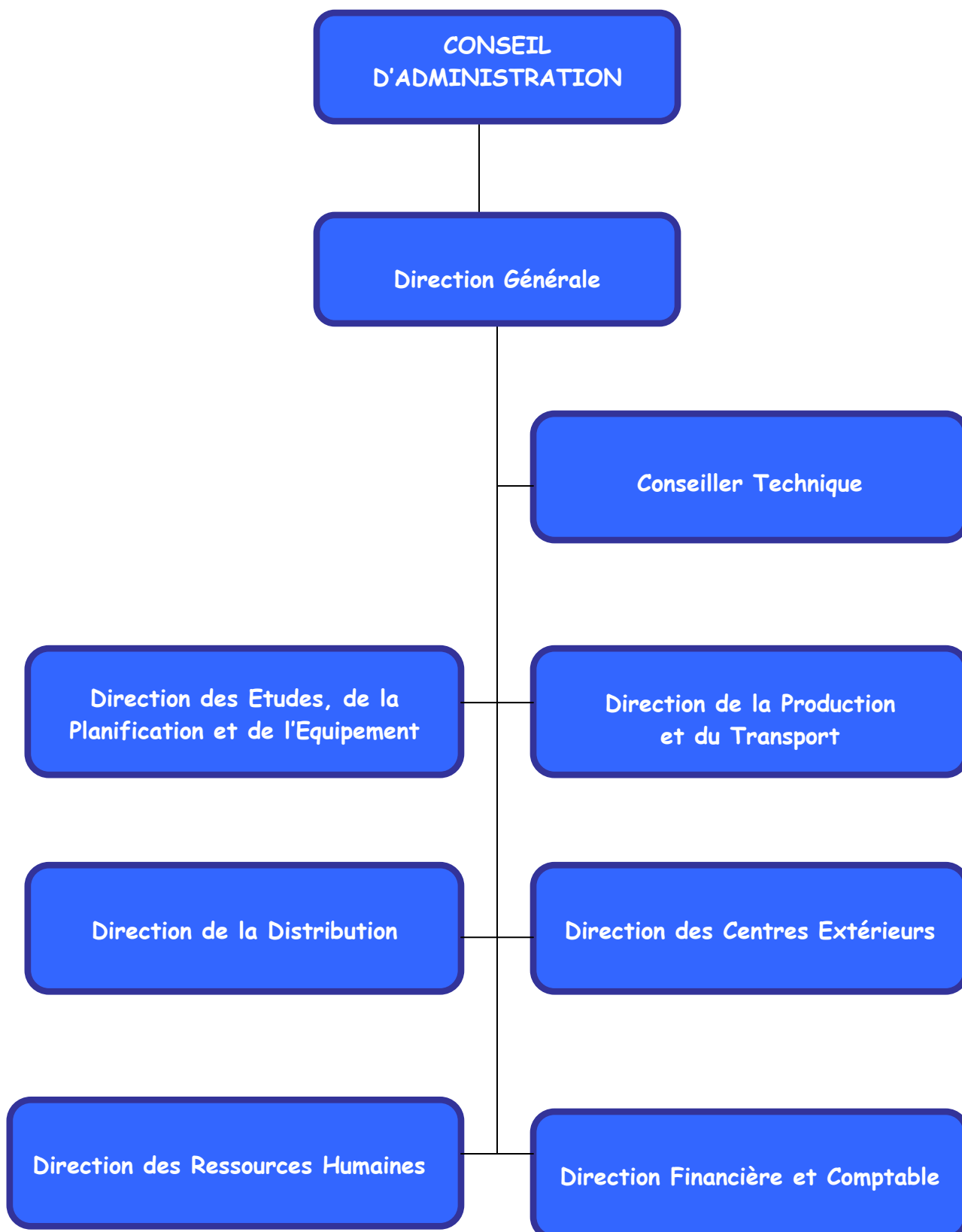
ADMINISTRATEUR REPRESENTANT LE PERSONNEL

Madame : Salamata N. OUEDRAOGO

COMMISSAIRE AUX COMPTES

Cabinet ACECA International

Organigramme chapeau de la SONABEL



Introduction

L'approvisionnement en énergie électrique du Burkina Faso a été assuré, en 2010, dans un environnement sous régional singulièrement difficile aux plans technique, social et financier.

En effet, malgré la mise en service de l'interconnexion Bobo-Ouaga le 31 décembre 2009, qui devait sécuriser l'approvisionnement du CRCO à partir de la Côte d'Ivoire, l'année 2010 a été, contre toute attente, une année difficile pour la SONABEL et l'ensemble de sa clientèle : les importations d'énergie ont été très fortement réduites, suite aux contraintes sur le réseau ivoirien au premier semestre (mauvaise pluviométrie, panne sur les groupes). Cela a conduit à un délestage important durant la période chaude de février à juin 2010.

Nul ne saurait renier l'importance stratégique de l'énergie électrique dans le processus de promotion économique du pays et dans l'amélioration du niveau de vie des populations. L'énergie électrique représente, en effet, l'un des puissants leviers du développement et de la croissance socio économique.

Ainsi, en réponse à la crise vécue en 2010 :

- le personnel de la SONABEL a dû s'armer de courage, d'endurance physique mais surtout psychologique, de persévérance et d'expérience pour assurer la desserte des clients.
- les Partenaires Techniques et Financiers de la SONABEL ont été mobilisés pour le renforcement de la centrale de Bobo II et pour l'adjonction de nouvelles capacités à Komsilga, à travers Komsilga II et III. La table ronde des bailleurs de fonds a, quant à elle, adopté un plan de financement du projet d'interconnexion Bolgatanga-Ouagadougou ;

Le soutien des plus hautes autorités du pays n'a fait défaut à aucun moment de tant de difficultés.

C'est ainsi que l'un des événements majeurs de l'année 2010 et qui témoigne de la reconnaissance des autorités et des Partenaires Techniques et Financiers à la capacité de la SONABEL à conduire avec succès la mission à elle confiée demeure le retrait de la SOCIETE de la liste des entreprises à privatiser.

Une autre marque de cette confiance, c'est la reconnaissance du mérite de dix neuf (19) agents décorés à l'occasion de la célébration du cinquantenaire de l'indépendance du Burkina Faso, le 11 décembre 2010.

Le défi à relever par le personnel va donc consister à mettre en œuvre une politique conséquente d'électrification afin de faire de l'électricité un facteur déterminant du développement du Burkina Faso.

DONNEES

CARACTERISTIQUES

2010

CHIFFRES CLES 2009-2010

DESIGNATION	2 009	2 010	VAR. %
I - PUISSANCE NOMINALE INSTALLEE (kVA)			
· Thermique	218 793	205 484	-6,08
· Hydraulique	35 900	35 900	-
II - ENERGIE PRODUITE TOTALE (kWh) dont	699 789 247	565 370 696	-19,21
· Production énergie thermique	567 492 164	447 832 448	-21,09
· Production énergie hydroélectrique	132 297 083	117 538 248	-11,16
III - ENERGIE IMPORTEE (kWh)	144 599 534	384 506 687	165,91
· Importation de la Côte d'Ivoire	129 816 000	339 459 000	161,49
· Importation du Ghana	14 139 931	44 028 240	211,38
· Importation du Togo	643 603	1 019 447	58,40
ENERGIE TOTALE PRODUITE ET IMPORTEE (II+III)	844 388 781	949 877 383	12,49
IV -ENERGIE TOTALE LIVREE à la distribution(kWh)	816 071 019	904 536 384	10,84
· Energie livrée aux Réseaux des Centres Interconnectés	781 664 439	841 792 001	7,69
· Energie livrée aux Réseaux des Centres Isolés	34 406 580	62 744 383	82,36
V - RENDEMENT DE PRODUCTION/TRANSPORT en %	96,65	95,23	-
VI - ENERGIE VENDUE TOTALE (kWh)	714 141 617	801 310 414	12,21
· Energie vendue en Basse Tension (post payé)	416 462 733	454 788 776	9,20
· Energie vendue en Basse Tension (prépayé)	26 170 430	29 970 156	14,52
· Energie vendue en Haute Tension	271 508 454	316 551 482	16,59
VII - PERTES GLOBALES DISTRIBUTION (PT+PNT)	12,49%	11,41%	-
VIII - RECETTES (FCFA)	82 574 291 188	90 496 909 229	9,59
· Ventes	79 117 467 134	86 745 015 580	9,64
· Location compteurs	3 456 824 054	3 751 893 749	8,54
IX-TAUX DE RECOUVREMENT FACTURES (en %)	95,38	91,16	-
· Abonnés Particuliers	92,09	91,34	-
· Abonnés Administration/Collectivités	106,37	90,48	-
X-NOMBRE D'ABONNES	338 171	362 165	7,10
· Basse Tension (BT) compteurs classiques	284 346	308 536	8,51
· Basse Tension (BT) compteur à pré-paiement	52 809	52 556	-0,48
· Haute Tension (HT)	1 016	1 073	5,61
XI- NOMBRE DE BRANCHEMENTS EXECUTES	31 972	33 780	5,65
XII-NOMBRE D'AGENTS	1 459	1 495	2,47
· Cadres	249	243	-2,41
· Maîtrise	300	308	2,67
· Exécution	910	944	3,74
XIII-RESULTATS NETS	956 498 166	698 298 250	-26,99

PUISSANCE INSTALLEE A LA DATE DU 31 DECEMBRE PAR CENTRALE ET ENERGIE PRODUITE

CENTRALES	P. Installée (kVA)		Energie Produite (kWh)	
	2 009	2 010	2 009	2 010
OUAGAI	14 250	10 500	20 186 109	7 037 000
OUAGAI II	56 020	47 940	126 868 559	80 314 022
KOSSODO	80 117	80 117	325 475 890	215 822 233
BOBOI	7 000	7 000	2 131 294	8 736 242
BOBOI II	23 750	23 750	19 822 558	66 130 151
DEPARTEMENT PR. THERMIQUE	181 137	169 307	494 484 410	378 039 648
KOMPIENGA	15 400	15 400	50 041 054	25 450 279
BAGRE	18 000	18 000	76 889 669	86 301 489
TOURNI	625	625	1 194 820	1 373 500
NIOFILA	1 875	1 875	4 171 540	4 412 980
DEPARTEMENT PR. HYDRAULIQUE	35 900	35 900	132 297 083	117 538 248
DORI	1 390	2 220	4 554 983	4 687 389
PO	110	110		
MANGA			452 481	
GOROM GOROM	524	524	1 027 503	998 935
REGIONALE DU CENTRE (kVA)	2 024	2 854	6 034 967	5 686 324
GAOUA	2 470	1 720	4 847 905	5 500 695
DIEBOUGOU	1 550	1 800	4 249 640	4 172 903
HOUNDE	790	440	2 148 305	1 561 852
DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST	4 810	3 960	11 245 850	11 235 450
KOUDOUGOU	7 200	6 450	5 876 301	1 831 534
DEDOUGOU	3 450	3 650	8 929 066	9 482 942
POURA/BOROMO	1 900	1 900	3 500 554	4 401 236
NOUNA	960	320	2 043 928	1 388 642
LEO	310	320	42 393	25 610
DIRECTION RLE DU CENTRE-OUEST	13 820	12 640	20 392 242	17 129 964
OUAHIGOUYA	7 750	7 750	18 041 735	20 406 023
TOUGAN	1 300	1 300	2 910 271	3 246 392
KONGOUSSI	980	920	1 984 584	2 059 515
DJIBO	1 044	1 595	1 918 203	1 985 434
DIRECTION REGIONALE DU NORD	11 074	11 565	24 854 793	27 697 364
FADA	3 150	2 500	5 169 527	2 690 476
BOGANDE	404	214	1 012 985	768 187
BOULSA	455	190	1 042 963	729 758
DIAPAGA	565	830	1 572 359	1 832 907
BITTOU	630	700	1 606 661	1 823 304
GAYERI	204	204	51 877	173 565
DIRECTION RLE DU CENTRE EST	5 408	4 638	10 456 372	8 018 197
KOMPIENGA THERMIQUE	520	520	23 530	25 501
ENSEMBLE SONABEL	254 693	241 384	699 789 247	565 370 696

RESEAU & ABONNES PAR DIRECTION REGIONALE

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE (DRC)																	
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								ABONNES								
	2 009				2 010				2 009			Total	2 010			Total	var %
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	
Ouaga	2 841 693		711 242	1040	2 931 251		744 365	1104	132 239	45 081	533	177 853	145 521	44 901	564	190 986	7,38
Kaya	128 700	10 288	123 364	33	130 469	10 288	123 364	32	5 228		20	5 248	5 972		20	5 992	14,18
Dori	45 069	2 885	26 636	23	47 975	2 885	31 955	27	2 401		13	2 414	2 569		13	2 582	6,96
Pô	33 252	4 734	18 997	14	33 252	4 734	18 997	14	1 764		8	1 772	1 779		8	1 787	0,85
Ziniare	61 863	2 900	16 948	17	62 923	2 900	16 948	27	2 129		19	2 148	2 413		13	2 426	12,94
Kombissiri	42 498	4 745	8 414	12	43 568	4 745	8 414	12	1 318		6	1 324	1 423		6	1 429	7,93
Gorom	17 918	2 095	18 960	7	20 213	2 095	18 960	7	734		4	738	1 063		3	1 066	44,44
Manga/Béré	42 970	5 240	66 437	14	46 870	5 240	67 427	16	1 205		8	1 213	1 400		7	1 407	15,99
Dakola	8 400	310	990	2	8 400	310	990	2	242			242	257			257	6,20
Korsimorro	12 630	500		4	12 630	500	530	4	404			404	463			463	14,60
Boussouma	13 210	1 040	1040	2	13 210	1 040	1040	2	205			205	229			229	11,71
Dapelogo	11 260	3 760	3560	3	12 790	3 760	3760	3	110			110	126			126	14,55
Zitenga	5 000	1 100	2200	1	7 070	1 100	2200	1	162			162	275			275	69,75
Louda	1 010	1 040	1150	1	1 010	1 040	1150	1	42			42	43			43	2,38
Tiébbélé	9 710	1 050	1 100	2	9 710	1 050	1 100	2	102			102	133			133	30,39
Nagréongo	2 016	720	6 720	1	2 016	720	6 720	1	6			6	13			13	116,67
TOTAL DRC	3 277 199	42 407	1 007 758	1 176	3 383 357	42 407	1 047 920	1 255	148 291	45 081	611	193 983	163 679	44 901	634	209 214	7,85

DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST (DRO)																	
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								ABONNES								
	2 009				2 010				2 009			Total	2 010			Total	var %
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	
Bobo	1 050 811	45 361	221 622	292	1 112 961	50 666	228 054	315	53 597	4 351	149	58 097	56 936	4 363	153	61 452	5,77
Banfora	139 220		23 114	34	144 220		24 614	37	7 390		11	7 401	7 819		13	7 832	5,82
Gaoua	45 486	4 881	18 984	26	47 336	4 881	18 984	27	2 832		14	2 846	3 109		15	3 124	9,77
Orodara	45 466	2 530	9 245	15	47 200	2 530	9 245	15	1 916		7	1 923	1 819		7	1 826	-5,04
Bérégaougou	24 746		3 732	8	24 746		3 732	8	616		3	619	660		3	663	7,11
Toussiana	15 017		4 311	6	15 817		4 511	7	442		2	444	529		2	531	19,59
Péni	4 650		70	1	4 650		70	1	154			154	194			194	25,97
Darsalamy	1 881		202	3	1 901		202	4	183		2	185	202		3	205	10,81
Diébougou	38 487	6 070	5 831	13	40 072	6 070	5 831	15	1 486		2	1 488	1 654		4	1 658	11,42
Niangoloko/Kouta	32 133	3 751	9 422	10	33 472	4 236	9 487	12	1 542		5	1 547	1 644		5	1 649	6,59
Houndé	26 966	2 600	4 780	7	29 166	3 595	5 980	9	1 418		3	1 421	1 564		3	1 567	10,27
Dano	20 870	13 290	2 192	8	22 277	14 010	2 807	10	931		2	933	1 066		4	1 070	14,68
Dissin	14 944	2 800		3	14 944	2 800		3	346			346	366			366	5,78
Noumoudara	2 575		180	1	2 675		180	1	61			61	63			63	3,28
Tengrela-Sienna	2 950		40	1	2 950		40	1	168			168	184			184	9,52
Tourni	3 000			1	3 000			1	47			47	49			49	4,26
Ouéssa/Hamélé	6 580	1 080		2	6 580	1 080	50	3	169			169	187		1	188	11,24
TOTAL DRO	1 475 782	82 363	303 725	431	1 553 967	89 868	313 787	469	73 298	4 351	200	77 849	78 045	4 363	213	82 621	6,13

RAPPORT D'ACTIVITES 2010

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE OUEST (DRCO)																	
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								ABONNES								
	2 009				2 010				2 009			Total	2 010			Total	var %
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	
Koudougou	245 433	32 964	182 077	62	273 396	32 964	185 179	70	10 365	3 377	22	13 764	9 660	3 292	25	12 977	-5,72
Réo	23 805	5 945	15 092	7	24 945	5 945	15 092	8	719		1	720	791		1	792	10,00
Dédougou	100 118	8 437	39 079	40	103 008	8 437	41 687	48	4 207		22	4 229	4 448		26	4 474	5,79
Poura	16 665	2 097	6 929	4	17 490	2 097	6 229	4	843		1	844	737		1	738	-12,56
Boromo	21 424	2 932	40 731	11	21 494	2 932	40 731	11	1 625		6	1 631	1 487		5	1 492	-8,52
Nouna	43 273	300	9 854	11	45 543	300	9 854	11	1 888		2	1 890	1 878		2	1 880	-0,53
Léo	45 334	6 109	27 829	14	47 819	6 109	27 829	14	2 104		1	2 105	2 058		2	2 060	-2,14
Fara	8 556	316	620	1	8 556	316	620	1	347			347	356			356	2,59
Nanoro	9 995		3 280	2	9 995		3 280	2	172			172	234		2	236	37,21
Poa	12 000		12 500	2	12 000		12 500	2	93			93	124			124	33,33
Ténado					11 755		22 510	3					163			163	-
TOTAL DRCO	526 603	59 100	337 991	154	576 001	59 100	365 511	174	22 363	3 377	55	25 795	21 936	3 292	64	25 292	-1,95
DIRECTION REGIONALE DU NORD (DRN)																	
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								ABONNES								
	2 009				2 010				2 009			Total	2 010			Total	var %
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	
Ouahigouya	166 637	15 225	79 832	71	203 647	15 225	81 462	78	9 181		56	9 237	10 053		65	10 118	9,54
Tougan	42 183	4 410	15 825	9	42 183	4 410	15 825	10	1 657		4	1 661	1 735		3	1 738	4,64
Yako	45 700	5 200	13 858	15	48 900	5 200	14 658	18	1 826		7	1 833	2 002		8	2 010	9,66
Gourcy	34 722	2 637	4 780	8	36 679	2 637	4 880	9	1 153		3	1 156	1 193		3	1 196	3,46
Kongoussi	48 825	5 171	17 741	18	50 575	5 171	17 741	18	1 836		5	1 841	2 000		5	2 005	8,91
Djibo	40 517	2 636	8 032	9	49 472	2 636	8 032	9	1 609		3	1 612	1 746		3	1 749	8,50
Toma/Kissan	32 810	2 660	8 061	6	33 910	2 660	8 061	6	778		4	782	830		4	834	6,65
Séguénéga	6 079	2 423	2 730	4	7 429	2 423	2 730	4	378		1	379	425		1	426	12,40
Niou	7 620		1 100	1	7 665		1 100	1	112			112	120			120	7,14
Bougounam					2 670		330	1					63			63	-
TOTAL DRN	425 093	40 362	151 959	141	483 130	40 362	154 819	154	18 530	0	83	18 613	20 167	0	92	20 259	8,84

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE EST (DRCE)

CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								ABONNES								
	2 009				2 010				2 009			Total abonnés	2 010			Total abonnés	var %
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs		BT actifs	Prépayé	HT actifs		
Fada	76 146	11 978	42 516	53	82 061	11 978	42 708	53	4 410		24	4 434	4 915		16	4 931	11,21
Tenkodogo	60 855	7 430	9 425	25	62 420	7 430	9 710	26	3 590		9	3 599	3 850		11	3 861	7,28
Koupéla(*)	69 762	4 344	10 896	26	77 412	5 600	11 759	30	2 966		8	2 974	3 029		10	3 039	2,19
Pouytenga	55 353	10 630	13 872	12	61 488	10 630	13 870	11	2 972		2	2 974	3 271		1	3 272	10,02
Kompienga	14 313	1 105	707	6	14 453	1 105	707	6	340		2	342	400		2	402	17,54
Zorgho	33 636	3 154	1 116	5	33 896	4 700	1 316	7	1 077			1 077	1 155			1 155	7,24
Bagré	16 563		17 980	14	16 563		21 480	16	389		4	393	487		8	495	25,95
Bogandé	23 261	2 998	5 000	5	24 283	2 998	5 000	6	811		2	813	867		2	869	6,89
Diapaga	21 424	2 630	3 493	7	22 624	2 630	3 493	7	754		7	761	848		8	856	12,48
Boulsa/Dango	31 144	3 176	3 375	6	33 991	5 049	3 375	7	932			932	1 076		2	1 078	15,67
Garango	24 200	2 890	19 750	6	24 200	2 890	19 750	6	848		3	851	933		4	937	10,11
Bittou	25 898	1 280	2 560	3	26 948	1 280	2 590	4	1 067		1	1 068	1 229		1	1 230	15,17
cinkanse	13 970	2 150	915	4	15 290	2 150	915	4	426		1	427	561		1	562	31,62
Pama/Nadiagou	21 154	3 200	40 417	5	21 584	3 200	40 417	5	486		2	488	539		2	541	10,86
Diapangou	4 530		200	2	4 530		200	7	52			52	79			79	51,92
Mogtedo	12 605	1 269	943	2	12 605	1 269	943	3	419		1	420	507		1	508	20,95
Zam	4 750	342	135	1	4 750	342	135	1	34			34	61			61	79,41
Gayéri	5 250			1	5 250			1	205			205	242			242	18,05
Diabo	8 600		2 300	1	8 600		2 300	2	86			86	116			116	34,88
Youga			9 000				9 000				1	1			1	1	-
Tibga					4 109		1 200	1					9			9	-
Manni					19 730	2 050		2					313			313	-
Boudri					4 900		6 166	1					67			67	-
Zempassogo					480	50	35	1					11			11	-
Zorgongo					480	50		1					10			10	-
Finoungou					740	200	1 000	1					31			31	-
Koudsinguin					790		900	1					44			44	-
Bilanga								1					59			59	-
TOTAL DRCE	523 414	58 576	184 600	184	584 177	65 601	198 969	211	21 864	0	67	21 931	24 709	0	70	24 779	12,99

* Koupéla et ses unités satellites

ENSEMBLE DES DIRECTIONS REGIONALES																	
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								ABONNES								
	2 009				2 010				2 009			Total	2 010			Total	var %
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	
DRC	3 277 199	42 407	1 007 758	1 176	3 383 357	42 407	1 047 920	1 255	148 291	45 081	611	193 983	163 679	44 901	634	209 214	7,85
DRO	1 475 782	82 363	303 725	431	1 553 967	89 868	313 787	469	73 298	4 351	200	77 849	78 045	4 363	213	82 621	6,13
DRCO	526 603	59 100	337 991	154	576 001	59 100	365 511	174	22 363	3 377	55	25 795	21 936	3 292	64	25 292	-1,95
DRN	425 093	40 362	151 959	141	483 130	40 362	154 819	154	18 530	0	83	18 613	20 167	0	92	20 259	8,84
DRCE	523 414	58 576	184 600	184	584 177	65 601	198 969	211	21 864	0	67	21 931	24 709	0	70	24 779	12,99
ENSEMBLE DES DR	6 228 091	282 808	1 986 033	2 086	6 580 632	297 338	2 081 006	2 263	284 346	52 809	1 016	338 171	308 536	52 556	1 073	362 165	7,10

VENTE D'ENERGIE & PUISSANCE SOUSCRITE PAR DIRECTION REGIONALE

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE (DRC)

CENTRES	VENTES (kw h)		var %	CENTRES	P. SOUSC. (kw)		var %
	2 009	2 010			2 009	2 010	
Ouaga	4 51 043 727	4 91 933 547	9,07	Ouaga	4 07 169	4 20 069	3,17
Kaya	7 286 419	7 670 161	5,27	Kaya	8 056	10 855	34,74
Dori	3 997 945	4 243 483	6,14	Dori	4 431	7 136	61,05
Pô	2 179 152	2 186 963	0,36	Pô	2 583	2 558	-0,97
Ziniare	13 891 583	11 575 244	-16,67	Ziniare	5 062	5 935	17,25
Kombissiri/Toécé	1 397 616	1 535 628	9,87	Kombissiri/Toécé	1 976	2 540	28,54
Gorom	904 868	916 712	1,31	Gorom	1 394	1 701	22,02
Manga/Béré/Guiba	1 607 837	1 834 329	14,09	Manga/Béré/Guiba	2 817	3 187	13,13
Dakola	385 372	421 561	9,39	Dakola	396	416	5,05
Korsimorro	316 302	388 590	22,85	Korsimorro	582	596	2,41
Boussouma	150 489	200 918	33,51	Boussouma	324	342	5,56
Dapélogo	116 657	218 043	86,91	Dapélogo	205	230	12,20
Louda	42 796	43 703	2,12	Louda	66	67	1,52
Zitenga	146 983	203 537	38,48	Zitenga	251	422	68,13
Tiébébé	31 743	94 872	198,88	Tiébébé	125	190	52,00
Nagréongo	5 850	18 577	217,56	Nagréongo	10	35	250,00
TOTAL DRC	483 505 339	523 485 868	8,27	TOTAL DRC	435 447	456 279	4,78

DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST (DRO)

CENTRES	VENTES (kw h)		var %	CENTRES	P. SOUSC. (kw)		var %
	2 009	2 010			2 009	2 010	
Bobo	112 047 808	120 227 488	7,30	Bobo	156 314	168 457	7,77
Banfara	12 377 544	12 440 370	0,51	Banfara	13 473	14 006	3,96
Gaoua	4 226 289	4 892 594	15,77	Gaoua	6 380	7 606	19,22
Orodara	2 392 021	2 054 247	-14,12	Orodara	3 193	3 563	11,59
Bérégadougou	1 452 465	1 552 448	6,88	Bérégadougou	1 784	1 849	3,64
Toussiana	406 370	480 431	18,23	Toussiana	736	966	31,25
Péni	141 715	169 105	19,33	Péni	289	321	11,07
Darsalamy	322 805	254 810	-21,06	Darsalamy	376	389	3,46
Diébougou	1 970 598	2 121 749	7,67	Diébougou	2 598	2 876	10,70
Niangoloko	1 566 403	1 846 354	17,87	Niangoloko	2 404	2 421	0,71
Houndé	1 914 251	1 964 022	2,60	Houndé	3 392	3 569	5,22
Dano	1 094 694	1 224 692	11,88	Dano	1 640	1 671	1,89
Dissin	355 746	385 074	8,24	Dissin	598	641	7,19
Noumoudara	10 025	22 720	126,63	Noumoudara	87	88	1,15
Tourni	15 349	19 410	26,46	Tourni	48	48	0,00
Ouéssa	48 216	97 582	102,39	Ouéssa/Hamélé	176	239	35,80
Hamélé	49 190	60 523	23,04				-
TOTAL DRO	140 391 489	149 813 619	6,71	TOTAL DRO	193 488	208 710	7,87

RAPPORT D'ACTIVITES 2010

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE OUEST (DRCO)

CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 009	2 010			2 009	2 010	
Koudougou	13 315 079	14 449 775	8,52	Koudougou	22 768	24 035	5,56
Réo	750 184	816 552	8,85	Réo	1 568	1 643	4,78
Dédougou*	7 857 794	7 666 740	-2,43	Dédougou	7 880	8 184	3,86
Poura	642 900	921 618	43,35	Poura	1 791	1 791	0,00
Boromo	1 745 090	1 939 999	11,17	Boromo	2 554	2 671	4,58
Nouna	1 735 314	1 805 845	4,06	Nouna	2 588	2 941	13,64
Léo	1 746 902	1 958 054	12,09	Léo	3 287	3 297	0,30
Fara	326 026	437 033	34,05	Fara	547	547	0,00
Nanoro	35 032	307 279	777,14	Nanoro	278	572	105,76
Poa	10 522	66 162	528,80	Poa	134	153	14,18
Ténado/Doudou		70 322	-	Ténado		193	-
TOTAL DRCO	28 164 843	30 439 379	8,08	TOTAL DRCO	43 395	46 027	6,07

*Dédougou et ses unités satellites

DIRECTION REGIONALE DU NORD (DRN)

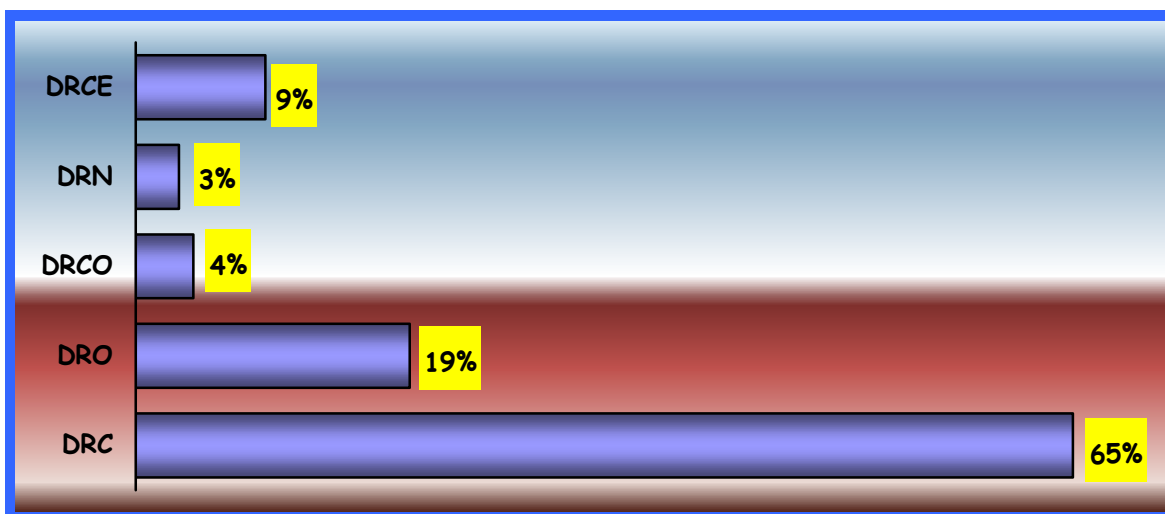
CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 009	2 010			2 009	2 010	
Ouahigouya	11 390 183	13 184 774	15,76	Ouahigouya	14 843	16 726	12,69
Tougan	1 700 222	1 881 701	10,67	Tougan	2 358	2 372	0,59
Yako	2 215 256	2 257 934	1,93	Yako	3 686	3 934	6,73
Gourcy	1 142 124	1 224 665	7,23	Gourcy	1 922	1 934	0,62
Kongoussi	1 850 693	2 001 856	8,17	Kongoussi	2 996	3 205	6,98
Djibo	1 669 896	1 782 574	6,75	Djibo	3 525	3 796	7,69
Toma	653 281	866 999	32,71	Toma	1 530	1 530	0,00
Séguénéga	250 508	547 547	118,57	Séguénéga	727	695	-4,40
Niou	8 069	62 989	680,63	Niou	146	158	8,22
Bougounam		8 218	-	Bougounam		48	-
TOTAL DRN	20 880 232	23 819 257	14,08	TOTAL DRN	31 733	34 398	8,40

RAPPORT D'ACTIVITES 2010

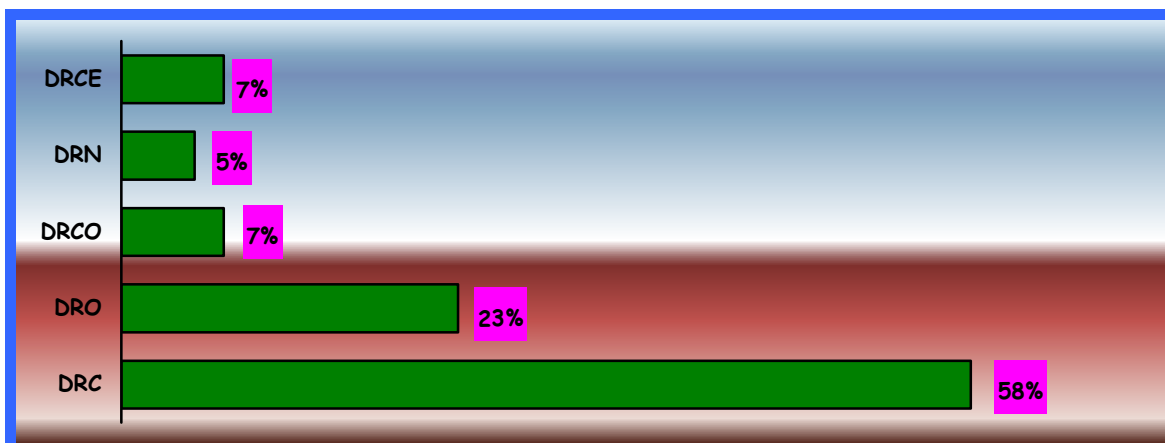
DIRECTION REGIONALE DU CENTRE EST (DRCE)							
CENTRES	VENTES (kW h)		var %	CENTRES	P. SOUSC. (kW)		var %
	2 009	2 010			2 009	2 010	
Fada(*)	9 152 060	8 663 838	- 5,33	Fada	19 907	20 100	0,97
Tenkodogo	5 052 476	5 388 125	6,64	Tenkodogo	6 041	6 290	4,12
Koupéla(**)	3 262 128	3 714 657	13,87	Koupéla	5 199	4 907	- 5,62
Pouytenga/Finig/Kdsi	3 865 302	3 971 483	2,75	Pouytenga/Finig/Kdsi	4 341	4 816	10,94
Kompienga	710 735	1 180 948	66,16	Kompienga	1 457	1 534	5,28
Zorgho	1 286 319	1 356 557	5,46	Zorgho	1 833	2 139	16,69
Bagré	958 402	1 289 033	34,50	Bagré	1 029	1 685	63,75
Bogandé	914 061	1 192 626	30,48	Bogandé	1 330	1 353	1,73
Diapaga	1 353 598	1 648 661	21,80	Diapaga	1 743	1 985	13,88
Boulsa	907 750	1 040 996	14,68	Boulsa	1 487	1 632	9,75
Garango	1 295 238	1 430 792	10,47	Garango	1 344	1 544	14,88
Bittou	1 358 689	1 547 174	13,87	Bittou	1 565	1 757	12,27
Cinkansé	549 273	825 762	50,34	Cinkanse	956	1 062	11,09
Pama/Nadiagou	757 392	850 782	12,33	Pama/Nadiagou	1 272	1 416	11,32
Mogteto/Zam	431 593	565 296	30,98	Mogteto/Zam	1 135	938	- 17,36
Gayéri	45 557	150 887	231,20	Gayéri	303	390	28,71
Diabo	35 041	94 955	170,98				-
Youga	9 264 100	38 646 600	317,17	Youga	8 000	8 000	-
Manni		159 728		Manni		373	-
Bilanga		33 391	-	Bilanga		63	-
TOTAL DRCE	41 199 714	73 752 291	79,01	TOTAL DRCE	58 942	61 984	5,16
* Fada + et ses unités satellites ** Koupéla et ses unités satellites							

ENSEMBLE DES DIRECTIONS REGIONALES							
CENTRES	VENTES (kW h)		var %	CENTRES	P. SOUSC. (kW)		var %
	2 009	2 010			2 009	2 010	
DRC	483 505 339	523 485 868	8,27	DRC	435 447	456 279	4,78
DRO	140 391 489	149 813 619	6,71	DRO	193 488	208 710	7,87
DRCO	28 164 843	30 439 379	8,08	DRCO	43 395	46 027	6,07
DRN	20 880 232	23 819 257	14,08	DRN	31 733	34 398	8,40
DRCE	41 199 714	73 752 291	79,01	DRCE	58 942	61 984	5,16
ENSEMBLE DES DR	714 141 617	801 310 414	12,21	ENSEMBLE DES DR	763 005	807 398	5,82

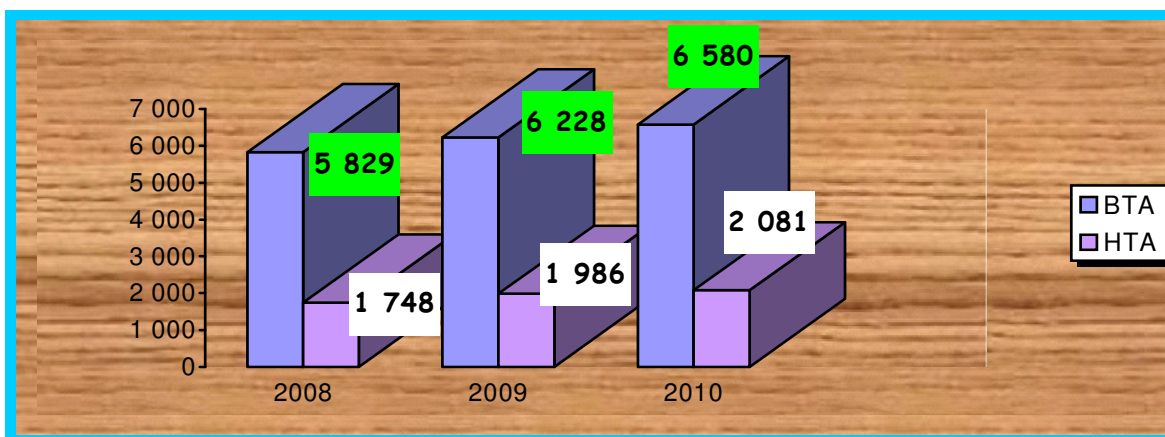
VENTE D'ENERGIE EN kWh 2010 EN % PAR DIRECTION REGIONALE



NOMBRE D'ABONNES 2010 EN % PAR DIRECTION REGIONALE



LONGUEUR DE RESEAU (Km)



PRIX DE REVIENT (PR) DU KWh : EXERCICE 2009 - 2010

CHARGES	AU 31 DECEMBRE 2009			AU 31 DECEMBRE 2010		
	Montant (FCFA)	%	*PR kWh	Montant	%	*PR kWh
- Gas- Oil & DDO	19 854 444 703	20,70	27,80	23 076 213 553	21,87	28,80
- Fuel	17 732 183 797	18,49	24,83	10 066 506 520	9,54	12,56
- Huiles	2 463 049 249	2,57	3,45	1 528 512 023	1,45	1,91
- Eau	191 833 625	0,20	0,27	213 140 507	0,20	0,27
- Energie (achat)	5 453 126 552	5,69	7,64	18 194 742 640	17,24	22,71
- Pièces de rechange matériel centrale	4 185 020 708	4,36	5,86	3 817 949 768	3,62	4,76
- Pièces de rechange auto	156 704 352	0,16	0,22	179 731 631	0,17	0,22
- Autres matières et matériels	9 375 010 218	9,78	13,13	7 049 816 762	6,68	8,80
- Transports consommés	183 508 737	0,19	0,26	230 434 885	0,22	0,29
- Services extérieurs	4 267 159 967	4,45	5,98	4 281 529 096	4,06	5,34
- Autres charges	3 291 292 810	3,43	4,61	3 021 349 115	2,86	3,77
- Charges de personnel	10 664 916 840	11,12	14,93	11 427 376 068	10,83	14,26
- Impôts et taxes	1 055 126 479	1,10	1,48	1 060 607 375	1,01	1,32
- Frais Financiers et charges assimilées	2 244 801 866	2,34	3,14	3 226 454 103	3,06	4,03
- Dotations aux amortissements	13 304 854 578	13,87	18,63	17 389 449 276	16,48	21,70
- Dotations aux provisions	1 470 903 423	1,53	2,06	759 568 300	0,72	0,95
TOTAL CHARGES ACTIVITES ORDINAIRES	95 893 937 904	100,00	134,28	105 523 381 622	100,00	131,69

PRIX MOYEN DE VENTE (PMV) : EXERCICE 2009 - 2010

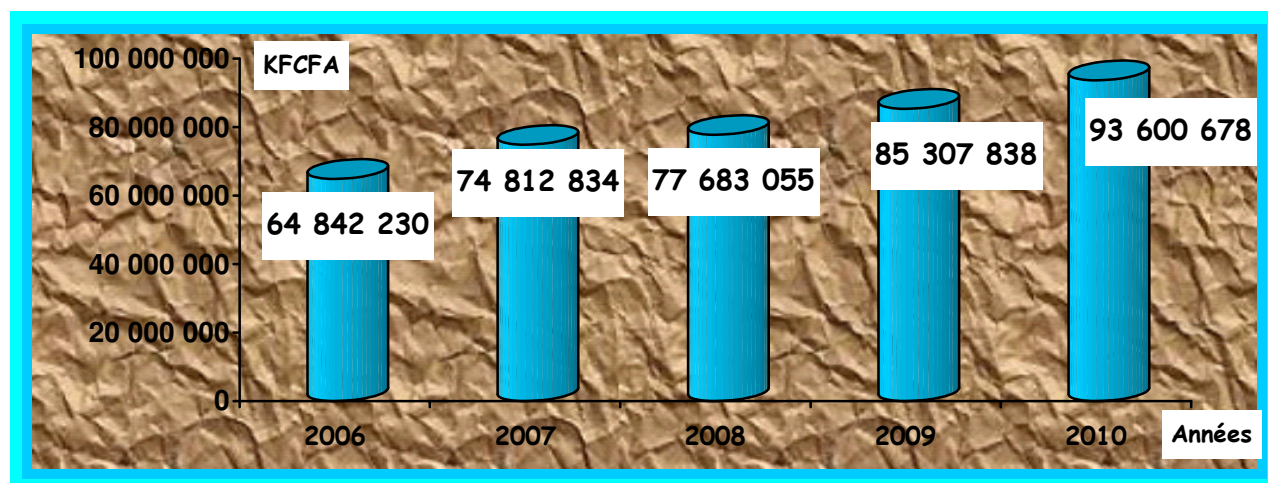
CHARGES	AU 31 DECEMBRE 2009			AU 31 DECEMBRE 2010		
	Montant (FCFA)	%	*PMV kWh	Montant	%	*PMV kWh
- Vente d'énergie et Primes fixes	79 117 467 234	82,39	110,79	86 745 015 580	82,82	108,25
- Travaux facturés	1 480 463 866	1,54	2,07	1 799 132 043	1,72	2,25
- Services vendus	3 456 824 054	3,60	4,84	3 751 893 749	3,58	4,68
- Production immobilisée	950 927 143	0,99	1,33	8 132 783 979	7,76	10,15
- Produits accessoires	6 536 582 462	6,81	9,15	1 304 636 674	1,25	1,63
- Autres produits	3 631 285 125	3,78	5,08	2 142 668 681	2,05	2,67
- Transferts de charges et reprises de provisions	0	0,00	0,00	36 910 000	0,04	0,05
- Revenus financiers et produits assimilés	850 292 664	0,89	1,19	829 168 587	0,79	1,03
TOTAL PRODUITS ACTIVITES ORDINAIRES	96 023 842 548	100,00	134,46	104 742 209 293	100,00	130,71
kWh vendus	714 141 617			801 310 414		

1) P R = Prix de Revient en % calculé sur le montant total des charges d'exploitation.

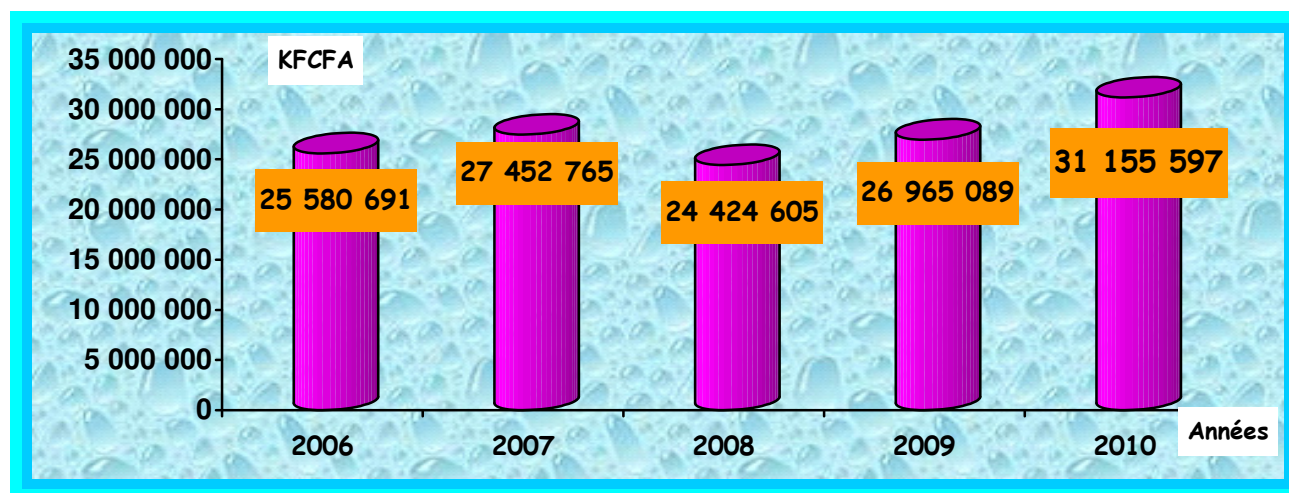
2) PMV = Prix Moyen de Vente en % calculé sur le montant total des produits d'exploitation.

EVOLUTION DES GRANDEURS FINANCIERES 2006-2010

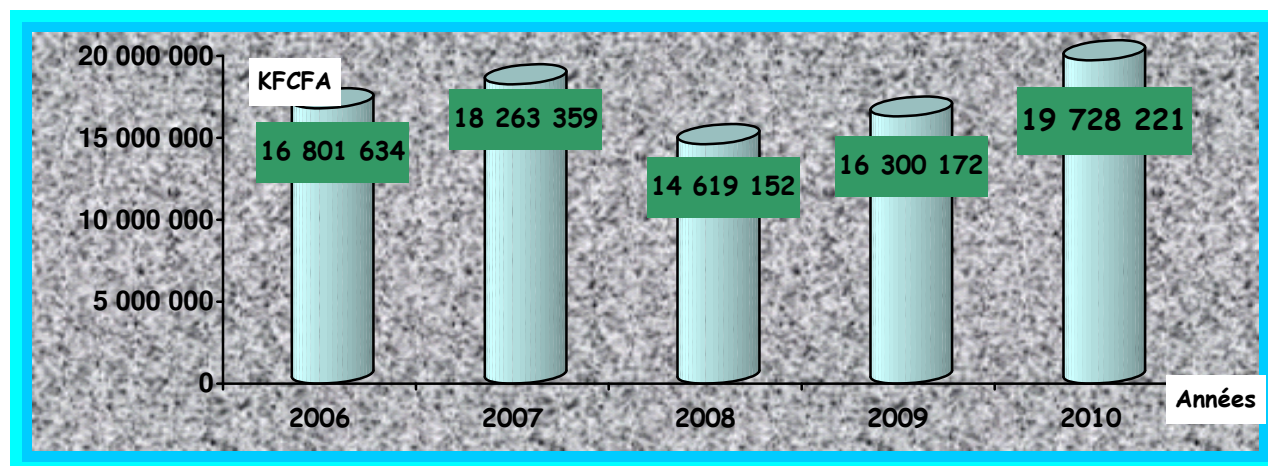
CHIFFRES D'AFFAIRES



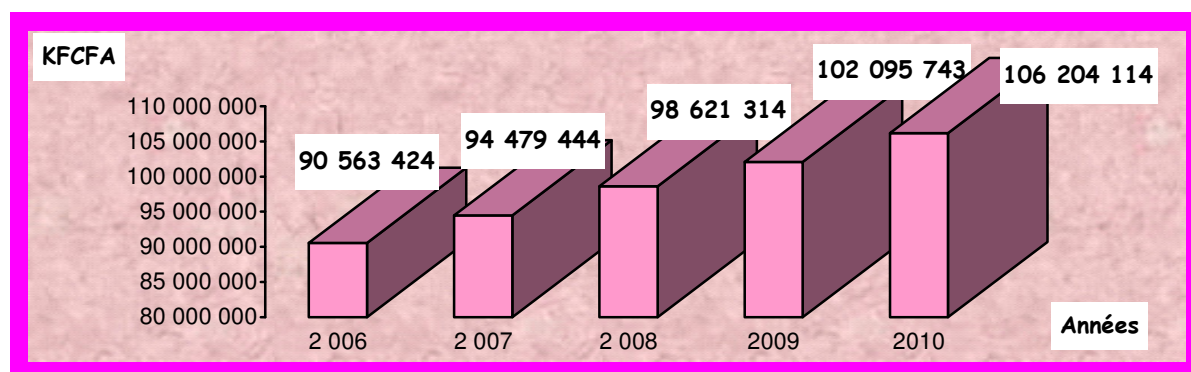
VALEUR AJOUTEE



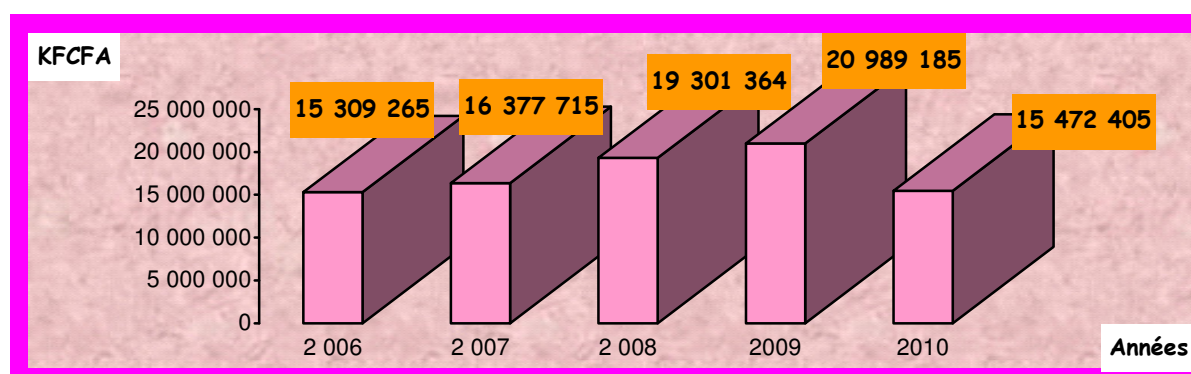
EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION



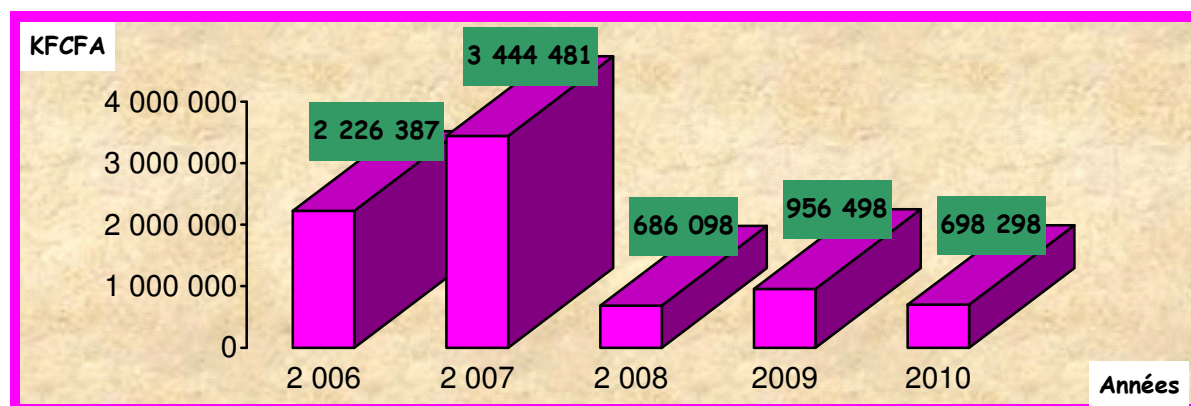
CAPITAUX PROPRES



TRESORERIE NETTE



RESULTATS NETS



PRODUCTION ET DISTRIBUTION DE L'ELECTRICITE

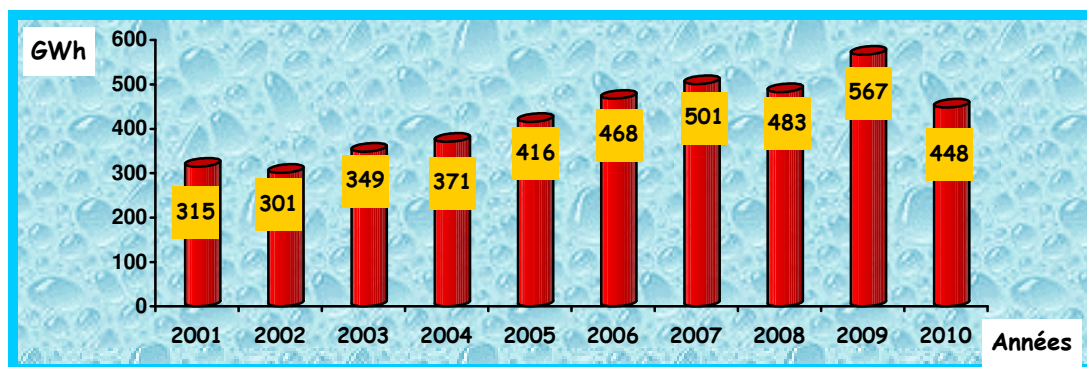
L'année 2010 se particularise par :

- une hausse considérable des importations de la Côte d'Ivoire ;
- une baisse de la production hydroélectrique suite à une faible pluviométrie enregistrée dans le bassin du barrage de Komienga ;
- une chute de la production thermique consécutive à la hausse remarquable des importations de la Côte d'Ivoire ;
- une augmentation de 12,21% des ventes qui passent de 714 Gwh en 2009 à 801 Gwh en 2010.

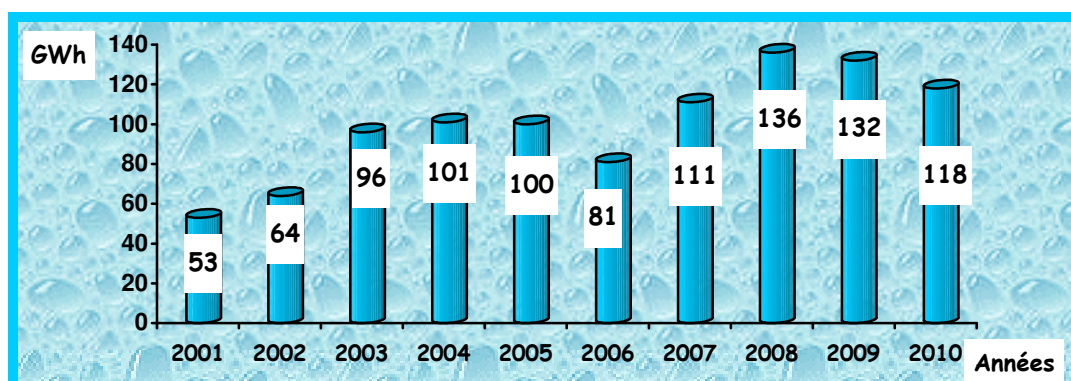
LA PRODUCTION

DIAGRAMMES EVOLUTIFS DES PRODUCTIONS ET DES IMPORTATIONS 2001-2010

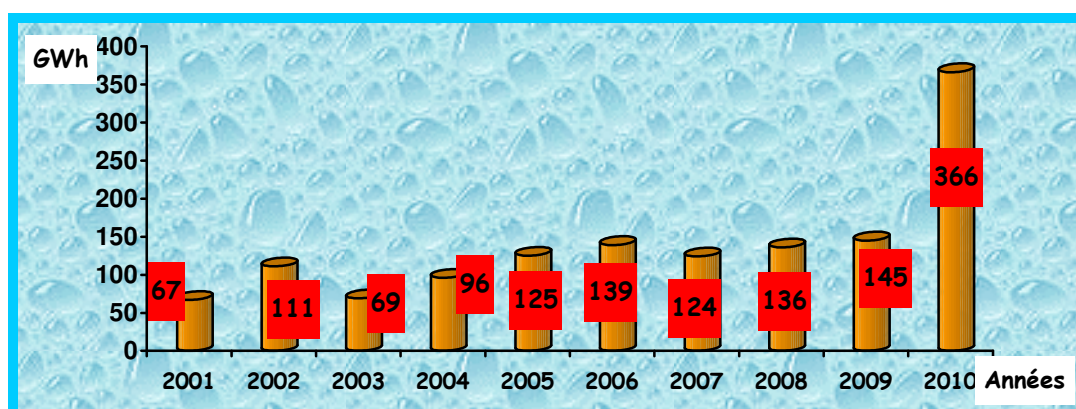
ENERGIE PRODUITE THERMIQUE



ENERGIE PRODUITE HYDROELECTRIQUE



IMPORTATION D'ENERGIE



EVOLUTION DE LA PUISSANCE DE POINTE 2009 - 2010

CRCO

	2009	2010
Puissance maximale de pointe CRCO (MW)	124	135
Durée d'utilisation pointe (heures)	4 919	4 995
Facteur de charge (%)	56	57

La puissance maximale de pointe du CRCO a été atteinte le mardi 20 avril 2010 à 15 heures 30.

CRCB

	2009	2010
Puissance maximale de pointe CRCB (MW)	31	32
Durée d'utilisation pointe (heures)	5081	5 166
Facteur de charge (%)	58	59

La puissance maximale de pointe du CRCB a été atteinte le mercredi 17 février 2010 à 19 heures 30.

-Puissance de pointe synchrone au CRCO et au CRCB

	2009	2010
Puissance synchrone (MW) : CRCO + CRCB	149	159
Durée d'utilisation pointe (heures)	5 165	5 290
Facteur de charge (%)	59	60

COMBUSTIBLES ET LUBRIFIANTS

- Consommations de combustible

	2009	2010
Consommations de combustible (tonne)	129 037	102 481
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	227,38	228,91

- Consommations d'huile

	2009	2010
Consommations d'huile (tonne)	1 250	945
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	2,20	2,11

- Coût du kWh aux postes combustibles et huiles

	2009	2010
Coût global combustibles et huiles en FCFA	40 049 677 749	34 671 232 096
Prix de revient moyen du kWh en FCFA	70,53	77,42

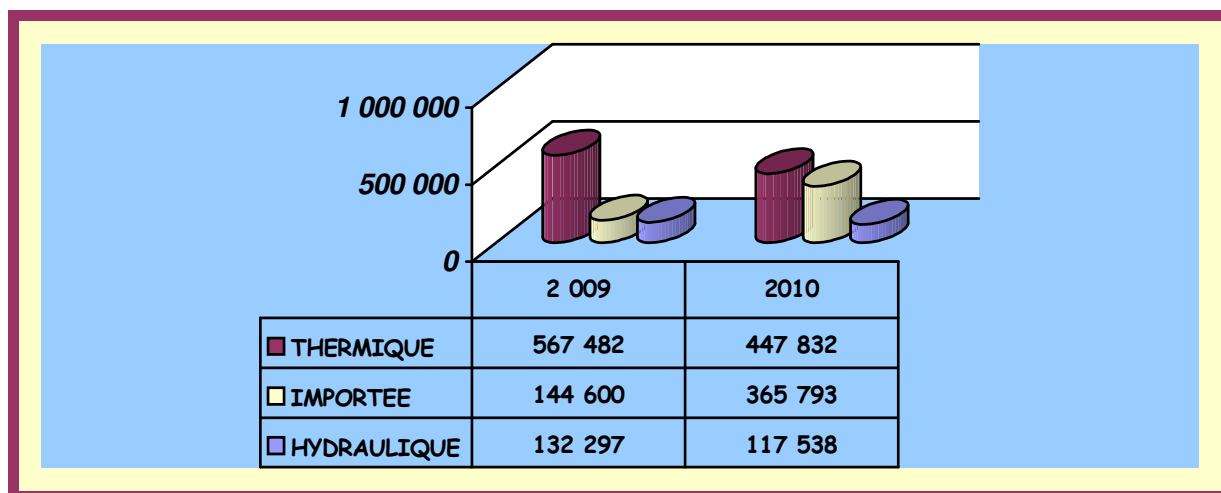
Pour faire face à l'important déficit du premier semestre de 2010, tous les moyens de production disponibles ont été exploités. Dans ces conditions, bien que la production thermique à base de fuel soit la moins onéreuse, l'utilisation du gasoil et du DDO s'est avérée incontournable compte tenu :

- des ruptures fréquentes en fuel,
- des pannes sur les équipements grâce auxquels la centrale de Kossodo aurait pu consommer ce fuel.

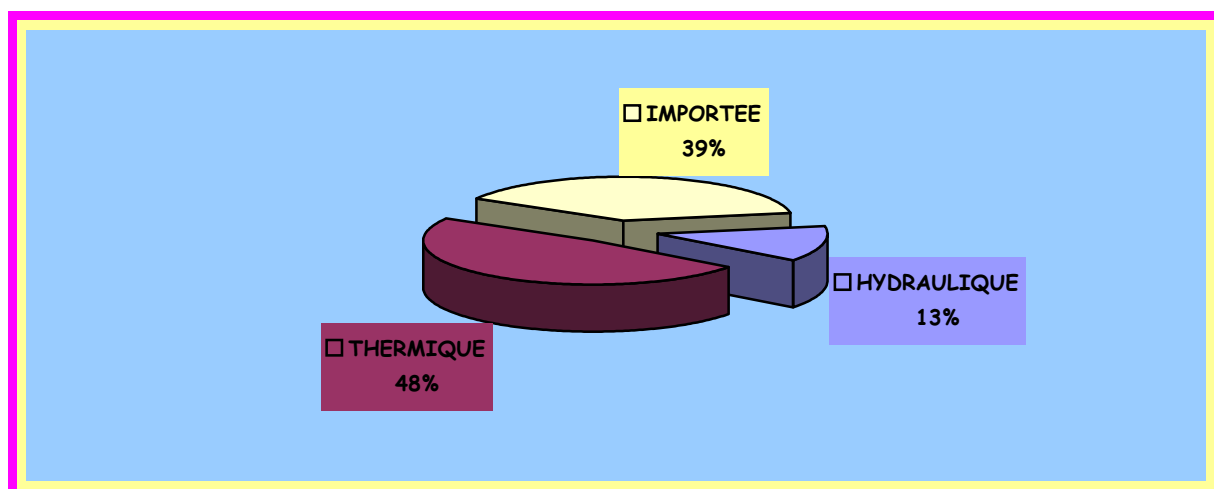
La dépense pour ces combustibles est ainsi passée :

- de 19,85 milliards en 2009 à 23,08 milliards en 2010 au poste gasoil et le DDO,
- de 17,73 milliards en 2009 à 10,07 en 2010 au poste fuel.

DECOMPOSITION DE LA PRODUCTION 2009 - 2010 (MWh)



PART DE L'ENERGIE PAR SOURCE DE PRODUCTION



LA DISTRIBUTION

LES LIGNES ELECTRIQUES

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

	2009	2010	Variation en %
Haute Tension	1 986	2 081	4,78
Lignes Mixtes	283	297	4,95
Basse Tension	6 228	6 580	5,65

L'extension du réseau se poursuit en vue :

- de l'amélioration de la desserte en zone urbaine,
- de la mise à disposition de l'énergie en zone rurale : 35 nouvelles localités électrifiées en 2010.

LES CLIENTS

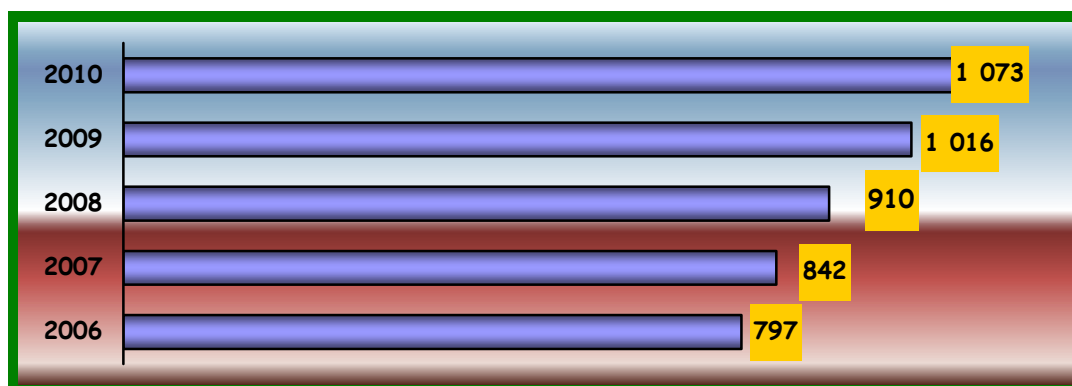
➤ Evolution des raccordements clients

	2009	2010	Variation en %
Raccordement clients	31 972	33 780	5,65

➤ Evolution du nombre de clients

	2009	2010	Variation en %
Haute Tension	1 016	1 073	5,61
Basse Tension	337 155	361 092	7,10
TOTAL	338 171	362 165	7,10

NOMBRE DE CLIENTS HAUTE TENSION



NOMBRE DE CLIENTS BASSE TENSION

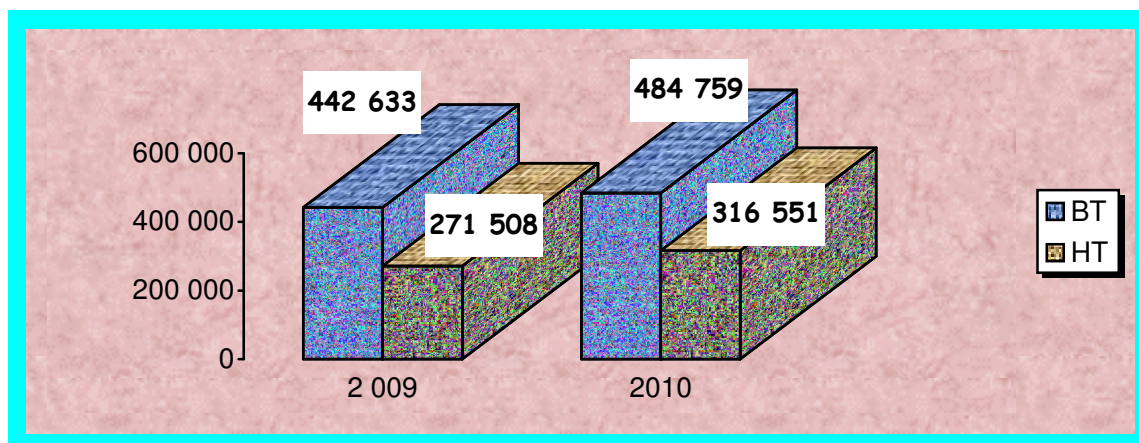


➤ Evolution du nombre d'abonnés et vente d'énergie au pré-paiement

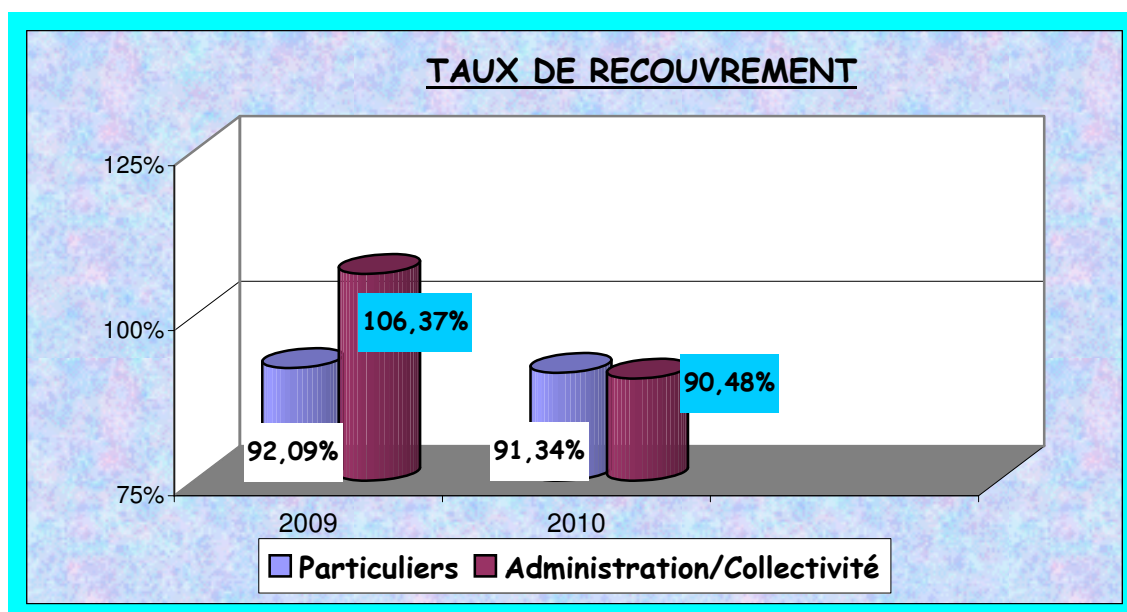
	2006	2007	2008	2009	2010
Abonnés au pré-paiement					
Basse Tension	30 950	36 429	45 631	52 809	52 556
Energie vendue (MWh)	15 189	17 753	21 043	26 170	29 970

LES VENTES

➤ Evolution de l'énergie vendue en milliers kWh



LE RECOUVREMENT



L'ACTION COMMERCIALE

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

Courant 2009 et 2010, le soin a été laissé aux exploitants d'animer des journées commerciales avec des taux de remise de 15% pour les paiements au comptant et 5% à tempérament, soit au terme de l'exécution des travaux d'extension du réseau effectués par leurs soins ou avec l'appui d'entreprises du génie électrique, soit à l'occasion des campagnes commerciales nationales lancées par la direction générale.

Le département commercial a apporté son appui aux exploitants principalement lors de l'ouverture des trente cinq (35) nouvelles localités électrifiées en 2010.

Les résultats de telles opérations sont inscrits dans les rapports annuels desdites unités.

➤ Campagne commerciale nationale

La campagne commerciale nationale organisée par la direction générale avec le taux de remise exceptionnel de 40% a donné les résultats ci-après au 31/12/2010. Cependant il convient de souligner qu'elle devrait se poursuivre dans les localités de Ouagadougou et Bobo Dioulasso jusqu'en fin janvier 2011 :

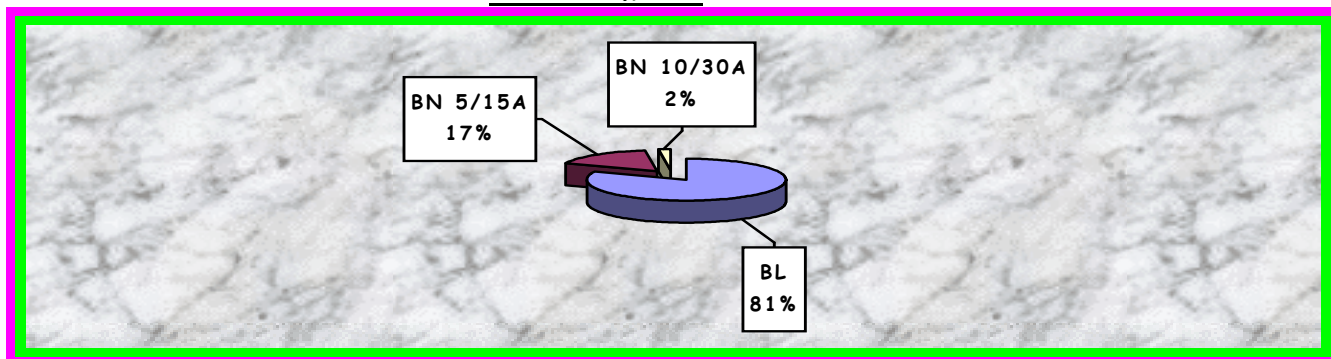
- ✓ 2 951 branchements dont 2 399 branchements type location (BL) et 552 branchements normaux 2 fils et 4 fils (BN);
- ✓ 839 extensions tous types confondus.

Au plan financier, les montants sont les suivants :

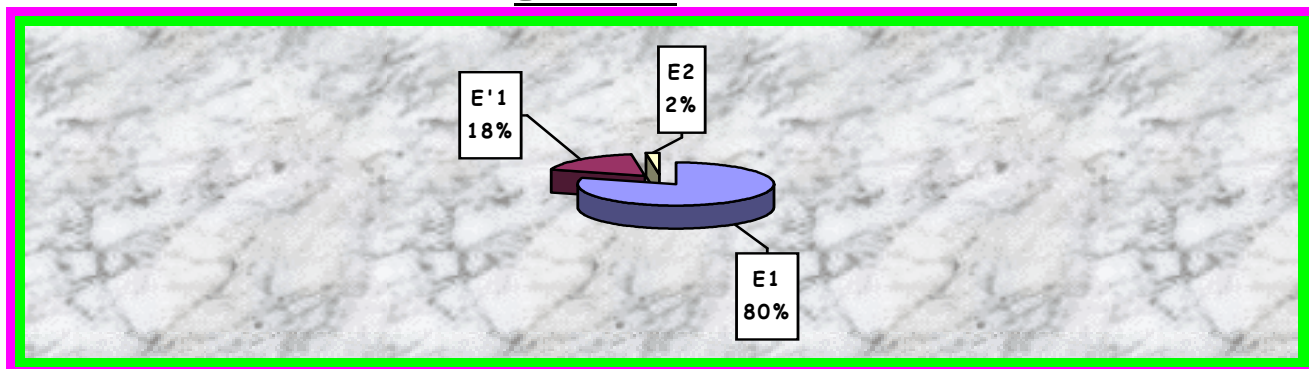
- ✓ Forfait au branchement : 160 813 000 FCFA ;
- ✓ Subvention SONABEL : 64 325 200 FCFA ;
- ✓ Participation clients : 96 525 270 FCFA ;
- ✓ Encaissement TTC : 113 899 819 FCFA.

Part des branchements et des extensions par type

Branchements



Extensions



**E1 : Extension ligne légère monophasée*

**E'1 : Extension ligne légère triphasée*

**E2: Extension de grande longueur*

VISITE A LA CLIENTELE

Dans le cadre de la relation avec ses plus gros clients, le département commercial en relation avec le service gestion clientèle Double Tarif, a organisé des missions de visite à la clientèle double tarif dans certaines localités des Directions Régionales du Nord, du Centre Ouest et de l'Ouest.

Une cinquantaine de clients a été visitée dans le souci de :

- ✓ s'enquérir de la qualité de la fourniture de l'électricité ;
- ✓ prodiguer des conseils en matière de puissance adéquate à souscrire et d'économie d'énergie ;
- ✓ répondre aux différentes sollicitations et préoccupations diverses afin de leur apporter des solutions adéquates.

LE MANAGEMENT DE LA QUALITE

Afin de dynamiser les cercles de qualité et introduire progressivement le système de management de la qualité permettant de conduire à la certification, la SONABEL procède chaque année à la formation de ses agents.

Au titre de cette année, l'Association Burkinabè du Management de la Qualité (ABMAQ) a assuré des séances de formation sur le management de la qualité niveau II de quatorze (14) membres des Cercles de Qualité.

LA QUALITE DE SERVICE TECHNIQUE

EVOLUTION DES RATIOS D'EXPLOITATION

➤ Interruption d'électricité

INTERRUPTIONS D'ELECTRICITE							
		CRCO			CRCB		
		2009	2010	Variation en %	2009	2010	Variation en %
Incidents	Nombre	886	717	-19,1	414	355	-14,3
	TMC (mn)	28,0	40,0	42,9	38,5	13	-66,2
	END (MWh)	3 379	4 772	41,2	287	395	37,6
Travaux	Nombre	236	238	0,8	143	99	-30,8
	TMC (mn)	107,8	110	2,0	107	32	-70,1
	END (MWh)	532	391	-26,5	123	145	17,9
Délestages	Nombre	268	170	-36,6	50	101	102,0
	TMC (mn)	201,0	91,0	-54,7	57	87	52,6
	END (MWh)	11 352	11 679	2,9	56	721	1 187,5
Total	Nombre	1 390	1 125	-19,1	607	555	-8,6
	TMC (mn)	112,3	63	-43,9	202,5	29	-85,7
	END (MWh)	15 263	16 842	10,3	467	1 261	170,0

TMC: Temps Moyen de Coupure
END: Energie Non Distribuée

- Au CRCO, l'énergie totale non distribuée est passée de 15 263 MWh en 2009 à 16 842 MWh en 2010 soit un accroissement de 10,3% ;
- Au CRCB, la croissance est très importante, soit de 170%. Ainsi, l'énergie totale non distribuée est de 467 MWh en 2009 contre 1 261 MWh en 2010.

Cette dégradation s'explique par :

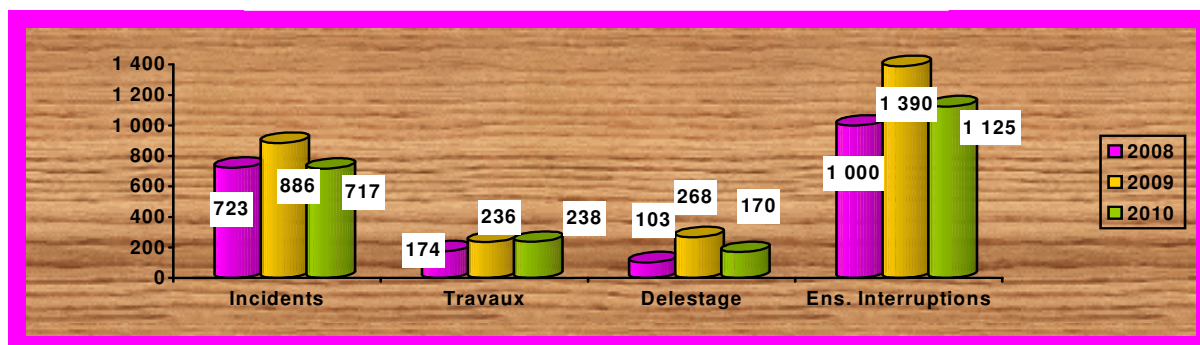
- ❖ un délestage important durant la période chaude de février à juin 2010, suite à la réduction de l'importation consécutive aux contraintes sur le réseau ivoirien au premier semestre. L'END due aux délestages représente 68% de l'END totale.
- ❖ Un nombre important de déclenchements, 20 pour la seule année, par maxi tension enregistré sur la file 225 kV Ferké-Kodeni-Pa-Zaghtouli.

La solution apportée a consisté en des modifications sur le réglage d'équipements situés en aval (seuils de maxi et mini tension, fonctionnement en mode manuel de batteries de condensateurs).

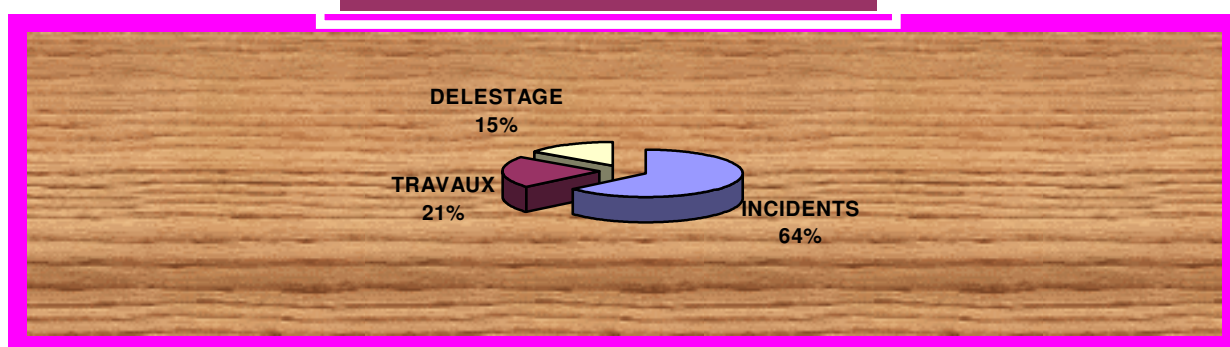
En rappel, suite à la mise en service de la ligne 225 kV Bobo Ouaga le 31 décembre 2009, les deux centres régionaux de consommation sont désormais fusionnés, constituant la base du réseau national interconnecté (RNI).

➤ Evolution des interruptions par type

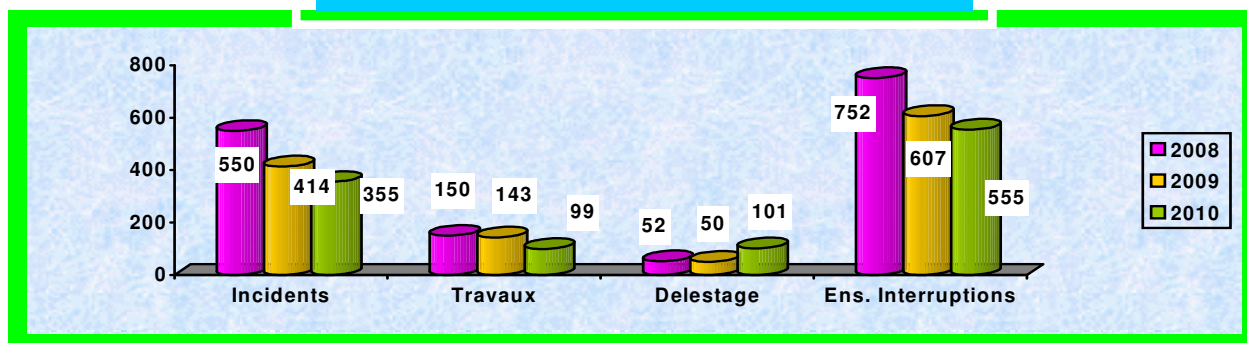
NOMBRE D'INTERRUPTIONS PAR TYPE (CRCO)



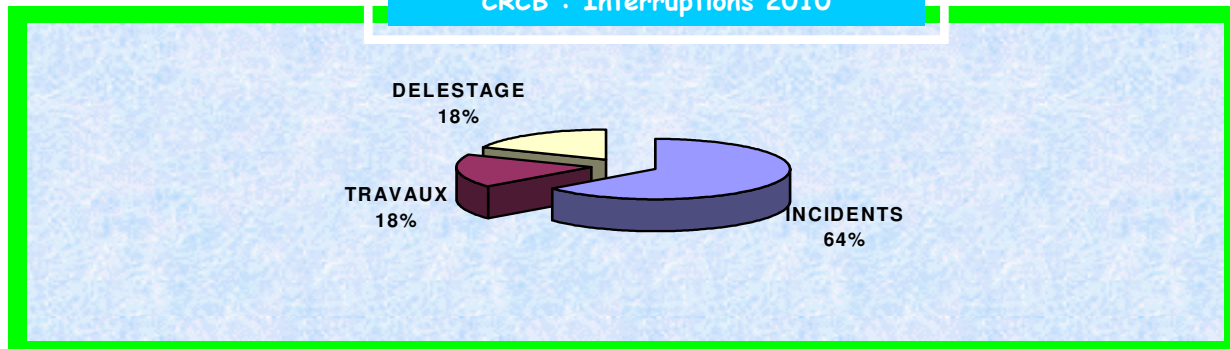
CRCO : Interruptions 2010



NOMBRE D'INTERRUPTIONS PAR TYPE (CRCB)



CRCB : Interruptions 2010



Les incidents restent la principale cause des interruptions de la fourniture d'électricité.

LES RESSOURCES HUMAINES

L'année 2010 a connu une innovation de la visite médicale annuelle au profit des travailleurs.

Elle a été également celle des distinctions honorifiques décernées à dix neuf (19) agents à l'occasion de la célébration du cinquantenaire de l'indépendance du Burkina Faso.

LE PERSONNEL

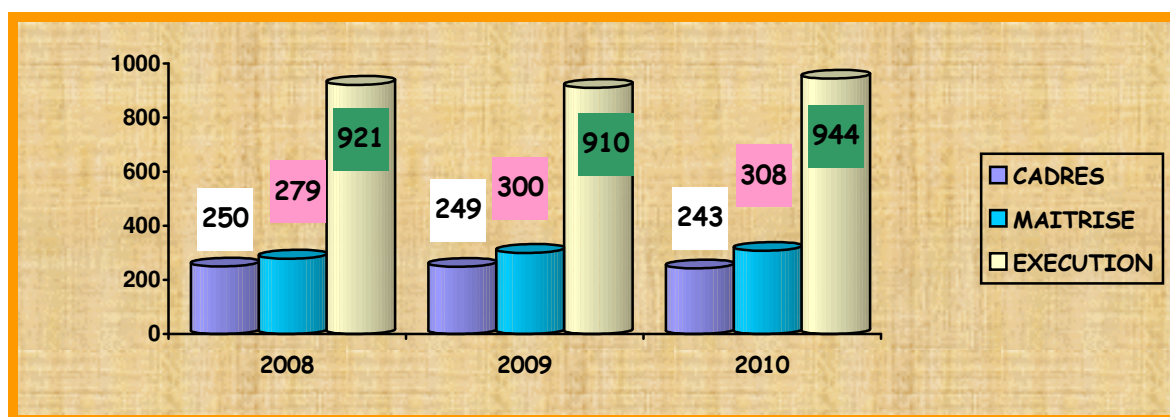
EVOLUTION DES EFFECTIFS

	2009	2010
Agents Permanents	1 455	1 491
Agents sous Contrat à Durée Déterminée (CDD)	00	00
Fonctionnaires détachés	02	02
Agents Chambre de Commerce	02	02
Total	1 459	1 495

EFFECTIFS PAR GENRE ET PAR CLASSE 2010

	CADRES	MAITRISE	EXECUTION	Total
FEMMES	33	34	127	194
HOMMES	210	274	817	1 301
Total	243	308	944	1 495

STRUCTURE DES EFFECTIFS



MOUVEMENT DU PERSONNEL

➤ Les entrées :

L'accroissement des effectifs se traduit par le recrutement de 73 agents :

- 11 agents de maîtrise,
- 62 agents d'exécution.

➤ Les sorties :

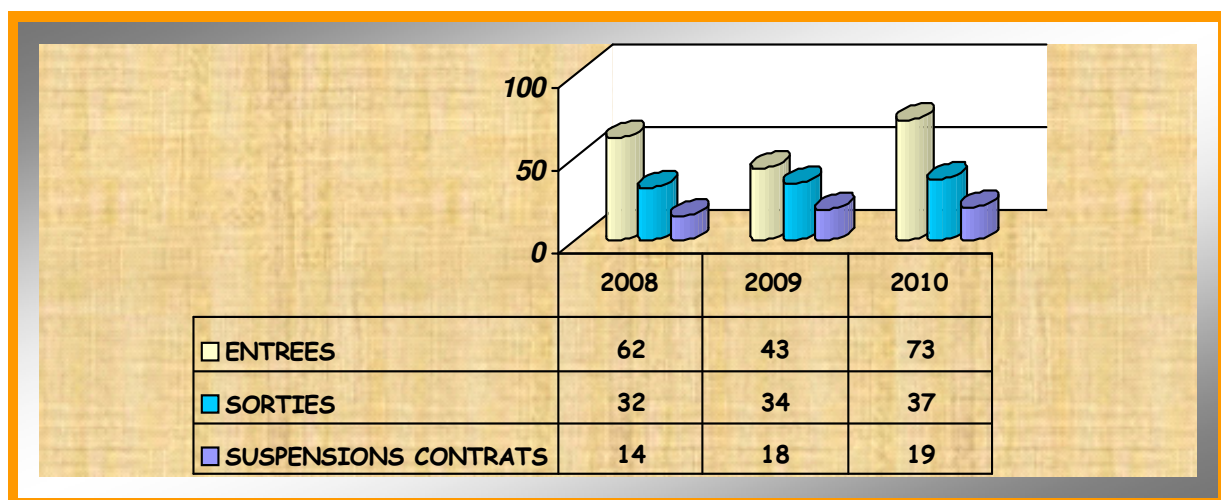
L'année 2010 a enregistré 37 sorties qui se décomposent comme suit :

- 21 départs à la retraite,
- 09 licenciements,
- 01 démission,
- 06 décès.

➤ Les suspensions de contrats :

Dix neuf (19) contrats de travail ont été suspendus pour les raisons suivantes :

- 16 disponibilités,
- 02 détachements,
- 01 mandat électoral.



FORMATION PROFESSIONNELLE

➤ Formations en externe

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

	2009	2010
Nombre de formations	68	58
Nombre d'agents formés	370	285
Montant dépensé (FCFA)	292 030 895	305 404 247

➤ 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 ;
- télécommunication ;
- topographie ;
- informatique ;
- communication ;
- sécurité et secourisme au travail.

Les statistiques y relatives sont les suivantes :

	2009	2010
Nombre d'agents formés	436	483
Montant dépensé (FCFA)	20 984 785	55 356 980

ACTION SOCIALE ET SECURITE AU TRAVAIL

➤ Lutte contre le VIH/SIDA

Les activités au cours de cette année ont porté sur :

- la poursuite de la prise en charge médicale et psychosociale des agents PVVIH et leurs conjoints infectés ;
- le paiement trimestriel du soutien alimentaire ;
- le maintien des relations de partenariat avec les structures sanitaires agréées dans le cadre de cette activité ;
- le traitement des maladies opportunistes.

➤ La visite médicale annuelle

L'année 2010 a été une année expérimentale de la visite médicale annuelle approfondie à Ouagadougou.

L'objectif poursuivi est d'effectuer les examens fondamentaux, voire biologiques pour l'ensemble du personnel et d'adjoindre les examens spécifiques liés à l'activité professionnelle de chaque agent en vue de la constitution d'une base de données pour le suivi individuel de chaque travailleur.

L'organisation de la visite annuelle 2010 a connu un taux global de participation du personnel de 88,48 %.

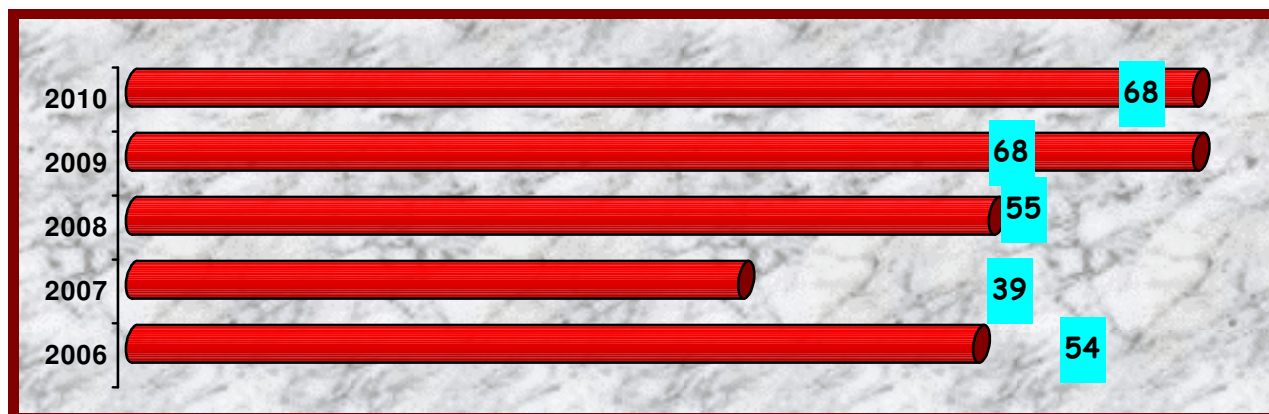
DISTINCTIONS HONORIFIQUES

Dans le cadre de la commémoration du cinquantenaire de l'indépendance tenu le 11 décembre 2010, dix neuf (19) agents ont reçu des distinctions honorifiques dans les grades ci après :

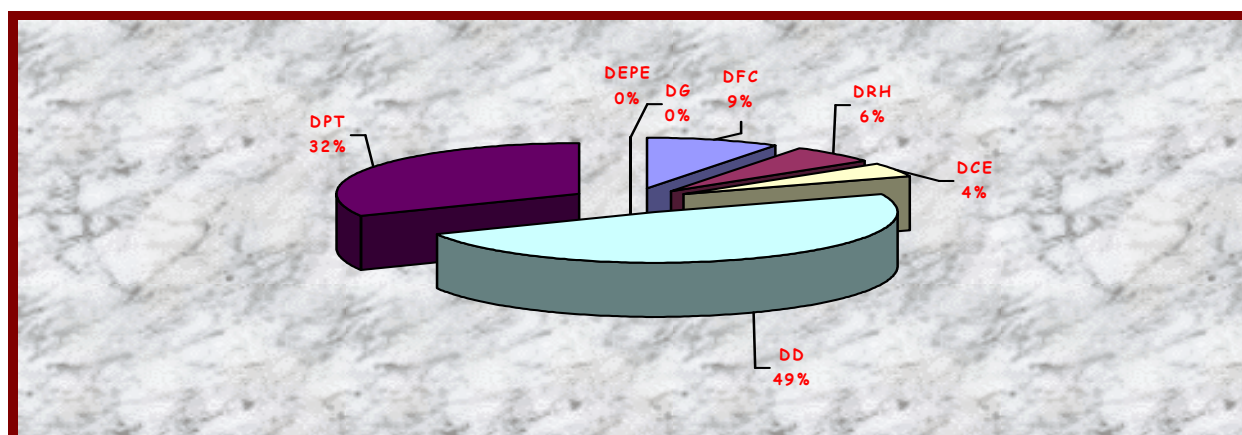
- Officier de l'Ordre du Mérite Burkinabé : un (01) agent ;
- Chevalier de l'Ordre National : six (06) agents ;
- Chevalier de l'Ordre du Mérite Burkinabé : dix (10) agents ;
- Médaille d'Honneur des Collectivités : deux (02) agents.

SECURITE AU TRAVAIL

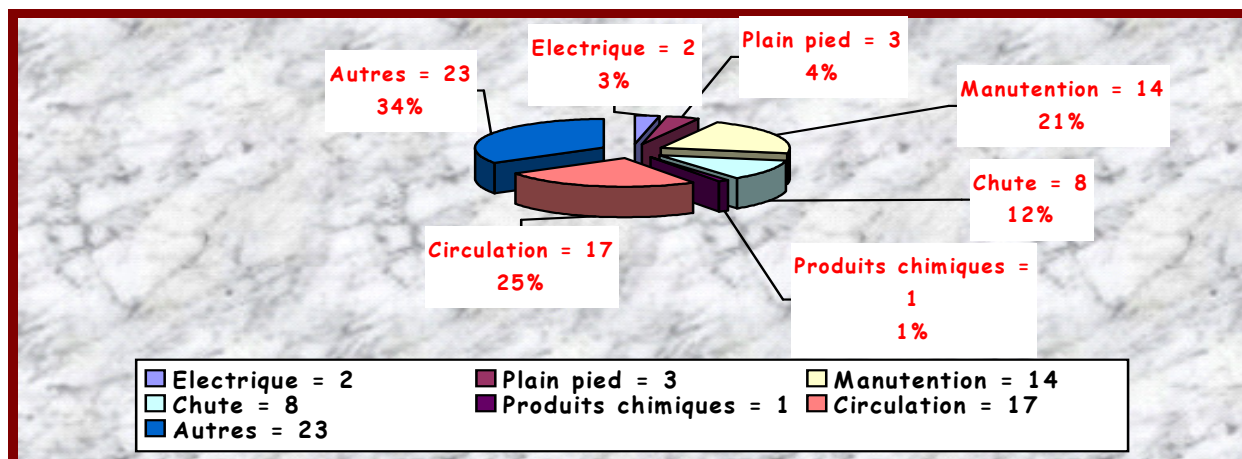
➤ L'évolution du nombre des accidents de travail



➤ Pourcentage des accidents par direction



➤ Origine des accidents



LES INFRASTRUCTURES

Durant l'exercice 2010, les efforts se sont poursuivis, voire intensifiés en vue de:

- la sécurisation de l'alimentation en énergie électrique des clients de la SONABEL,
- l'accélération de la couverture nationale. En effet, la réalisation de nombreuses liaisons interurbaines a permis d'électrifier de plusieurs localités traversées ou côtoyées.

Les infrastructures au cours de l'exercice 2010 ont connu un développement à travers un certain nombre de réalisations.

LES TRAVAUX DE CONSOLIDATION ET DE RESTRUCTURATION

Les activités menées dans ce domaine se rapportent essentiellement aux dossiers de production, transport et distribution.

Production de l'énergie

- **Extension phases 2 et 3 de la centrale de Komsilga** : les Dossiers d'Appel d'Offres (DAO) dont l'élaboration est très avancée comprennent également le système d'évacuation d'énergie ; la phase 2 est financée par la BOA, la SONAPOST, l'Etat et la SONABEL tandis que la phase 3 fait l'objet d'un financement IRED (UEMOA) et la BOAD ;
- **Extension de la centrale de Bobo II sur financements de la BOAD et de la SONABEL** : le DAO est en cours d'élaboration ; il en est de même du DAO sur le système d'évacuation d'énergie ;
- **Renforcement de la centrale de Dori** : l'achèvement des travaux est prévu pour la fin du premier trimestre de 2011 ;
- **Renforcement de la centrale de Dédougou** : l'achèvement des travaux est prévu pour la fin avril 2011;
- **Renforcement de la centrale de Diébougou** : les travaux y relatifs seront transférés à la centrale de Gaoua pour des raisons techniques. En effet, la ville de Gaoua est considérée comme le pôle de production régional de la zone du sud-ouest ;
- **Renforcement de la liaison Bobo I - Bobo II** : le remplacement du câble 88 mm² phlox par le câble 148 mm² almélec est terminé et la liaison est sous tension depuis novembre 2010. Les travaux sur la protection de distance seront livrés en fin février 2011 selon le planning prévisionnel ;
- **Renforcement de la centrale de Djibo** : les ouvrages ont été mis en service le 23 décembre 2010 ;
- **Installation du groupe normal secours de 850 kVA au siège de la SONABEL** : la mise en service est prévue pour mars 2011 ;
- **Réalisation d'un système de compensation réactive au poste 15 kV de Koudougou** : l'élaboration du DAO est achevée ;

Transport de l'énergie

- **Equipement complémentaire du poste 15 kV de Ouaga I** : les travaux concernant la communication avec le dispatching ont été réalisés en fin 2010 ;
- **Renforcement du poste de Zano** : les travaux ont été exécutés en interne en juillet 2010 ;
- **Expertise de la fiabilité des pylônes de la ligne 225 kV Ferké-Bobo** : la version définitive du DAO conforme au modèle de la Banque mondiale a été transmise par le consultant ;
- **Construction d'un poste 90 kV à Komsilga** : l'option de base est modifiée pour tenir compte de la connexion avec le projet d'interconnexion 225 kV Bolgatanga - Ouagadougou.

Distribution de l'énergie

- **Passage en 33 kV des réseaux du centre de Diébougou** ;
- **Restructuration et extension du réseau de distribution de la ville de Ouagadougou** et ses zones périurbaines (Ouaga Sud & Sud-Est, Ouest & Nord-Ouest, Nord & Nord-Est);
- **Extension des réseaux de distribution de la ville de Bobo-Dioulasso** ;
- **Extension des réseaux de distribution dans les unités de :**
 - Kaya,
 - Korsimoro,
 - Boussouma,
 - Kombissiri,
 - Ziniaré ,
 - Koudougou,
 - Réo,
 - Koupéla,
 - Pouytenga,
 - Tenkogogo,
 - Zorgho,
 - Garango.

LES TRAVAUX D'EXTENSION DES OUVRAGES

Liaisons inter urbaines exécutées et mises en service

Les lignes 33 kV réalisées et mises en service en 2010 portent sur les liaisons :

- Bogandé-Manni,
- Dédougou-Nouna,
- Dédougou-Tougan,
- Pouytenga-Boulsa-Bogandé,
- Dori-Gorom,
- Pâ-Dano,
- Pâ-Houndé,
- Bawku-Bittou dans sa partie sur le territoire du Burkina Faso,
- Hamile-Hamele dans sa partie sur le territoire du Burkina Faso.

Liaisons en cours de réalisation ou en voie de démarrage

- **Raccordement électrique 33 kV Niou-Yako** : la livraison des ouvrages est programmée pour le début de l'année 2011 ;
- **Ligne 33 kV Ouagadougou - Laye** : des difficultés d'ordre environnemental ralentissent les travaux ;
- **Ligne électrique 33 kV Ouagadougou-Kongoussi** : la livraison des ouvrages est programmée pour septembre 2011 ;
- **Raccordement 33 kV Fada-Gayéri** : les études y relatives seront finalisées en 2011 ;
- **la Banque Mondiale (BM) finance la réalisation des lignes** :
 - Pâ - Boromo (45 km),
 - Diébougou - Gaoua (73 km),
 - Pâ - Dédougou (100 km) .
- **l'Agence Française de Développement (AFD) finance la réalisation des lignes** :
 - Kongoussi - Djibo (90 km),
 - Kaya - Dori (170 km),
 - Fada - Diapaga (171 km),
 - Ouagadougou - Ouahigouya (180 km).

LES ELECTRIFICATION NOUVELLES

- **Projet ZACA** : Il s'agit de la réalisation des ouvrages électriques (postes cabines et lignes souterraines) de l'espace géographique ZACA. Un autre projet fera l'objet du raccordement aux postes sources de Ouaga I et Ouaga II en s'assurant de la répartition des charges et de la gestion des interfaces ;
- **Réseau de distribution de Manni** : le réseau est en service depuis janvier 2010 ;
- **Restructuration et prise en charge du réseau de distribution HTA/BTA de Boussé par la SONABEL** : le réseau est en service depuis le 17 mai 2010 ;
- **Electrification de Doudou**: le réseau est en service depuis le 22 juillet 2010 ;
- **Electrification de localités de la vallée du Sourou**: entamés en 2010, les travaux devraient s'achever en février 2011 ;
- **Electrification de la localité de Namissiguima** : démarrés le 14 juin 2010 les travaux devraient s'achever en janvier 2011 ;
- **Electrification de Absouya** : la livraison des ouvrages est prévue pour début 2011 ;
- **Electrification de Méguet** : la livraison des ouvrages est prévue pour janvier 2011 ;
- **Electrification de Sien** : la date probable de fin des travaux est estimée à fin avril 2011 ;
- **Electrification des localités de Sidéradougou, Bingo et Yaba** : l'achèvement des travaux est programmé pour 2011.

LES PROJETS DE LIGNES DE TRANSPORT INTER ETAT

- **Dorsale Nord 330 kV** : les études de faisabilité et les études économiques complémentaires ont été validées. L'élaboration des avant projets détaillés, des appels d'offres et l'évaluation environnementale détaillée seront confiés à un consultant. L'échéance prévisionnelle de mise en œuvre de ce projet d'interconnexion 330 kV Nigéria-Niger-Bénin-Burkina est pour 2016.
- **Interconnexion Bolgatanga-Ouaga** : deux entreprises interviennent, l'une sur la mise à jour des études de faisabilité et la préparation des documents d'appels d'offres, l'autre sur la mise à jour du tracé de ligne et les études environnementales ;
- **Interconnexion Han/Bobo-Dioulasso/Sikasso** : les études de faisabilité et les études environnementales ont été validées. La mise en place d'un comité conjoint de mise en œuvre (sociétés d'électricité et EEEOA) est envisagée.

LES PROJETS DIVERS

La SONABEL intervient dans les projets spécifiques ci après :

- **Construction d'une centrale Solaire 20 MW (SEMAFO)** : ce projet est entièrement conduit par la SEMAFO avec la participation de la SONABEL au comité de pilotage. Les contributions portent essentiellement sur la collecte de données en vue de l'étude de faisabilité ;
- **Construction de centrales thermiques à biogaz à Pô et Manga** : le promoteur Atmosfair a organisé une réunion informelle, le 16 décembre 2010, en vue de relancer les activités du projet.

L'ENVIRONNEMENT

2010 a été caractérisée par un nombre plus accru des évaluations environnementales traduisant la multitude de projets nouveaux notamment les projets de lignes électriques d'interconnexions des centres secondaires et d'alimentation de nouvelles localités.

Aussi, la gestion environnementale des projets d'équipements a été prépondérante par rapport à la gestion environnementale des unités opérationnelles.

Les résultats sur la mise en oeuvre des activités des Systèmes de Gestion Environnementale (SGE) et la prise en compte de la dimension « environnement » dans les projets d'équipements sont contenus dans les tableaux ci-après.

Cependant il y a lieu de noter que :

- ✓ sur le site de Ouaga 1, la mise en fonctionnement et l'exploitation des équipements de dépollution de la nappe phréatique est effective ;
- ✓ le bio-traitement des sols pollués par les hydrocarbures sur le site de Kossodo se poursuit ;
- ✓ dans le cadre du projet d'interconnexion électrique Bobo-Dioulasso - Ouagadougou des activités ont été menées à travers:
 - le fonctionnement du Comité de Suivi du Plan de Gestion environnementale et Sociale (PGES) ;
 - la réalisation des reboisements compensatoires dans les 15 communes traversées par la ligne, soit environ 175 ha reboisés ;
 - la manifestation d'intérêt et la finalisation de la Demande de Proposition relative à la réalisation de l'Audit Environnemental du Projet.

GESTION ENVIRONNEMENTALE DES UNITES

	DESIGNATION	UNITE	AN 2010
CONSOMMATION	Produits chimiques	Eau	L 190 563 496
		Algicide	kg 4 941
		Pâte Arma	kg 1 181
		RD11-13,25, Nalco	kg 5 782
		Savon liquide	L 1 879
		Solvant	L 3 495
		Soude	L 460
		Kaltax	L 50
PRODUCTION	Déchets liquides	Boues de combustibles	L 1 005 420
		Huiles usées	L 181 664
		Eaux usées	L 26 278 835
		Eaux de purge	L 13 110 348
	Déchets solides	Filtres	unité 600
		Chiffons et sciures de bois	kg 34 281
		Objets métalliques	kg 396
		Plastiques	kg 1 562
		Papiers, feuilles	fût (200l) 7 988
	Polluants gazeux	CO ₂	kg 309 463 894
		CO	kg 924 460
		NO	kg 4 448 499
		NO ₂	kg 628 678
		SO ₂	kg 1 358 678
TRAITEMENT	Incineration	Boues de combustibles	L 13 813
		Chiffons et sciures de bois	kg 11 220
	Cession / Vente	Huiles usées	L 158 965
		Boues de combustibles	L 492 505

GESTION ENVIRONNEMENTALE DES PROJETS DES LIGNES ELECTRIQUES

Désignation	Nouna - Dédougou - Tougan	Boulssa - Bogandé	Dori - Garam	Ouaga -Laye - Nau	Goundi - Ténado	Bogandé - Marri	Toéssé / Guiba	Dano-Pa- Houndé	Vallée du Saurou	Quessa - Kolinka
Longueur de la ligne (km)	140	150	54	77	24	32	13	110	85	7
consultant Ev. Environnementale	DRECV/BM	SERF	SERF	BAARA CONSULT	BEGE		SERF	BEGE	BEGE	SDECV/Quessa
Coût des évaluations	7 210 000	36 106 600	19 281 200	20 178 000	5 259 039		2 017 800	8 184 315	9 737 607	75 000
Nbre de personnes "dédommagées"	273	454	32	202	63	60	38	291	71	12
Nbre d'arbres "dédommagés"	2 078	1 300	115	1 357	365	226	386	2 215	382	111
Dédommagement des arbres	11 742 000	6 919 800	435 000	5 042 000	1 329 000	786 000	1 676 500	11 334 500	1 671 000	575 500
Dédommagement autres biens	4 015 000	9 933 000	-	4 667 500	710 000	250 000	970 500	16 706 000	455 000	-
COUT TOTAL	22 967 000	52 959 400	19 716 000	29 887 500	7 298 039	1 036 000	4 664 800	36 224 815	11 863 007	650 500

LE PROJET DE RENFORCEMENT DES INFRASTRUCTURES ELECTRIQUES ET D'ELECTRIFICATION RURALE (PRIELER)

Le Projet de Renforcement des Infrastructures Electriques et d'Electrification Rurale (PRIELER), est principalement financé par la Banque Africaine de Développement (BAD) avec la participation d'autres intervenants que sont le Gouvernement, le Fonds de Développement de l'Electricité (FDE) et la SONABEL.

Le projet est structuré en:

- un Comité de pilotage ;
- une Cellule d'exécution.

Le projet envisage, à l'horizon 2013 :

- d'assurer la desserte en énergie électrique de plus de onze mille (11 000) clients en développant l'électrification rurale ;
- de contribuer au renforcement des infrastructures urbaines, interurbaines et rurales.

Anticipant sur les procédures administratives de mise en place du projet, l'équipe projet a initié un certain nombre d'activités.

LES DEMARCHES EN VUE DE RECRUTEMENT

Les recrutements suivants sont envisagés :

- ✓ un Bureau d'études pour l'étude de restructuration et d'extension des réseaux de Ouagadougou ainsi que l'étude de la ligne d'interconnexion 132 kV Zano - Koupèla : les négociations avec le bureau d'études sont programmées pour janvier 2011 ;
- ✓ un bureau d'Ingénieur Conseil pour le suivi et le contrôle des travaux du Projet de renforcement des infrastructures électriques et d'électrification rurale : les négociations avec le bureau d'études sont programmées pour janvier 2011 ;
- ✓ un consultant pour rédiger le Manuel des procédures du projet: une rencontre est programmée en janvier 2011, en vue de l'amendement de la version provisoire dudit manuel ;
- ✓ un consultant pour réaliser les audits externes des états financiers 2010 et 2011 du PRIELER : une liste de six (06) bureaux d'études a été transmise à la BAD pour avis de non objection ;
- ✓ un consultant pour la modernisation du système informatique et formation: la SONABEL adapte son système informatique en vue d'intégrer les attentes du PRIELER ;
- ✓ un consultant pour les études et la mitigation des impacts environnementaux des 145 localités à électrifier: la publication de la liste restreinte interviendra bientôt ;
- ✓ un consultant pour assurer la formation des agents du PRIELER: le « plan de formation » est en cours de finalisation ;
- ✓ un bureau d'études chargé de l'Information, de l'Éducation, de la Communication et de la Maîtrise de la Consommation d'Énergie : la liste restreinte est en voie de publication dans la revue des marchés.

LES DEMARCHES EN VUE D'ACQUISITION

Les acquisitions portent essentiellement sur :

- ✓ des moyens logistiques et un logiciel de gestion;
- ✓ du matériel d'exploitation : l'acquisition de ce matériel est faite sur financement national et sera opérée conformément aux procédures nationales ;
- ✓ des pièces de rechange : les procédures nationales seront mises en œuvre à cet effet.

LA PREPARATION DE LA REHABILITATION ET DE L'EXTENSION DES RESEAUX HTA/BTA

Les missions effectuées sur le terrain de mai à la mi-août 2010, ont permis de :

- déterminer les tracés provisoires des lignes d'interconnexions HTA et lignes BT ;
- identifier des clients potentiels ;
- déterminer les niveaux de tension des lignes d'interconnexion ;
- déterminer les puissances à faire transiter sur ces lignes ;
- définir les types de matériels à utiliser pour la construction de ces lignes.

Ces sorties ont aussi permis de s'imprégner des réalités du terrain et ont amené la cellule d'exécution du projet à faire une proposition d'actualisation de la liste des localités à électrifier et à proposer de nouvelles valeurs cibles du projet qui se présentent comme suit :

Indicateurs	Scénario souhaité	Scénario normal
Nombre de localités à électrifier	145	129
Longueur totale du réseau MT (km)	1 700	1 440
Longueur totale du réseau BT (km)	400	400
Nombre de postes 100 kVA	50	50
Nombre de postes 50 kVA	100	100
Nombre de postes 25 kVA	200	200
Nombre d'établissement scolaires à électrifier	260	237
Nombre de Centre de Santé et Promotion Sociale à électrifier	115	105
Nombre total de branchements potentiels à réaliser	11 075	10 315

CONCEPTION ET APPLICATION D'UNE PROCEDURE DE SUIVI DES BRANCHEMENTS

Le projet de maquettes pour la collecte des données des activités « branchements », « extensions » et « abonnements » a déjà été élaboré, courant mai 2010.

LES FINANCES

Le premier semestre de l'année 2010 a été très difficile avec :

- la nécessité d'utiliser tous les moyens de production disponibles, dont ceux au fonctionnement le plus onéreux, pour faire face au déficit d'approvisionnement à partir du réseau ivoirien;
- le doublement du prix contractuel du kWh importé de la Côte d'Ivoire de mi avril au 30 juin ; ce prix contractuel est resté majoré d'environ 14% de juillet à décembre.

Cependant, le fort accroissement de l'ensemble des importations (165,91% de progression) a permis de ramener le prix de revient du kWh de 134,28 FCFA en 2009 à 131,69 FCFA en 2010.

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

BILAN

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Dénomination sociale de l'entreprise :

0

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2010

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				
AC	Primes de remboursement des obligations	1 004 082 807		1 004 082 807	557 783 452
AD	Immobilisations incorporelles				
AE	Frais de recherche et développement	-	-	-	-
AF	Brevets, licences, logiciels	2 707 201 205	1 985 885 140	721 316 065	137 174 223
AG	Fonds commercial				
AH	Autres immobilisations incorporelles				
AI	Immobilisations corporelles				
AJ	Terrains	1 523 922 392	-	1 523 922 392	1 505 126 392
AK	Bâtiments	68 915 616 037	25 113 557 341	43 802 058 696	43 551 866 357
AL	Installations et agencements	208 874 184 967	74 515 791 840	134 358 393 127	130 519 048 283
AM	Matériel	119 817 888 242	64 954 663 364	54 863 224 878	38 181 154 326
AN	Matériel de transport	5 742 944 268	4 964 712 269	778 231 999	1 181 713 374
AP	Avances et acomptes versés sur immobilisations	-	-	-	-
AQ	Immobilisations financières				
AR	Titres de participation				
AS	Autres immobilisations financières	1 945 284 346	-	1 945 284 346	6 218 780 437
AW	(1) dont H. A. O. : Brut Net				
AZ	TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)	410 531 124 264	171 534 609 954	238 996 514 310	221 852 646 844

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 2/4

BILAN

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Dénomination sociale de l'entreprise :

0

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2010

Durée (en mois) :

12

Réf.	ACTIF	Exercice N			Ex. N - 1
		Brut	Amort/Prov	Net	Net
AZ	Report total Actif immobilisé	410 531 124 264	171 534 609 954	238 996 514 310	221 852 646 844
ACTIF CIRCULANT					
BA	Actif circulant H. A. O.	-	-	-	-
BB	Stocks	-	-	-	-
BC	Marchandises	-	-	-	-
BD	Matières premières et autres	26 892 188 121	3 673 518 376	23 218 669 745	19 852 341 810
	Approvisionnements	-	-	-	-
BE	En-cours	-	-	-	-
BF	Produits fabriqués	-	-	-	-
BG	Créances et emplois assimilés	-	-	-	-
BH	Fournisseurs, avances versées	1 099 604 749	-	1 099 604 749	727 690 590
BI	Clients	35 524 964 816	3 632 054 337	31 892 910 479	23 397 445 782
BJ	Autres créances	2 591 198 669	-	2 591 198 669	2 466 978 906
BK	TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)	66 107 956 355	7 305 572 713	58 802 383 642	46 444 457 088
TRESORERIE-ACTIF					
BQ	Titres de placement	-	-	-	-
BR	Valeurs à encaisser	-	-	-	4 517 394 706
BS	Banques, chèques postaux, caisse	15 472 405 152	-	15 472 405 152	16 471 790 153
BT	TOTAL TRESORERIE-ACTIF (III)	15 472 405 152	-	15 472 405 152	20 989 184 859
BU	Ecart de conversion-Actif (IV) (perte probable de change)	-	-	-	-
BZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV)	492 111 485 771	178 840 182 667	313 271 303 104	289 286 288 791

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 : **31/12/2010** 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	3 449 571 310	3 353 921 493
CG	Réserves libres	18 067 159 646	17 206 311 297
CH	Report à nouveau + ou -		
CI	Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	698 298 250	956 498 166
CK	Autres capitaux propres		
CL	Subventions d'investissement	37 989 085 084	34 579 011 696
CM	Provisions réglementées et fonds assimilés		
CP	TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)	106 204 114 290	102 095 742 652
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	138 682 082 960	117 578 975 438
DB	Dettes de crédit-bail et contrats assimilés		
DC	Dettes financières diverses	5 770 225 042	5 288 290 132
DD	Provisions financières pour risques et charges	15 203 033 942	14 480 375 642
DE	(1) dont H. A. O. : -		
DF	TOTAL DETTES FINANCIERES (II)	159 655 341 944	137 347 641 212
DG	TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II)	279 748 778 003	253 332 705 633

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 4/4

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 :

31/12/2010

Durée (en mois) :

12

Réf.	PASSIF (avant répartition)	Exercice N	Exercice N - 1
DG	Report Total ressources stables	279 748 778 003	253 332 705 633
	PASSIF CIRCULANT		
DH	Dettes circulantes et ressources assimilées H.A.O.	2 381 301 889	5 982 431 237
DI	Clients, avances reçues	1 983 437 304	1 435 997 311
DJ	Fournisseurs d'exploitation	20 271 508 291	22 097 235 296
DK	Dettes fiscales	2 135 938 505	1 894 279 101
DL	Dettes sociales	974 128 491	737 659 911
DM	Autres dettes	5 611 625 744	2 093 838 882
DN	Risques provisionnés	-	-
DP	TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)	33 357 940 224	34 241 441 738
	TRESORERIE PASSIF		
DQ	Banques, crédits d'escompte	-	-
DR	Banques, crédits de trésorerie	-	500 000 000
DS	Banques, découverts	164 584 877	1 212 141 420
DT	TOTAL TRESORERIE-PASSIF (IV)	164 584 877	1 712 141 420
DU	Ecarts de conversion-Passif (V) (gain probable de change)	-	-
DZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV + V)	313 271 303 104	289 286 288 791

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 :

31/12/2010

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	18 194 742 640	5 453 126 552
RD	- Variation de stocks (- ou +) (Marge brute sur matières voir TG)		
RE	Autres achats	50 318 873 264	54 937 289 624
RH	- Variation de stocks (- ou +)	-4 387 002 500	-979 042 972
RI	Transports	230 434 885	183 508 737
RJ	Services extérieurs	4 281 529 096	4 267 159 967
RK	Impôts et taxes	1 060 607 375	1 055 126 479
RL	Autres charges (Valeur ajoutée voir TN)	3 021 349 115	3 291 292 810
RP	Charges de personnel (1)	11 427 376 068	10 664 916 840
	(1) dont personnel extérieur 479 340 835 420 303 279		
RQ	(Excédent brut d'exploitation voir TQ)		
RS	Dotations aux amortissements et aux provisions	18 149 017 576	14 775 758 001
RW	Total des charges d'exploitation	102 296 927 519	93 649 136 038
	(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 : **31/12/2010**

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	86 745 015 580	79 184 133 109
TD	Travaux, services vendus	5 551 025 792	4 937 287 920
TE	Production stockée (ou déstockage)	(+ ou -)	
TF	Production immobilisée	8 132 783 979	6 536 582 462
TG	MARGE BRUTE SUR MATIERES	82 234 082 711 85 204 876 939	
TH	Produits accessoires	1 304 636 674	1 186 416 879
TI	CHIFFRE D'AFFAIRES (1) (TA + TC + TD + TH)	93 600 678 046 85 307 837 908	
TJ	(1) dont à l'exportation		
TK	Subventions d'exploitation		
TL	Autres produits	2 142 668 681	3 329 129 514
TN	VALEUR AJOUTEE	31 155 596 831 26 965 088 687	
TQ	EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION	19 728 220 763 16 300 171 847	
TS	Reprises de provisions	36 910 000	
TT	Transferts de charges		
TW	Total des produits d'exploitation	103 913 040 706	95 173 549 884
TX	RESULTAT D'EXPLOITATION Bénéfice (+) ; Perte (-)	1 616 113 187 1 524 413 846	

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 : **#####** Durée (en mois) : **12**

Réf.	CHARGES (2e partie)	Exercice N	Exercice N - 1
RW	Report Total des charges d'exploitation	102 296 927 519	93 649 136 038
	ACTIVITE FINANCIERE		
SA	Frais financiers	3 128 451 920	2 220 957 506
SC	Pertes de change	98 002 183	23 844 360
SD	Dotations aux amortissements et aux provisions		
SF	Total des charges financières	3 226 454 103	2 244 801 866
	(Résultat financier voir UG)		
SH	Total des charges des activités ordinaires	105 523 381 622	95 893 937 904
	(Résultat des activités ordinaires voir UI)		
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)		
SK	Valeurs comptables des cessions d'immobilisations	116 944 766	109 905 647
SL	Charges H.A.O.		
SM	Dotations H.A.O.		
SO	Total des charges H.A.O.	116 944 766	109 905 647
	(Résultat H.A.O. voir UP)		
SQ	Participation des travailleurs		
SR	Impôts sur le résultat	651 429 350	1 073 608 000
SS	Total participation et impôts	651 429 350	1 073 608 000
ST	TOTAL GENERAL DES CHARGES	106 291 755 738	97 077 451 551
	(Résultat net voir UZ)		

COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
PAGE 4/4

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 :

31/12/2010

Durée (en mois) :

12

Réf.	PRODUITS (2e partie)	Exercice N	Exercice N - 1
TW	Report Total des produits d'exploitation	103 913 040 706	95 173 549 884
ACTIVITE FINANCIERE			
UA	Revenus financiers	707 849 321	843 707 069
UC	Gains de change	121 319 266	6 585 595
UD	Reprises de provisions		
UE	Transferts de charges		
UF	Total des produits financiers	829 168 587	850 292 664
UG	RESULTAT FINANCIER (+ ou -)	-2 397 285 516	-1 394 509 202
UH	Total des produits des activités ordinaires	104 742 209 293	96 023 842 548
UI	RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (1)		
	(+ ou -)	-781 172 329	129 904 644
UJ	(1) dont impôt correspondant	35 723 777	
HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)			
UK	Produits des cessions d'immobilisations	55 335 570	
UL	Produits H.A.O.		
UM	Reprises H.A.O.	2 192 509 125	2 010 107 169
UN	Transferts de charges		
UO	Total des produits H.A.O.	2 247 844 695	2 010 107 169
UP	RESULTAT H.A.O. (+ ou -)	2 130 899 929	1 900 201 522
UT	TOTAL GENERAL DES PRODUITS	106 990 053 988	98 033 949 717
UZ	RESULTAT NET	698 298 250	956 498 166
	Bénéfice (+) ; Perte (-)		

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

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 : **31/12/2010** 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	3 128 451 920	(TT) Transferts de charges d'exploitation	19 728 220 763
(SC) Pertes de change	98 002 183	(UA) Revenus financiers	707 849 321
(SL) Charges H.A.O.		(UE) Transferts de charges financières	
(SQ) Participation		(UC) Gains de change	121 319 266
(SR) Impôts sur le résultat	651 429 350	(UL) Produits H.A.O.	
		(UN) Transferts de charges H.A.O.	
Total (I)	3 877 883 453	Total (II)	20 557 389 350

CAFG : Total (II) - Total (I) = 16 679 505 897 ☒ XA (N - 1) : 13 832 054 645

■ AUTOFINANCEMENT (A.F.)

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

AF = 16 679 505 897 - ☒ XB (N - 1) : 13 832 054 645

■ 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	3 366 327 935	ou
(BE) En-cours		ou
(BF) Produits fabriqués		ou
(A) Variation globale nette des stocks	3 366 327 935	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'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina** Sigle usuel : **SONABEL**

Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2010** Durée (en mois) : **12**

Variation des créances : N - (N - 1)	Emplois augmentation (+)	Ressources diminution (-)
(BH) Fournisseurs, avances versées	371 914 159	ou
(B I) Clients	8 495 464 697	ou
(BJ) Autres créances	124 219 763	ou
(BU) Ecart de conversion - Actif (1)		ou
(B) Variation globale nette des créances	8 991 598 619	ou

Variation des dettes circulantes : N - (N - 1)	Emplois diminution (-)	Ressources augmentation (+)
(D I) Clients, avances reçues		ou 547 439 993
(DJ) Fournisseurs d'exploitation	1 825 727 005	ou
(DK) Dettes fiscales		ou 241 659 404
(DL) Dettes sociales		ou 236 468 580
(DM) Autres dettes		ou 3 517 786 862
(DN) Risques provisionnés		ou
(DU) Ecart de conversion - Passif (1)		ou
(C) Variation globale nette des dettes circulantes		ou 2 717 627 834

VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)	XC	9 640 298 720	ou
--	-----------	----------------------	-----------

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

ETE = EBE - Variation BFE - Production immobilisée

	N	N - 1
Excédent brut d'exploitation	19 728 220 763	16 300 171 847
- Variation du B.F.E.(- si emplois ; + si ressources) (- ou +)	-9 640 298 720	5 817 901 533
- Production immobilisée	- 8 132 783 979	- 6 536 582 462
EXCEDENT DE TRESORERIE D'EXPLOITATION	1 955 138 064	15 581 490 918

(1) En cours d'adoption.

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 3/4

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 : **31/12/2010** 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)	1 208 594 313	////////////////////	-334 541 394
	Croissance interne			
FB	Acquisitions/Cessions d'immobilisations incorporelles	1 269 141 618		-190 400 758
FC	Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles	36 945 844 515	55 335 570	-37 836 039 984
	Croissance externe			
FD	Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	4 024 269	4 277 520 360	-2 359 642 781
FF	INVESTISSEMENT TOTAL	36 094 748 785		-40 720 624 917
FG	II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf. supra : Var. B.F.E.)	9 640 298 720 OU		5 817 901 533
FH	A - EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF + FG)	44 735 047 505		-34 902 723 384
FI	III. EMPLOIS/RESSOURCES (B.F., H.A.O.)	3 601 129 348 OU		3 787 694 199
FJ	IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS ⁽¹⁾	6 639 439 318	////////////////////	-3 249 338 188
	Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières			
	(1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII			
FK	B - EMPLOIS TOTAUX A FINANCER	54 975 616 171		-34 364 367 373

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**

Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**

N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2010** Durée (en mois) : **12**

Sigle usuel : **SONABEL**

Réf.		Exercice N		Exercice N - 1
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
FL	V. FINANCEMENT INTERNE			
	Dividendes (emplois) / C.A.F.G. (Ressources)		16 679 505 897	13 832 054 645
	VI. FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES			
FM	Augmentations de capital par apports nouveaux	////////////////////	956 498 166	
FN	Subventions d'investissement	////////////////////	5 607 687 699	4 528 037 458
FP	Prélèvements sur le capital (y compris retraits de l'exploitant)	////////////////////		
	VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS			
FQ	Emprunts (2)		27 280 766 335	14 993 736 190
FR	Autres dettes financières (2)	432 029 763	913 964 673	1 116 583 932
	(2) Remboursements anticipés inscrits séparément en emplois			
FS	C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT		51 006 393 007	34 470 412 225
FT	D - EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)	3 969 223 164 OU		106 044 852
	VIII. VARIATION DE LA TRESORERIE			
FU	Trésorerie nette			
FV	à la clôture de l'exercice + ou -	15 307 820 275		
	à l'ouverture de l'exercice + ou -	19 277 043 439		
FW	Variation Trésorerie : (+ si Emploi ; - si Ressources)	-3 969 223 164 OU	-3 969 223 164	106 044 852
	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	9 272 204 904
Variation du B.F. global (B.F.G.) : BFG(N) - BFG(N - 1)		13 241 428 068 OU	
Variation de la trésorerie (T) : T(N) - T(N - 1)		OU	3 969 223 164
TOTAL		13 241 428 068 =	13 241 428 068