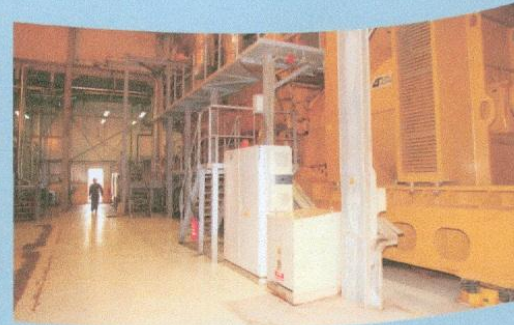




www.sonabel.bf

Société Nationale d'Electricité du Burkina



Rapport d'Activités 2013

SOMMAIRE

COMPOSITION DU CONSEIL D'ADMINISTRATION	2
ORGANIGRAMME CHAPEAU DE LA SONABEL	3
INTRODUCTION	4
DONNEES CARACTERISTIQUES	8
Chiffres clés 2012 – 2013	9
Puissance installée et production d'énergie par centrale	10
Réseau et Abonnés par Direction Régionale	11
Ventes d'énergie et Puissance Souscrite par Direction Régionale	18
Diagramme de présentation en % des parts de chaque direction	25
Prix de Revient du kWh	26
Prix Moyen de Vente du kWh	26
Evolution des Grandeurs Financières	28
PRODUCTION ET DISTRIBUTION DE L'ELECTRICITE	30
LES RESSOURCES HUMAINES	41
LES INFRASTRUCTURES ET LA PLANIFICATION	47
L'ENVIRONNEMENT/ NORMALISATION / QUALITE DE SERVICE ET SECURITE	53
LE PROJET DE RENFORCEMENT DES INFRASTRUCTURES ELECTRIQUES ET D'ELECTRIFICATION RURALE (PRIELER)	57



LE CONSEIL D'ADMINISTRATION

PRESIDENT DU CONSEIL D'ADMINISTRATION

Monsieur : Pascal DIENDERE

ADMINISTRATEURS REPRESENTANT L'ETAT

Mesdames : Marie Eugénie MALGOUBRI/ KYENDREBEOGO

Madiara SAGNON/TOU

Messieurs : Baya TOE

Abdoul Azisse OUEDRAOGO

Dieudonné SAWADOGO

Charles KI

Mahamady KOUSSOUBE (observateur)

ADMINISTRATEUR REPRESENTANT LE PERSONNEL

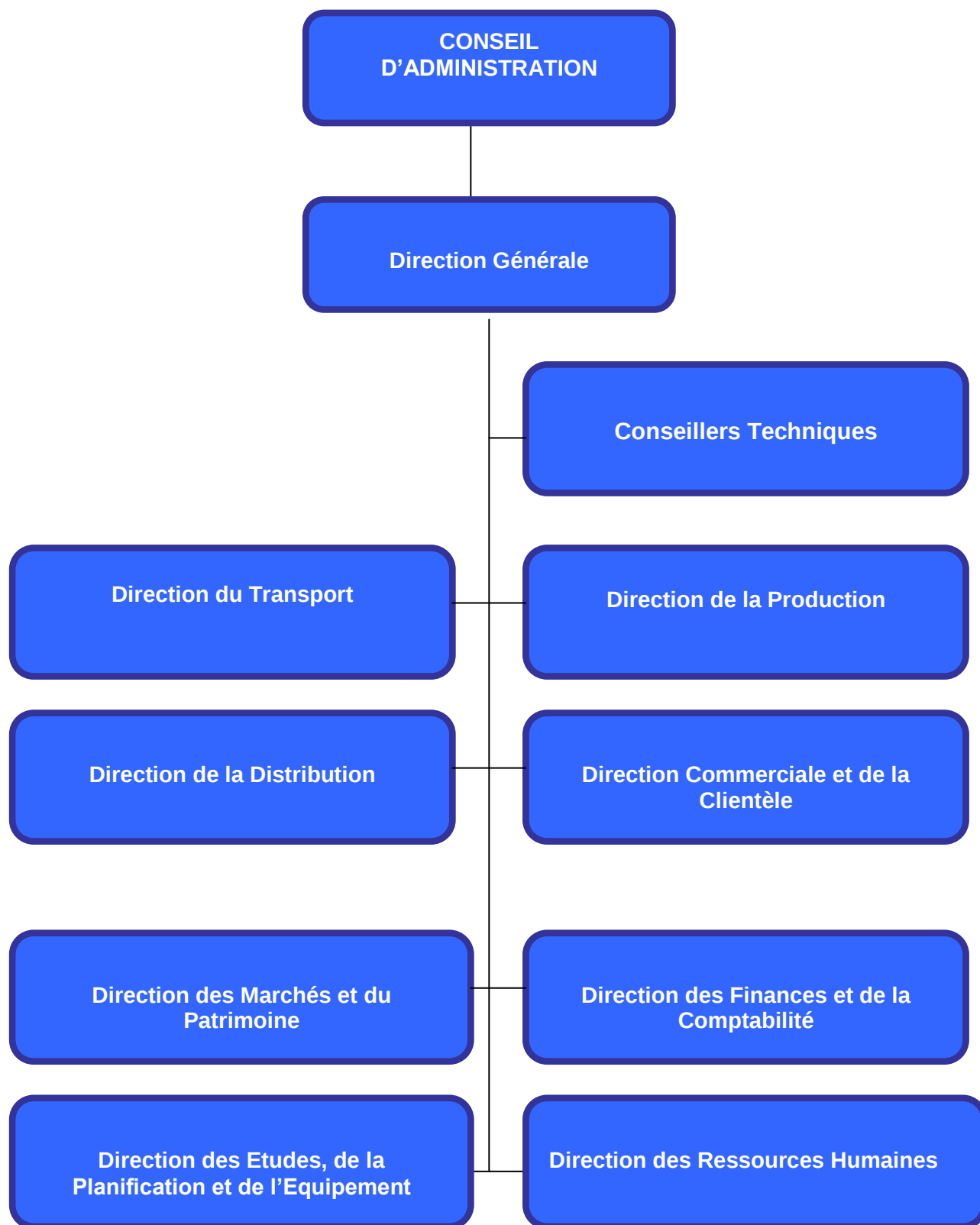
Monsieur : Abdoulaye KABORE

COMMISSAIRE AUX COMPTES

Cabinet ACECA International



Organigramme chapeau de la SONABEL



Introduction

En référence à 2012, la quasi-totalité des indicateurs de performances techniques et commerciales de la SONABEL a connu une amélioration en 2013.

En effet, les ventes d'énergie, la consommation spécifique pour le combustible, le chiffre d'affaires, le taux de recouvrement des clients particuliers, le nombre d'abonnés, le nombre de branchements exécutés et le résultat net financier ont évolué de façon positive. Ainsi :

- ✚ le volume des ventes est passé de 952 GWh en 2012 à 1 052 GWh en 2013 soit une hausse de 10,45% ;
- ✚ la consommation spécifique au poste combustible a évolué de manière favorable. Elle est passée de 224,68 g/kWh en 2012 à 218,90 g/kWh en 2013 soit un gain d'au moins cinq (05) points ;
- ✚ le taux de recouvrement des **Clients Particuliers** a connu une hausse de plus de cinq (05) points ; il a été porté de 91,89% à 97,24% et ce malgré un climat difficile dû aux délestages ;
- ✚ le chiffre d'affaires a évolué de **112 339 043 373** FCFA en 2012 à **122 077 540 584** en 2013 soit une augmentation de **8,67%** ;
- ✚ le nombre des abonnés est passé de 436 250 à 472 441 soit une hausse de 8,30% ;
- ✚ le nombre de branchements exécutés a augmenté de 17,77% passant de 37 360 en 2012 à 43 998 en 2013.
- ✚ Le résultat net, qui était déficitaire de **14 607 504 925** FCFA en 2012, est bénéficiaire de **22 029 072** FCFA en 2013.



Par contre, les pertes globales de distribution et le taux de recouvrement des Clients « **Administration** » (Budget Etat et les Collectivités locales) ont connu des évolutions négatives. Ainsi :

- ✚ le taux de pertes globales de distribution est passé de 12,45% en 2012 à 13,04% en 2013 soit une dégradation de 0,59 point. La situation financière de la société, qui n'a pas permis l'exécution intégrale des travaux de restructuration des réseaux de distribution explique en grande partie cette dégradation ;
- ✚ le taux de recouvrement des **Clients « Administration »** a baissé de 50 points passant de 135,44% en 2012 à 84,45% en 2013. En fait, au 31 décembre 2013, l'Etat a réglé les factures de janvier à octobre soit dix (10) factures sur douze (12). Les deux (02) autres périodes n'ont pu être réglées pour des questions de procédures administratives. En rappel, au 31 décembre 2012, l'Etat avait réglé l'intégralité des factures de 2012 et les factures du second semestre de 2011 qui étaient restées impayées. C'est ce qui explique le taux de 135% en 2012.

En 2013, les prix des combustibles sont restés élevés et le service de la dette est demeuré important. En effet :

- ✚ Une hausse des prix des combustibles, surtout le DDO, au premier semestre de 2013 et subséquemment une hausse des coûts de production des centrales thermiques.
- ✚ une augmentation de la production des centrales thermiques de près de **19%** ;
- ✚ Un service de la dette toujours important malgré le report des échéances de remboursements de certains prêts et dons de l'Etat. En effet, le montant total des remboursements de prêts s'élève à **11 124 361 851 FCFA** au 31 décembre 2013.



Au cours de l'exercice écoulé, des actions fortes ont été déployées en vue d'améliorer les performances. On peut citer :

- ✚ la poursuite avec rigueur de l'application des programmes de remise en état et d'entretien des équipements de production en vue d'améliorer la qualité de la fourniture de l'énergie électrique ;
- ✚ un meilleur placement des groupes de production de la société ;
- ✚ une très grande rigueur dans les prévisions et surtout dans l'exécution du budget 2013 ;
- ✚ la poursuite des efforts de réduction substantielle des charges de fonctionnement de la société.
- ✚ Une subvention d'équilibre d'un montant de douze (12) milliards de francs CFA accordée par l'Etat.

Toutes ces actions conjuguées, efforts de gestion effectués en interne et au niveau de l'Etat, ont permis à la SONABEL de revenir à une situation d'équilibre financier, le résultat net financier s'établissant à un excédent de **22 029 072 FCFA** au 31 décembre 2013.

En outre, un contrat-plan entre l'Etat et la SONABEL est en cours d'élaboration ; toute chose qui permettra de faciliter l'intervention de l'Etat en terme de subvention d'exploitation.

Par ailleurs, consciente que la quête permanente de l'excellence reste fortement tributaire d'une bonne organisation en amont, le déploiement de la nouvelle structure organisationnelle s'est poursuivie.

En rappel, les principaux objectifs visés par la nouvelle organisation sont de :

- ✚ développer la rentabilité de la société ;
- ✚ mettre l'organisation au service du client en mettant particulièrement l'accent sur l'accueil, la satisfaction de ses besoins et la qualité du service commercial ;



- ✚ mobiliser et de développer la satisfaction du personnel autour de la vision de la SONABEL ;
- ✚ réduire, à défaut de supprimer, les insuffisances de l'organigramme précédent

Au titre des projets en cours visant à améliorer la qualité du service fourni à la clientèle et dont les réalisations sont envisagées dans un proche avenir, l'on peut noter :

- ✚ le règlement des factures de consommation d'électricité directement dans les guichets de certaines banques de la place ;
- ✚ le règlement des factures de consommation d'électricité par téléphone portable ;
- ✚ l'ouverture d'un « Guichet Unique » destiné aux entreprises ;
- ✚ l'extension du système de prépaiement à l'ensemble du territoire national ;
- ✚ l'achat d'unités par SMS à travers des cartes à gratter ;
- ✚ l'utilisation du SMS pour communiquer avec la clientèle de la société ;
- ✚ la mise en place d'un Comité de Communication ;
- ✚ la restructuration du site web de la SONABEL en vue d'en faire un service à valeur ajoutée.

L'atteinte de ces objectifs, ambitieux certes, mais tout de même réalistes, au cours du prochain exercice requiert de l'ensemble du personnel un engagement indéfectible, une solidarité cultivée au quotidien et une totale synergie d'action.



DONNEES CARACTERISTIQUES 2013



CHIFFRES CLES 2012-2013

DESIGNATION	2 012	2 013	VAR.(%)
I - PUISSANCE NOMINALE INSTALLEE (kW)	297 786	247 477	- 16,89
· Thermique	204 786	215 477	5,22
· Hydraulique	32 000	32 000	-
· Production Privée (thermique)	61 000		-
* APR KOSSODO	30 000		-
*GPS OUAGA 2000	31 000		-
II - ENERGIE PRODUITE TOTALE (kWh) dont	625 058 712	730 772 781	16,91
· Production énergie thermique	381 894 856	625 230 081	63,72
· Production énergie hydroélectrique	96 645 871	105 542 700	9,21
· Production Privée (thermique)	146 517 985	-	-
* APR KOSSODO	71 713 098	-	-
*GPS OUAGA 2000	74 804 887	-	-
III - ENERGIE IMPORTEE (kWh)	514 933 007	531 639 000	3,24
· Importation de la Côte d'Ivoire	469 427 000	481 816 000	2,64
· Importation du Ghana	43 882 295	47 929 000	9,22
· Importation du Togo	1 623 712	1 894 000	16,65
ENERGIE TOTALE PRODUITE ET IMPORTEE (II+III)	1 139 991 719	1 262 411 781	10,74
IV -ENERGIE TOTALE LIVREE à la distribution(kWh)	1 087 471 674	1 209 375 673	11,21
· Energie livrée aux Réseaux des Centres Interconnectés	1 017 644 607	1 135 746 032	11,61
· Energie livrée aux Réseaux des Centres Isolés	69 827 067	73 629 641	5,45
V - RENDEMENT DE PRODUCTION/TRANSPORT en %	95,39	95,80	-
VI - ENERGIE VENDUE TOTALE (kWh)	952 089 866	1 051 613 500	10,45
· Energie vendue en Basse Tension (postpayé)	552 117 650	612 901 588	11,01
· Energie vendue en Basse Tension (prépayé)	37 040 600	38 715 941	4,52
· Energie vendue en Haute Tension	362 931 616	399 995 971	10,21
VII - CONSOMMATIONS SPECIFIQUES (g/kWh)			
· Combustibles	224,68	218,90	-2,57
· Huiles	1,32	1,50	13,64
VIII - PERTES GLOBALES DISTRIBUTION (PT+PNT)	12,45%	13,04%	
IX - RECETTES (FCFA)	107 101 780 698	117 858 947 665	10,04
· Ventes	102 601 327 333	113 001 295 313	10,14
· Locations de compteurs	4 500 453 365	4 857 652 352	7,94
X-TAUX DE RECOUVREMENT FACTURES (en %)	98,75	95,34	-
· Abonnés Particuliers	91,89	97,24	-
· Abonnés Administration	135,44	84,45	-
XI- CHIFFRES D'AFFAIRES (FCFA)	112 339 043 373	122 077 540 584	8,67
XI-NOMBRE D'ABONNES	436 250	472 441	8,30
· Basse Tension (BT) compteurs classiques	375 226	404 917	7,91
· Basse Tension (BT) compteurs à prépaiement	59 806	66 180	10,66
· Haute Tension (HT)	1 218	1 344	10,34
XII- NOMBRE DE BRANCHEMENTS EXECUTES	37 360	43 998	17,77
XIII-NOMBRE D'AGENTS	1 510	1 610	6,62
· Cadres	276	284	2,90
· Maîtrises	354	361	1,98
· Exécutions	880	965	9,66
XIV-RESULTATS NETS	-14 607 504 925	22 029 072	100,15



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

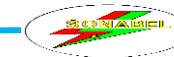
CENTRALES	P. Installée (kW)		Energie Produite (kWh)	
	2 012	2 013	2 012	2 013
OUAGAI	8 400	5 400	4 665 000	4 761 000
OUAGAI	38 352	38 352	38 986 548	77 714 476
KOSSODO	64 094	64 094	124 168 343	120 962 385
KOMSILGA	37 582	56 009	92 701 566	283 729 052
BOBOI	5 600	5 600	2 309 451	4 982 438
BOBOII	19 000	19 000	45 875 308	56 117 051
PRIVEES			146 517 985	-
- APR KOSSODO			71 713 098	-
- GPS OUAGA 2000			74 804 887	-
DEPARTEMENT PR. THERMIQUE	173 028	188 455	455 224 201	548 266 402
KOMPIENGA	14 000	14 000	27 902 817	28 308 253
BAGRE	16 000	16 000	62 851 134	71 939 507
TOURNI	500	500	1 355 670	1 233 070
NIOFILA	1 500	1 500	4 536 250	4 061 870
DEPARTEMENT PR. HYDRAULIQUE	32 000	32 000	96 645 871	105 542 700
DORI	3 032	3 032	8 082 445	9 043 376
PO	88	88	-	-
GOROM GOROM	419	419	27 079	20 414
DIRECTION REGIONALE DU CENTRE	3 539	3 539	8 109 524	9 063 790
GAOUA	2 976	2 976	6 668 826	7 318 601
DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST	2 976	2 976	6 668 826	7 318 601
KOUDOUGOU	5 160	-	211 446	-
DEDOUGOU	6 680	6 680	18 541 963	22 377 444
POURA/BOROMO	1 400	1 920	6 030 307	6 654 145
LEO	256	256	51 230	23 490
DIRECTION RLE DU CENTRE-OUEST	13 496	8 856	24 834 946	29 055 079
OUAHIGOUYA	5 200	5 200	25 097 942	23 538 100
TOUGAN	1 040	1 040	684 230	326 660
DJIBO	1 532	1 532	2 945 837	3 503 248
DIRECTION REGIONALE DU NORD	7 772	7 772	28 728 009	27 368 008
FADA	2 000	2 000	689 240	1 044 245
DIAPAGA	860	860	2 389 509	2 643 550
BITTOU (*)	432	280	1 449 201	1 333
GAYERI	267	323	286 675	453 683
DIRECTION RLE DU CENTRE EST	3 559	3 463	4 814 625	4 142 811
KOMPIENGA THERMIQUE	416	416	32 710	15 390
ENSEMBLE SONABEL	236 786	247 477	625 058 712	730 772 781

* Centrale en réserve froide



RESEAUX & ABONNES PAR DIRECTION REGIONALE





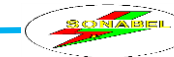
DIRECTION REGIONALE DU KADIOGO (DRK)

CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU (m) et NOMBRE DE POSTES								NOMBRE D'ABONNES								
	2 012				2 013				2 012				2 013				Var (%)
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT	Total	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	
Ouaga	3 171 109		782 583	1183	3 227 128		787 112	1232	176 432	49 118	611	226 161	186 920	54 160	673	241 753	6,89
TOTAL DRK	3 171 109		782 583	1 183	3 227 128		787 112	1 232	176 432	49 118	611	226 161	186 920	54 160	673	241 753	6,89

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE (DRC)

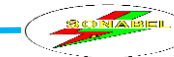
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU (m) et NOMBRE DE POSTES								NOMBRE D'ABONNES								
	2 012				2 013				2 012				2 013				Var (%)
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT	Total	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	
Kaya	160 011	12 538	144 226	47	171 011	12 538	148 946	49	6 471		20	6 491	7 050		21	7 071	8,94
Dori	49 151	2 885	98 952	31	67 775	3 635	36 929	43	3 029		20	3 049	3 440		29	3 469	13,78
Pô	37 952	4 734	14 263	14	37 952	4 734	14 263	14	1 995		8	2 003	2 077		8	2 085	4,09
Ziniare	83 181	3 605	18 253	31	84 480	4 175	20 430	34	3 052		15	3 067	3 413		16	3 429	11,80
Kombissiri	48 262	4 730	9 329	15	48 262	4 730	9 329	15	1 815		6	1 821	1 887		6	1 893	3,95
Gorom/Saouga	26 426	3 244	20 469	8	26 423	3 395	20 670	9	1 146		3	1 149	1 313		3	1 316	14,53
Manga/Béré/Guiba	52 455	5 815	72 374	23	58 730	5 815	72 374	24	1 828		13	1 841	2 099		13	2 112	14,72
Dakola	8 400	310	990	2	9 170	310	680	2	323			323	365		-	365	13,00
Korsimorro	28 760	500	680	5	28 880	500	680	5	612		2	614	669		-	669	8,96
Boussouma	15 590	1 040	1040	3	15 590	1 040	1040	3	266		-	266	287		-	287	7,89
Dapelogo	12 790	3 760	3760	3	12 910	3 760	3760	3	177		1	178	214		1	215	20,79
Zitenga	7 070	1 100	2200	3	7 070	1 100	2200	3	354		-	354	379		-	379	7,06
Louda	1 010	1 040	1150	1	1 010	1 040	1150	1	58		-	58	65		-	65	12,07
Tiébébé	9 710	1 050	1 100	2	10 030	1 050	1 100	2	190		-	190	203		-	203	6,84
Nagréongo	6 051	1 820	9 720	2	6 412	1 820	9 720	2	119		-	119	150		-	150	26,05
Absouya/Tpgo	4 000	300	28 900	2	4 000	300	28 900	2	86		-	86	97		-	97	12,79
Toécé	5 308	915	3 132	2	5 308	915	3 132	2	158		-	158	186		-	186	17,72
Bonsrima	-	-	-	-	2 000	300	7 500	1	-		-	-	63		-	63	-
Masgo	-	-	-	-	2 000	0	2 500	1	-		-	-	21		-	21	-
Nobéré	-	-	-	-	8 195	0	79 452	3	-		-	-	116		-	116	-
TOTAL DRC	556 127	49 386	430 538	194	607 208	51 157	464 755	218	21 679	-	88	21 767	24 094	-	97	24 191	11,14





DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST (DRO)																	
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m) et NOMBRE DE POSTES								NOMBRE D'ABONNES								
	2 012				2 013				2 012				2 013				Var (%)
	BT	MIXTE	HT	POSTES	BT	MIXTE	HT	POSTES	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	
Bobo	1 311 069	50 666	244 332	343	1 359 965	50 666	294 635	361	65 102	6 744	178	72 024	71 074	7 107	184	78 365	8,80
Banfora/Tengrel a-siniéna	153 990		25 704	44	161 835	-	26 984	48	9 587		15	9 602	10 556		17	10 573	10,11
Gaoua	51 699	5 031	21 938	27	51 699	5 831	51 793	28	3 752		16	3 768	4 050		17	4 067	7,94
Orodara	55 852	2 530	10 411	16	60 467	3 240	10 411	16	2 127		7	2 134	2 317		7	2 324	8,90
Bérégadougou	24 996	-	3 785	9	24 996	-	4 135	9	779		3	782	805		4	809	3,45
Toussiana	15 817	-	4 511	6	16 267	-	4 511	6	543		3	546	572		3	575	5,31
Péni	4 650	-	70	1	4 650	-	150	2	204		-	204	217		-	217	6,37
Darsalamy	1 901	-	262	5	1 901	-	262	5	203		3	206	211		3	214	3,88
Diébougou	43 870	6 070	6 381	18	44 425	6 070	8 831	18	1 940		5	1 945	2 045		4	2 049	5,35
Niangoloko/ Koutoura	37 612	5 236	9 487	12	37 612	5 236	9 487	12	2 118		5	2 123	2 315		5	2 320	9,28
Houndé	29 937	3 595	7 251	11	35 062	3 595	38 697	11	2 008		4	2 012	2 259		5	2 264	12,52
Dano	22 277	14 010	2 807	10	23 127	14 010	53 469	10	1 275		3	1 278	1 396		3	1 399	9,47
Dissin	15 900	2 800	-	3	15 900	2 800	-	4	424		-	424	444		-	444	4,72
Noumoudara	2 675	-	180	1	2 675	-	180	1	65		-	65	67		-	67	3,08
Tourni	3 240	-	-	-	3 240	-	3 240	-	59		-	59	58		-	58	-1,69
Ouëssa/Hamélé	9 900	2480	7450	9	9 900	2480	9900	7	289		2	291	316		3	319	9,62
Pâ	7 900	3 000	1 550	4	8 740	3 000	8 740	4	258		1	259	303		1	304	17,37
Boni	3 000	750	1 690	3	3 000	750	1 800	3	68		2	70	81		2	83	18,57
Koumbia	6 500	1 000	4 000	1	6 500	1 000	4 000	1	129		-	129	168		-	168	30,23
Founzan	3 200	1 465	30	5	3 200	1 465	160	5	115		3	118	134		2	136	15,25
Oronkua	1 455	2 410	-	1	2 975	2 410	0	1	29		-	29	31		-	31	6,90
Koti	4 318	1 442	-	2	4 318	1 442	12 085	2	53		-	53	82		-	82	54,72
Sidéradougou	6 800	1 780	-	3	7 030	1 780	1 780	3	-		-	-	359		-	359	-
Tiéfora	4 030	800	100	1	4 030	800	100	1	-		-	-	212		-	212	-
Bouroum-Bourou	-	-	-	-	5 055	622	22 731	2	-		-	-	-		-	-	-
Tiankoura	-	-	-	-	3 285	206	28 019	2	-		-	-	-		-	-	-
TOTAL DRO	1 822 588	105 065	351 939	535	1 901 854	107 403	596 100	562	91 127	6 744	250	98 121	100 072	7 107	260	107 439	9,50



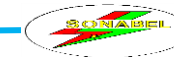
**DIRECTION REGIONALE DU CENTRE OUEST (DRCO)**

CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU (m) et NOMBRE DE POSTES								NOMBRE D'ABONNES								Var (%)
	2 012				2 013				2 012				2 013				
	BT	MIXTE	HT	POSTES	BT	MIXTE	HT	POSTES	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	
Koudougou(*)	315 496	37 129	199 541	103	381 365	37 129	205 532	102	11 754	3 944	38	15 736	12 506	4 913	42	17 461	10,96
Réo	25 500	5 945	15 092	8	29 480	5 945	15 092	8	894		2	896	963		2	965	7,70
Dédougou(**)	113 051	8 878	164 637	50	116 299	8 878	165 347	61	5 385		35	5 420	5 800		35	5 835	7,66
Poura	21 414	2 097	6 259	6	21 785	2 097	6 259	6	933		2	935	1 026		2	1 028	9,95
Boromo	27 586	3 168	41 111	13	28 596	3 168	41 111	15	1 832		5	1 837	1 982		8	1 990	8,33
Nouna	46 933	525	11 036	15	12 100	525	12 231	17	2 288		5	2 293	2 440		6	2 446	6,67
Léo	51 379	6 109	30 329	15	47 933	6 109	30 329	17	2 552		4	2 556	2 796		4	2 800	9,55
Fara	11 276	316	687	3	51 979	916	1287	4	498		1	499	573		1	574	15,03
Nanoro	11 925	2 960	3 280	2	12 315	2 960	3 280	3	406		2	408	424		2	426	4,41
Poa	11 970	2 066	12 500	2	12 050	2 066	12 500	2	181			181	185			185	
Ténado	12 360	1 690	43 810	2	12 360	1 690	43 810	2	220		-	220	237		-	237	7,73
Kokolgho	24 840	3 700	8 500	4	24 980	3 700	8 500	4	419		-	419	489		-	489	16,71
Goundi/Dioro	10 637		100	1	10 637		100	1	139		-	139	139		-	139	0,00
Koukouldi	5 800		67	2	5 800		67	2	129		-	129	133		-	133	3,10
Zoula	12 561		4 074	2	12 561		4 074	2	116		-	116	127		-	127	9,48
Pouni	-	-	-	-	6 292	1 750	1 009	2	-		-	-	14		-	14	-
Tita	-	-	-	-	20 897	2 068	19 130	4	-		-	-	58		-	58	-
Doudou	-	-	-	-	2 820		3 700	1	-		-	-	48		-	48	-
Ouahabou	-	-	-	-	6 410	1 554	1 854	2	-		-	-	111		-	111	-
Zamo-Guingi	-	-	-	-	14 700		30 865	4	-		-	-	90		-	90	-
Doumbala					7 370	260	40 200	2	-		-	-	96		-	96	-
TOTAL DRCO	702 728	74 583	541 023	228	838 729	80 815	646 277	261	27 746	3 944	94	31 784	30 237	4 913	102	35 252	10,91

* Koudougou et ses unités satellites

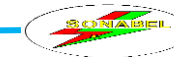
** Dédougou et ses unités satellites





DIRECTION REGIONALE DU NORD (DRN)																	
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m) et NOMBRE DE POSTES								NOMBRE D'ABONNES								
	2 012				2 013				2 012				2 013				Var (%)
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	
Ouahigouya	228 917	15 885	83 802	82	235 429	15 885	84 802	86	12 142		35	12 177	13 023		35	13 058	7,23
Tougan/vlée sourou	98 008	60 235	45 055	35	98 258	60 235	45 055	34	3 468		6	3 474	3 837		10	3 847	10,74
Yako	57 250	5 550	129 658	32	57 250	5 550	129 658	32	2 434		18	2 452	2 647		22	2 669	8,85
Gourcy/Bougoun am	40 006	2 637	4 880	9	40 760	2 637	4 880	9	1 449		5	1 454	1 701		5	1 706	17,33
Kongoussi/Sabc é/Malou/Yilou	50 970	5 171	17 741	21	64 193	8 204	18 287	27	2 851		10	2 861	3 091		11	3 102	8,42
Djibo	58 987	2 636	11 172	9	63 557	2 636	11 172	9	2 335		3	2 338	2 597		3	2 600	11,21
Toma/Kissan/Sie n/Yaba	50 707	6 210	9 968	10	54 917	6 210	14 644	15	1 087		5	1 092	1 161		6	1 167	6,87
Séguénéga	8 814	2 433	2 730	4	8 814	2 433	2 730	4	606		1	607	653		1	654	7,74
Niou	8 065	400	1 100	1	8 065	400	1 100	1	168		-	168	183		-	183	8,93
Bougounam	2 670		330	1	2 705	35	330	1	91		-	91	105		-	105	15,38
Namissiguima	1 080	3 750	11 780	2	1 080	3 750	11 780	2	194		-	194	224		-	224	15,46
TOTAL DRN	605 474	104 907	318 216	206	635 028	107 975	324 438	220	26 825	-	83	26 908	29 222	-	93	29 315	8,95





DIRECTION REGIONALE DU CENTRE EST (DRCE)

CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m) et NOMBRE DE POSTES								NOMBRE D'ABONNES								Var (%)
	2 012				2 013				2 012				2 013				
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	
Fada	84 946	12 128	48 062	54	85 946	12 128	48 062	59	6 158		19	6 177	6 716		26	6 742	9,15
Tenkodogo	70 101	7 430	10 840	26	70 101	7 430	10 940	27	4 644		17	4 661	4 984		26	5 010	7,49
Koupéla(*)	84 720	5 600	11 759	30	89 994	7 300	173 329	35	3 761		14	3 775	4 205		16	4 221	11,81
Pouytenga	70 605	12 210	16 020	13	70 785	12 210	16 020	13	3 925		1	3 926	4 251		2	4 253	8,33
Kompienga	16 223	1 105	707	5	16 873	1 105	2 707	6	477		2	479	500		3	503	5,01
Zorgho	34 331	4 700	1 316	7	34 451	4 700	1 316	7	1 444		1	1 445	1 583		4	1 587	9,83
Bagré	16 743	-	21 480	16	16 743		21 480	16	603		11	614	644		11	655	6,68
Bogandé	26 591	2 998	5 080	7	26 591	2 998	5 080	7	1 073		4	1 077	1 175		4	1 179	9,47
Diapaga	32 984	2 630	3 493	10	32 984	2 630	3 493	10	1 028		9	1 037	1 151		9	1 160	11,86
Boulsa/Dargo	34 341	5 609	3 525	8	34 341	5 609	3 525	8	1 289		-	1 289	1 352		0	1 352	4,89
Garango	24 500	2 890	19 750	6	24 500	2 890	19 750	6	1 033		7	1 040	1 132		8	1 140	9,62
Bittou	27 608	1 280	4 753	6	27 608	1 280	4 753	6	1 552		2	1 554	1 646		4	1 650	6,18
cinkanse	17 410	2 150	915	4	17 410	2 150	915	4	806		1	807	941		1	942	16,73
Pama/Nadiagou	28 010	3 200	41 017	6	30 430	3 200	41 017	7	744		3	747	829		3	832	11,38
Diapangou	4 850		200	1	4 850		200	1	127		-	127	143		-	143	12,60
Mogtedo	13 685	1 269	943	3	13 855	1 269	1 033	4	800		-	800	909		1	910	13,75
Zam	5 220	342	135	1	5 220	342	135	1	84		-	84	99		-	99	17,86
Gayéri	5 450	-	1 100	1	5 976	771	1 100	2	301		-	301	337		-	337	11,96
Diabo	8 785	-	2 300	2	8 785		2 300	2	173		-	173	200		-	200	15,61
Youga	-	-	9 000	-	-	-	9 000	1	-		1	1	-		1	1	0,00
Tibga	4 109	-	1 200	1	4 109		1 200	1	18		-	18	20		-	20	11,11
Manni	19 730	2 050		2	19 730	2 050		2	559		-	559	631		-	631	12,88
Boudri	4 900		6 166	1	4 900		6 166	1	102		-	102	118		-	118	15,69
Zempassogo	480	50	35	1	565	50	35	1	21		-	21	20		-	20	-4,76
Zorgongo	480	50		1	480	50		1	19		-	19	21		-	21	10,53
Finoungou	740	200	1 000	1	740	200	1 000	1	33		-	33	38		-	38	15,15
Koudsinguin	790	-	900	1	790		900	1	47		-	47	46		-	46	-2,13
Bilanga	3 936	-	1 500	2	3 936	1 500	0	2	111		-	111	126		-	126	13,51
Méguet	6 920	-	785	1	6 920		785	1	154		-	154	159		-	159	3,25
Koulwéogo	2 555	-	600	1	2 555		600	1	46		-	46	45		-	45	-2,17
Nohao	3 900	-	267	2	3 900		267	2	44		-	44	51		-	51	15,91
Mogandé	8 200	-	1 267	2	8 200		1 267	2	75		-	75	99		-	99	32,00
Kayiré/Sgabouli	3 800	-	267	2	3 800		267	2	89		-	89	107		-	107	20,22
Zambanga	1 100	-	22 400	1	1 100		22 400	1	77		-	77	67		-	67	-12,99
Zanré	-	-		-	-	-	50	1	-		-		27		-	27	-
TOTAL DRCE	668 743	67 891	238 782	225	679 168	71 862	401 092	242	31 417	-	92	31 509	34 372	-	119	34 491	9,46

* Koupéla et ses unités satellites



ENSEMBLE DES DIRECTIONS REGIONALES																	
DIRECTION REGIONALE	LONGUEUR DE RESEAU(m) et NOMBRE DE POSTES								NOMBRE D'ABONNES								
	2 012				2 013				2 012				2 013				var %
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	BT actifs	Prépayé	HT actifs	Total	
DRK	3 171 109	-	782 583	1 183	3 227 128	0	787 112	1 232	176 432	49 118	611	226 161	186 920	54 160	673	241 753	6,89
DRC	556 127	49 386	430 538	194	607 208	51 157	464 755	218	21 679	-	88	21 767	24 094	-	97	24 191	11,14
DRO	1 822 588	105 065	351 939	535	1 901 854	107 403	596 100	562	91 127	6 744	250	98 121	100 072	7 107	260	107 439	9,50
DRCO	702 728	74 583	541 023	228	838 729	80 815	646 277	261	27 746	3 944	94	31 784	30 237	4 913	102	35 252	10,91
DRN	605 474	104 907	318 216	206	635 028	107 975	324 438	220	26 825	-	83	26 908	29 222	-	93	29 315	8,95
DRCE	668 743	67 891	238 782	225	679 168	71 862	401 092	242	31 417	-	92	31 509	34 372	-	119	34 491	9,46
ENSEMBLE DES DR	7 526 769	401 832	2 663 081	2 571	7 889 115	419 212	3 219 774	2 735	375 226	59 806	1 218	436 250	404 917	66 180	1 344	472 441	8,30

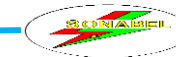
Les longueurs de réseaux et le nombre de postes de distribution sont en hausse. Les extensions de réseaux dans les quartiers, l'électrification de nouvelles localités et les travaux de restructuration de réseaux expliquent cette évolution positive.

Le nombre d'abonnés a augmenté dans toutes les directions régionales. L'augmentation est de **8,30%** dans l'ensemble des directions Régionales.



VENTES D'ENERGIE & PUISSANCES SOUSCRITES PAR DIRECTION REGIONALE



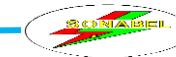


VENTES EN KWh ET PUISSANCES SOUSCRITES

DIRECTION REGIONALE DU KADIOGO (DRK)							
CENTRES	VENTES (kWh)			CENTRES	Puissance Souscrite (kW)		
	2 012	2 013	var (%)		2 012	2 013	var (%)
Ouaga	570 568 081	622 739 622	9,14	Ouaga	501 171	532 887	6,33
TOTAL DRK	570 568 081	622 739 622	9,14	TOTAL DRK	501 171	532 887	6,33

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE (DRC)							
CENTRES	VENTES(kWh)			CENTRES	Puissance Souscrite (kW)		
	2 012	2 013	var(%)		2 012	2 013	var (%)
Kaya	9 370 817	10 103 798	7,82	Kaya	8 584	10 580	23,25
Dori	5 747 534	6 490 536	12,93	Dori	8 909	10 543	18,34
Pô	2 513 550	2 674 595	6,41	Pô	2 896	3 070	6,01
Ziniare	21 759 216	23 684 468	8,85	Ziniare	7 098	7 867	10,83
Kombissiri/Toécé	2 120 876	2 372 335	11,86	Kombissiri/Toécé	2 760	2 769	0,33
Gorom/Saouga	1 198 793	1 305 665	8,91	Gorom	1 981	2 242	13,18
Manga/Béré/Guiba	2 635 037	3 009 073	14,19	Manga/Béré/Guiba	3 444	3 913	13,62
Dakola	452 299	520 393	15,06	Dakola	474	553	16,67
Korsimorro	510 097	607 101	19,02	Korsimorro	867	974	12,34
Boussouma	234 440	273 536	16,68	Boussouma	469	533	13,65
Dapélogo	178 357	243 585	36,57	Dapélogo	360	404	12,22
Louda	83 271	98 406	18,18	Louda	139	157	12,95
Zitenga	346 673	405 213	16,89	Zitenga	629	671	6,68
Tiébélé	196 281	204 237	4,05	Tiébélé	268	285	6,34
Nagréongo	155 854	212 424	36,30	Nagréongo	195	269	37,95
Absouya/Tampaogo	58 749	62 747	6,81	Absouya/Tampaogo	147	144	-2,04
TOTAL DRC	47 561 844	52 268 112	9,90	TOTAL DRC	39 220	44 974	14,67



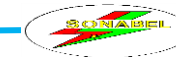


VENTES EN KWh ET PUISSANCES SOUSCRITES

DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST (DRO)

CENTRES	VENTES (kWh)			CENTRES	Puissance Souscrite (kW)		
	2 012	2 013	var(%)		2 012	2 013	var (%)
Bobo	138 265 356	151 014 583	9,22	Bobo	186 924	192 179	2,81
Banfora	15 028 327	16 822 195	11,94	Banfora	15 070	15 238	1,11
Gaoua	5 977 458	6 715 434	12,35	Gaoua	8 029	8 234	2,55
Orodara	3 031 889	3 616 494	19,28	Orodara	4 073	4 134	1,50
Bérégadougou	2 111 043	2 202 606	4,34	Bérégadougou	1 390	1 944	39,86
Toussiana	592 098	631 243	6,61	Toussiana	1 148	1 161	1,13
Péni	215 012	249 611	16,09	Péni	348	401	15,23
Darsalamy	344 801	352 575	2,25	Darsalamy	411	475	15,57
Diébougou	4 650 976	4 824 080	3,72	Diébougou	4 054	3 786	-6,61
Niangoloko	2 355 240	2 500 140	6,15	Niangoloko	2 910	3 238	11,28
Houndé	5 245 236	7 329 293	39,73	Houndé	4 099	4 783	16,70
Dano	1 635 366	1 711 452	4,65	Dano	2 154	2 258	4,83
Dissin	479 245	497 912	3,90	Dissin	890	894	0,45
Noumoudara	32 981	29 507	-10,53	Noumoudara	92	93	1,09
Tourni	23 469	23 202	-1,14	Tourni	89	89	0,00
Ouéssa	231 672	278 274	20,12	Ouéssa/Hamélé	607	608	0,16
Hamélé	186 445	214 866	15,24	Pâ	356	423	18,85
Pâ	137 796	277 522	101,40	Boni	123	269	118,56
Boni	103 157	118 403	14,78	Koumbia	202	292	44,55
Koumbia	90 500	148 361	63,93	Founzan	286	288	0,71
Founzan	173 045	251 190	45,16	Oronkua	96	191	98,96
Oronkua	147 994	141 853	-4,15	Koti	190	229	20,66
Koti	81 621	181 117	121,90	Sidéradougou	167	398	138,32
Sidéradougou	19 978	221 631	1 009,38	Tiéfora	62	312	403,23
Tiéfora	7 543	72 928	866,83				
TOTAL DRO	181 168 248	200 426 472	10,63	TOTAL DRO	233 770	241 918	3,49



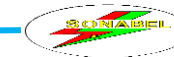


VENTES EN KWh ET PUISSANCES SOUSCRITES

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE OUEST (DRCO)							
CENTRES	VENTES (kWh)			CENTRES	Puissance Souscrite (kW)		
	2 012	2 013	var(%)		2 012	2 013	var (%)
Koudougou	16 942 146	21 969 017	29,67	Koudougou	26 693	28 513	6,82
Réo	1 112 385	1 246 050	12,02	Réo	1 691	1 750	3,49
Dédougou*	9 251 469	10 716 358	15,83	Dédougou	9 743	10 035	3,00
Poura	1 635 048	1 594 442	-2,48	Poura	2 922	3 243	10,99
Boromo	2 340 285	2 526 614	7,96	Boromo	3 219	3 323	3,23
Nouna	2 542 915	3 559 633	39,98	Nouna	3 740	4 020	7,49
Léo	2 391 365	3 181 621	33,05	Léo	3 967	5 136	29,47
Fara	636 047	853 252	34,15	Fara	938	1 239	32,12
Nanoro	560 593	642 539	14,62	Nanoro	649	704	8,47
Poa	119 566	145 443	21,64	Poa	271	287	5,86
Ténado/Doudou	183 346	209 997	14,54	Ténado	323	360	11,48
Kokologho	357 954	436 795	22,03	Kokologho	620	702	13,20
Goundi/Dioro	43 829	70 084	59,90	Goundi/Dioro	138	171	23,97
Koukouldi	36 226	44 042	21,58	Koukouldi	125	126	0,72
Zoula	52 490	58 507	11,46	Zoula	105	122	16,57
Pouni	-	14 374	-	Pouni	-	111	-
Tita	-	12 711	-	Tita	-	236	-
TOTAL DRCO	38 205 664	47 281 479	23,76	TOTAL DRCO	55 144	60 078	8,95

*Dédougou et ses unités satellites



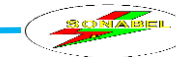


VENTES EN KWh ET PUISSANCES SOUSCRITES

DIRECTION REGIONALE DU NORD (DRN)

CENTRES	VENTES (kWh)			CENTRES	Puissance Souscrite (kW)		
	2 012	2 013	var(%)		2 012	2 013	var (%)
Ouahigouya	15 645 439	17 606 142	12,53	Ouahigouya	17 472	18 880	8,06
Tougan/Vlée sourou/Kassoum	3 341 649	4 047 503	21,12	Tougan	5 108	6 374	24,78
Yako	3 075 923	3 849 503	25,15	Yako	3 313	4 017	21,25
Gourcy	1 430 627	1 645 711	15,03	Gourcy	2 039	2 238	9,76
Kongoussi/Sabcé-yilou-Malou	2 823 526	3 309 368	17,21	Kongoussi	4 235	5 079	19,93
Djibo	2 564 855	3 008 820	17,31	Djibo	3 737	4 095	9,58
Toma/Kissan/Sien/Yaba	1 025 936	1 104 973	7,70	Toma	2 013	2 014	0,05
Séguénéga	791 441	833 079	5,26	Séguénéga	857	1 010	17,89
Niou	107 141	135 264	26,25	Niou	237	270	13,86
Bougounam	68 855	79 359	15,26	Bougounam	121	155	28,02
Namissigima	209 624	293 318	39,93	Namissigima	259	326	25,87
TOTAL DRN	31 085 016	35 913 040	15,53	TOTAL DRN	39 391	44 458	12,86





VENTES EN KWh ET PUISSANCES SOUSCRITES

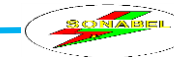
DIRECTION REGIONALE DU CENTRE EST (DRCE)

CENTRES	VENTES (kWh)			CENTRES	Puissance Souscrite (kW)		
	2 012	2 013	var(%)		2 012	2 013	var (%)
Fada(*)	10 989 964	12 072 520	9,85	Fada	11 758	12 376	5,26
Tenkodogo	6 972 387	7 688 273	10,27	Tenkodogo	7 923	8 007	1,06
Koupéla(**)	4 929 135	5 449 760	10,56	Koupéla	6 163	6 963	12,98
Pouytenga/Finig/Kdsi	4 800 727	5 495 786	14,48	Pouytenga/Finig/Kdsi	5 680	6 292	10,77
Kompienga	1 640 534	3 815 413	132,57	Kompienga	1 116	1 976	77,06
Zorgho/Méguet/Klw/Diabo	1 942 932	2 361 669	21,55	Zorgho	3 006	3 240	7,78
Bagré	1 977 564	2 402 467	21,49	Bagré	1 986	2 153	8,41
Bogandé	1 651 412	1 893 412	14,65	Bogandé	1 711	1 961	14,61
Diapaga	2 180 609	2 369 112	8,64	Diapaga	1 956	2 319	18,56
Boulsa/Dargo/Zambanga	1 409 636	1 558 480	10,56	Boulsa	2 069	2 303	11,31
Garango	2 123 975	2 556 675	20,37	Garango	1 728	1 956	13,19
Bittou/Noh./Mong./Ks	2 020 877	2 327 606	15,18	Bittou	2 588	3 071	18,66
Cinkansé	1 426 282	1 632 919	14,49	Cinkanse	1 487	1 760	18,36
Pama/Nadiagou	1 089 982	1 203 630	10,43	Pama/Nadiagou	1 593	1 911	19,95
Mogtedo/Zam	896 240	1 004 377	12,07	Mogtedo/Zam	1 316	1 581	20,10
Gayéri	245 693	338 504	37,78	Gayéri	551	598	8,53
Youga	36 538 000	38 052 922	4,15	Youga	8 000	8 000	0,00
Manni	473 459	545 669	15,25	Manni	756	881	16,53
Bilanga	191 605	215 581	12,51	Bilanga	236	265	12,29
TOTAL DRCE	83 501 013	92 984 775	11,36	TOTAL DRCE	61 623	67 612	9,72

*Fada et ses unités satellites

** Koupéla et ses unités satellites





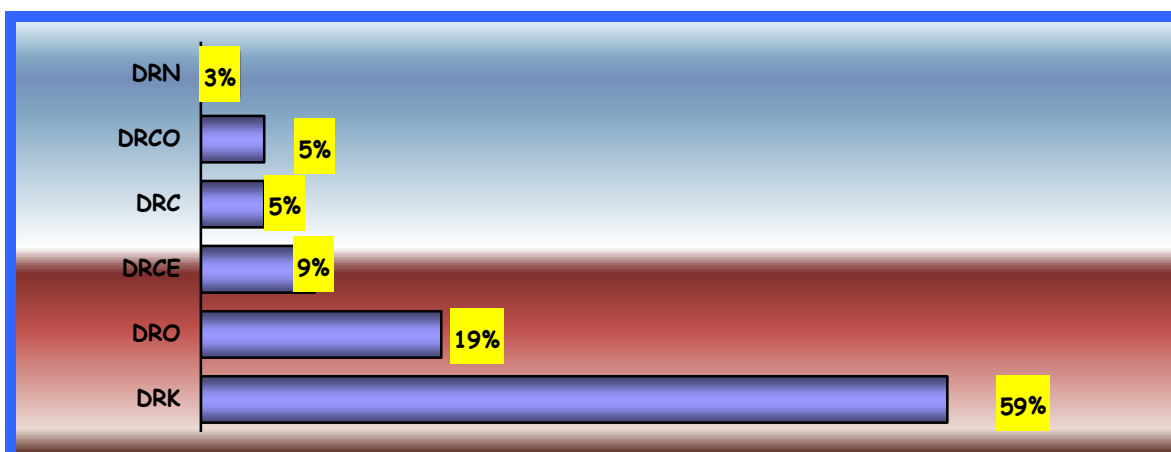
VENTES EN KWh ET PUISSANCES SOUSCRITES

ENSEMBLE DES DIRECTIONS REGIONALES							
CENTRES	VENTES (kWh)			CENTRES	Puissance Souscrite (kW)		
	2 012	2 013	Var (%)		2 012	2 013	Var (%)
DRK	570 568 081	622 739 622	9,14	DRK	501 171	532 887	6,33
DRC	47 561 844	52 268 112	9,90	DRC	39 220	44 974	14,67
DRO	181 168 248	200 426 472	10,63	DRO	233 770	241 918	3,49
DRCO	38 205 664	47 281 479	23,76	DRCO	55 144	60 078	8,95
DRN	31 085 016	35 913 040	15,53	DRN	39 391	44 458	12,86
DRCE	83 501 013	92 984 775	11,36	DRCE	61 623	67 612	9,72
ENSEMBLE DES DR	952 089 866	1 051 613 500	10,45	ENSEMBLE DES DR	930 319	991 927	6,62

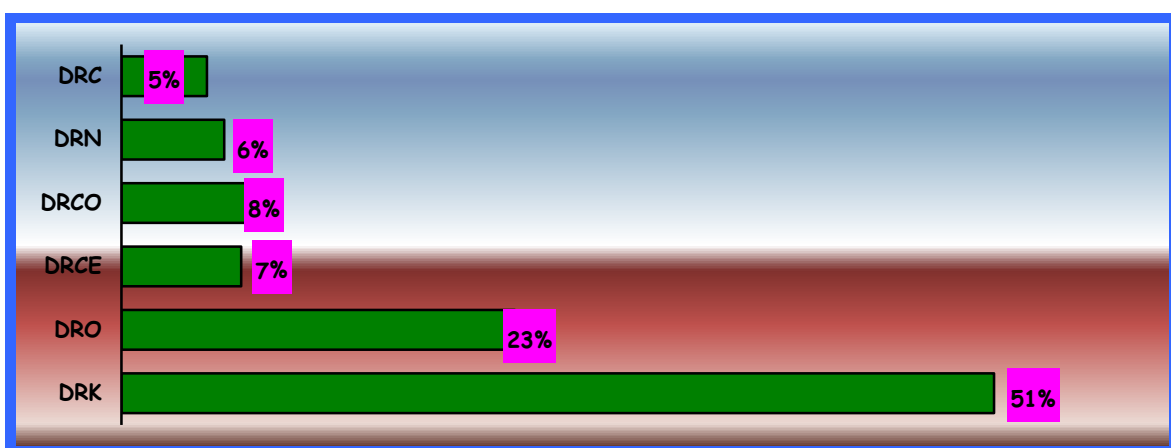
Les ventes d'énergie sont en hausse de **10,45%**. Elles ont évolué positivement dans toutes les Directions Régionales.
La puissance souscrite est en hausse de **6,62%**. La hausse est enregistrée toutes dans les directions régionales.



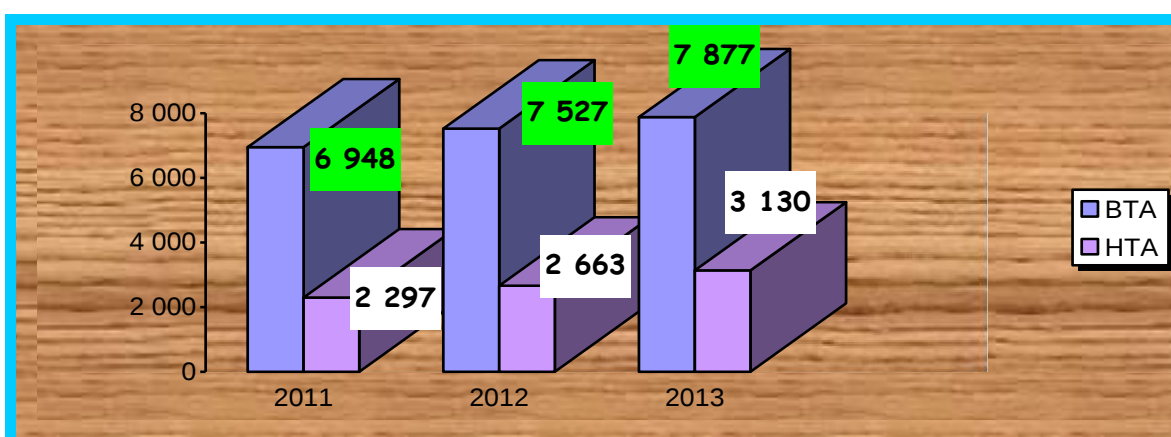
VENTES D'ENERGIE EN kWh 2013 EN % PAR DIRECTION REGIONALE



NOMBRE D'ABONNES 2013 EN % PAR DIRECTION REGIONALE



LONGUEUR DE RESEAU (Km)



PRIX DE REVIENT (PR) DU KWh : EXERCICE 2012 - 2013

CHARGES	AU 31 DECEMBRE 2012			AU 31 DECEMBRE 2013		
	Montants (FCFA)	%	*PR kWh	Montants	%	*PR kWh
- Gas- Oil& DDO	46 077 426 209	30,17	48,40	42 425 310 390	29,17	40,34
- Fuel	13 056 965 747	8,55	13,71	16 692 872 034	11,48	15,87
- Huiles	1 203 420 727	0,79	1,26	1 681 112 140	1,16	1,60
- Eau	173 712 545	0,11	0,18	220 336 464	0,15	0,21
- Energie (achat)	26 692 360 185	17,48	28,04	29 239 866 219	20,10	27,80
- Pièces de rechange matériel centrale	2 561 766 884	1,68	2,69	1 793 868 370	1,23	1,71
- Pièces de rechange auto	225 561 322	0,15	0,24	208 497 236	0,14	0,20
- Autres matières et matériels	7 763 653 371	5,08	8,15	5 646 106 916	3,88	5,37
- Transports consommés	187 507 603	0,12	0,20	149 646 572	0,10	0,14
- Services extérieurs	11 156 720 506	7,30	11,72	4 812 715 750	3,31	4,58
- Autres charges	3 712 346 835	2,43	3,90	2 605 248 295	1,79	2,48
- Charges de personnel	12 954 255 821	8,48	13,61	13 424 101 429	9,23	12,77
- Impôts et taxes	1 232 745 922	0,81	1,29	1 242 232 449	0,85	1,18
- Frais Financiers et charges assimilées	6 155 925 007	4,03	6,47	5 916 986 964	4,07	5,63
- Dotations aux amortissements	18 068 919 446	11,83	18,98	18 345 802 898	12,61	17,45
- Dotations aux provisions	1 520 903 197	1,00	1,60	1 047 534 917	0,72	1,00
TOTAL CHARGES ACTIVITES ORDINAIRES	152 744 191 327	100,00	160,43	145 452 239 043	100,00	138,31

PRIX MOYEN DE VENTE (PMV) : EXERCICE 2012 - 2013

PRODUITS	AU 31 DECEMBRE 2012			AU 31 DECEMBRE 2013		
	Montants (FCFA)	%	*PMV kWh	Montants	%	*PMV kWh
- Vente d'énergie et Primes fixes	102 601 327 333	78,22	107,76	113 001 295 313	85,92	107,46
- Travaux facturés	2 434 752 851	1,86	2,56	2 447 097 586	1,86	2,33
- Services vendus	4 500 453 365	3,43	4,73	4 857 652 352	3,69	4,62
- Autres subventions d'exploitation	5 141 726 650	3,92	5,40	330 000 000	0,25	0,31
- Production immobilisée	8 656 712 455	6,60	9,09	6 488 834 136	4,93	6,17
- Produits accessoires	2 802 509 824	2,14	2,94	1 771 495 333	1,35	1,68
- Autres produits	1 314 200 346	1,00	1,38	1 587 217 247	1,21	1,51
- Transferts de charges et reprises de provisions	3 325 367 704	2,54	3,49	636 931 854	0,48	0,61
- Revenus financiers et produits assimilés	387 044 462	0,30	0,41	395 257 208	0,30	0,38
TOTAL PRODUITS ACTIVITES ORDINAIRES	131 164 094 990	100,00	137,76	131 515 781 029	100,00	125,06
kWh vendus	952 089 866			1 051 613 500		
	952 089 866			1 051 613 500		

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.

Le Prix de Revient (**PR**) du kWh en 2013 est de **138,31 FCFA**. Il a baissé de **22,12 FCFA** par rapport à 2012. L'amélioration enregistrée au niveau des consommations spécifiques et l'application des nouveaux tarifs de ventes des combustibles expliquent la baisse significative du Prix de revient du kWh.



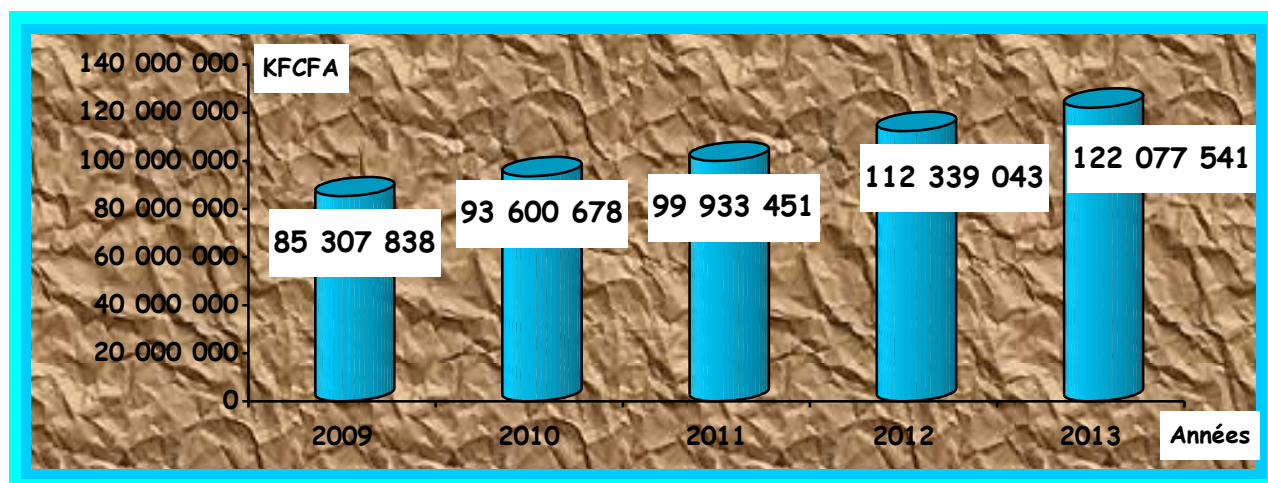
Quant au prix Moyen de Vente (**PMV**), il est de 125,06 FCFA. Il a également baissé par rapport à 2012 de 12,70 FCFA. La baisse des produits ci-dessous énumérés explique cette baisse du Prix Moyen de Vente du kWh. Il s'agit de :

- + Autre subvention d'exploitation ;
- + Production immobilisée ;
- + Produits accessoires ;
- + Transferts de charges et reprises de provisions.

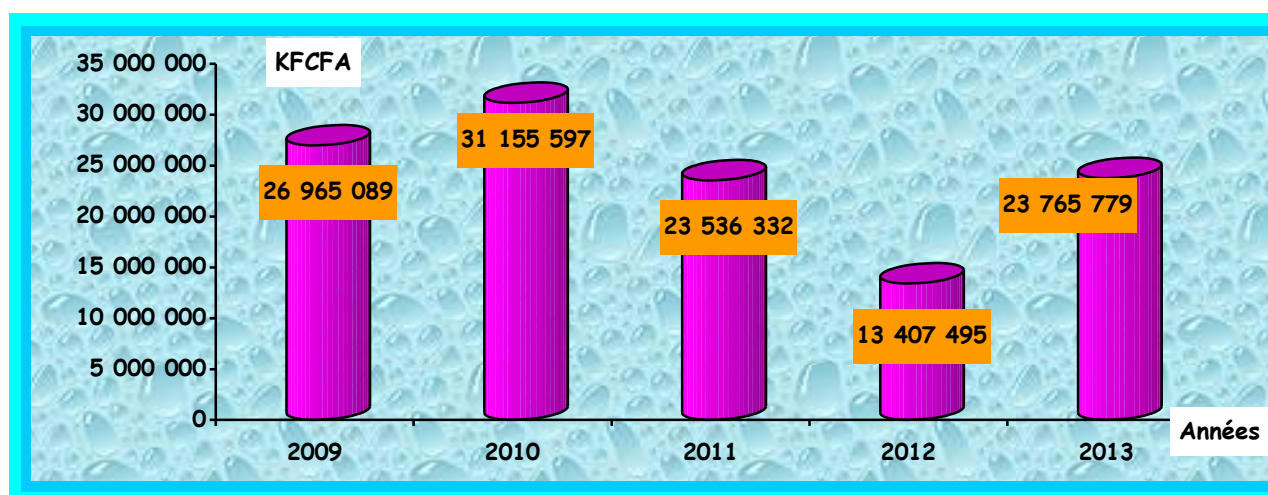


EVOLUTION DES GRANDEURS FINANCIERES 2009-2013

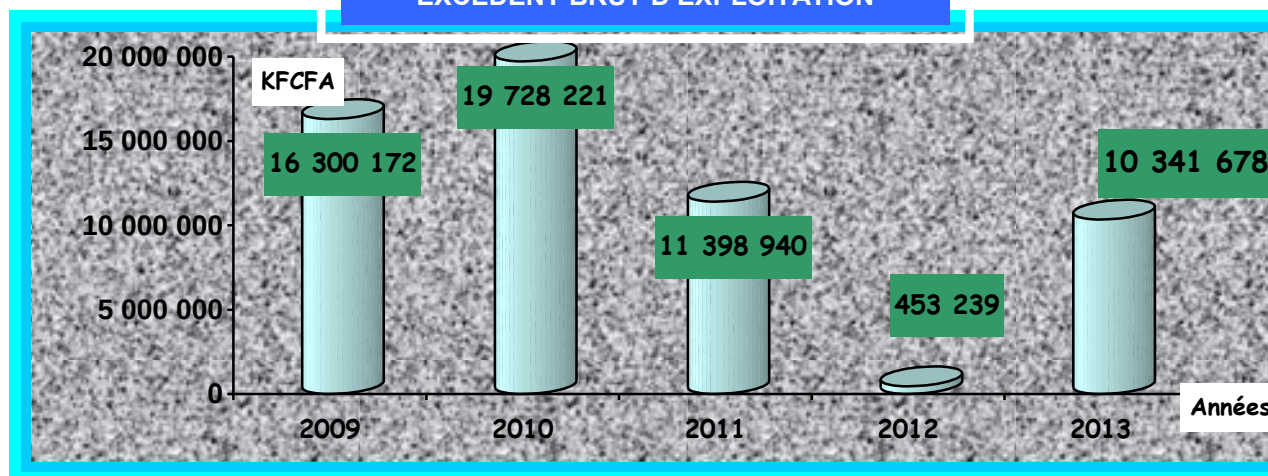
CHIFFRES D'AFFAIRES



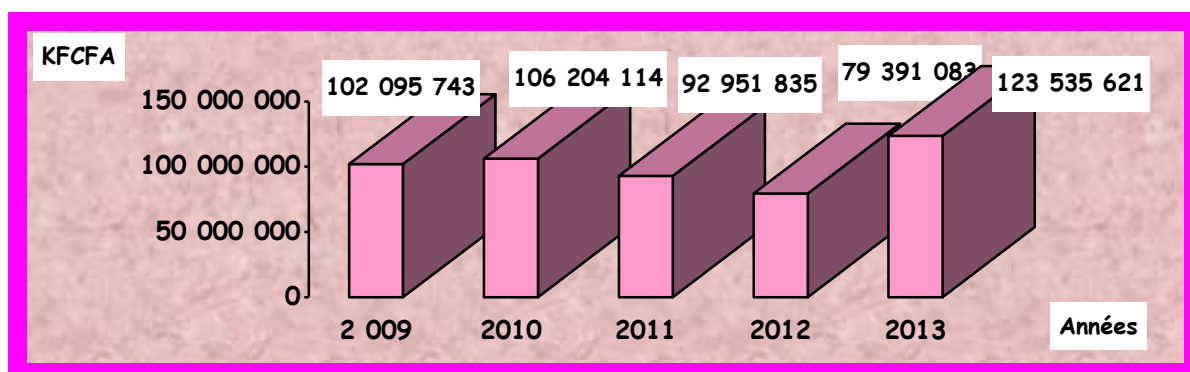
VALEUR AJOUTEE



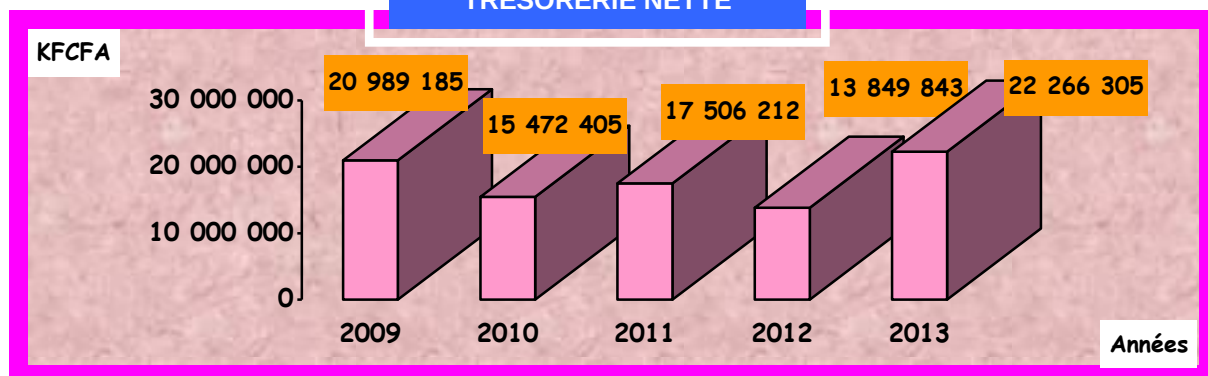
EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION



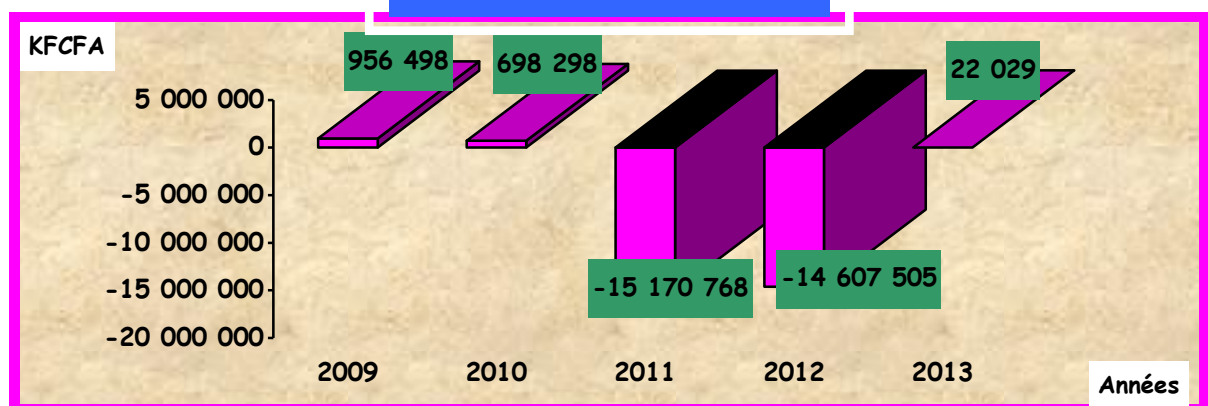
CAPITAUX PROPRES



TRESORERIE NETTE



RESULTATS NETS



PRODUCTION, DISTRIBUTION ET COMMERCIALISATION DE L'ELECTRICITE

2013 n'a pas tellement variée de 2012 :

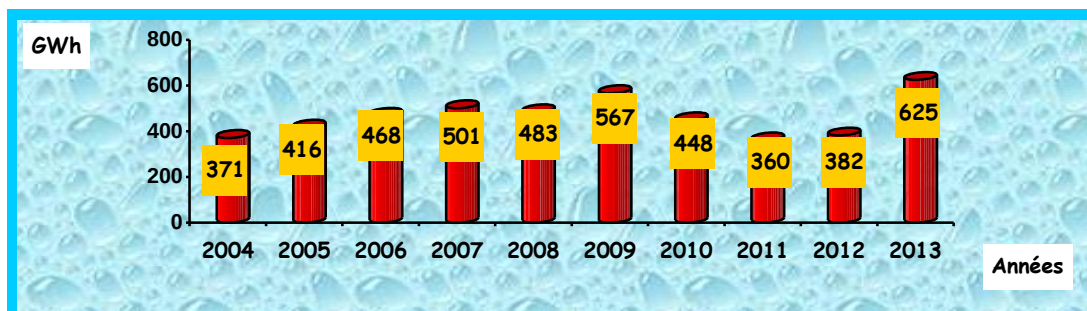
- une hausse importante de la production thermique (18,33%) ;
- un accroissement de la production hydroélectrique (9,21%) ;
- un léger accroissement des importations d'énergies (3,24%) ;
- une augmentation des ventes d'énergie qui ont crû de 10,45%.



LA PRODUCTION

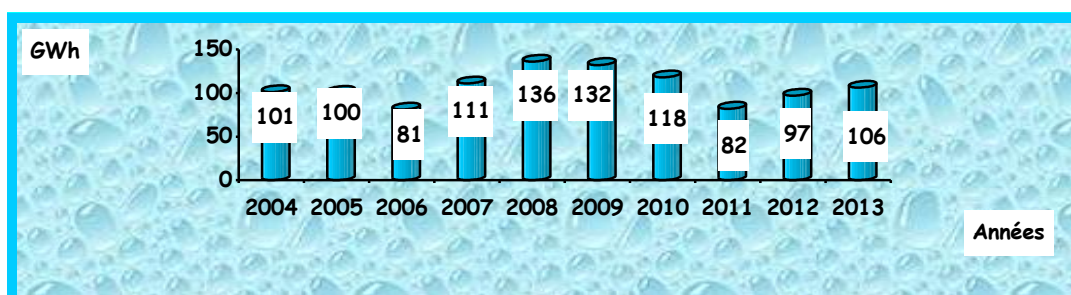
DIAGRAMMES EVOLUTIFS DES PRODUCTIONS ET DES IMPORTATIONS D'ENERGIE 2004-2013

ENERGIE PRODUITE THERMIQUE



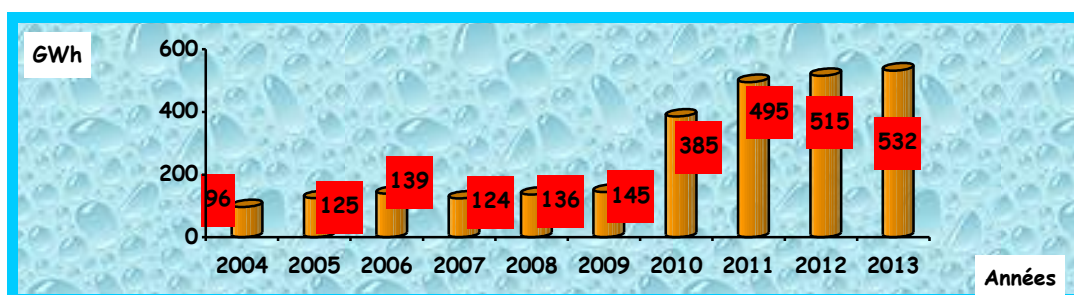
La production thermique de **625 GWh** est en hausse de **18,32%** par rapport à 2012.

ENERGIE PRODUITE HYDROELECTRIQUE



On note que l'énergie produite par les centrales hydroélectriques est en hausse de **9,21%** par rapport à 2012.

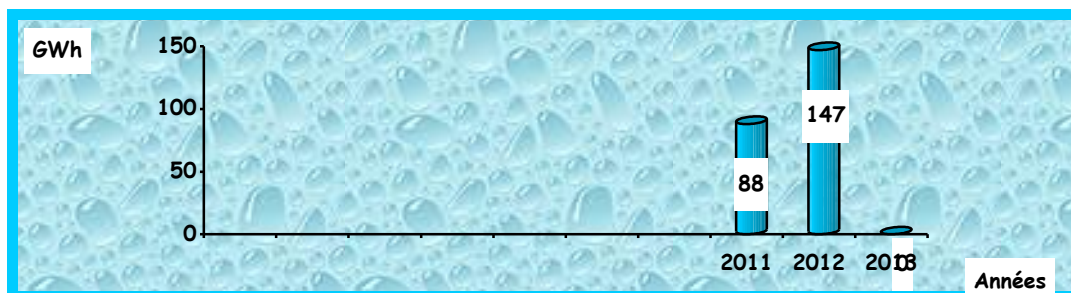
IMPORTATION D'ENERGIE



Les importations d'énergies à travers les interconnexions avec la Côte-D'Ivoire, le Ghana et le Togo sont en légère hausse de **3%** par rapport à 2012.



PRODUCTION PRIVEE



EVOLUTION DE LA PUISSANCE DE POINTE 2012 – 2013

Puissance de pointe du Réseau National Interconnecté (RNI)

	2012	2013
Puissance synchrone (MW)	175	200
Durée d'utilisation pointe (heures)	5 841	6 305
Facteur de charge (%)	66	72

La puissance maximale de pointe du RNI a été enregistrée le lundi 20 mai 2013 à 16 heures.

COMBUSTIBLES ET LUBRIFIANTS

- Consommations de combustibles (Production SONABEL)

	2012	2013
Consommations de combustible (tonne)	85 709	136 891
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	224,43	218,90

- Consommations d'huile (Production SONABEL)

	2012	2013
Consommations d'huile (tonne)	697	927
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	1,82	1,50

- Ensemble (SONABEL + Privés/2012)

	2012	2013
Consommations de combustible (tonne)	118 725	136 891
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	224,68	218,90
Consommations d'huile (tonne)	697	927
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	1,32	1,50

- Coût du kWh aux postes combustibles et huiles

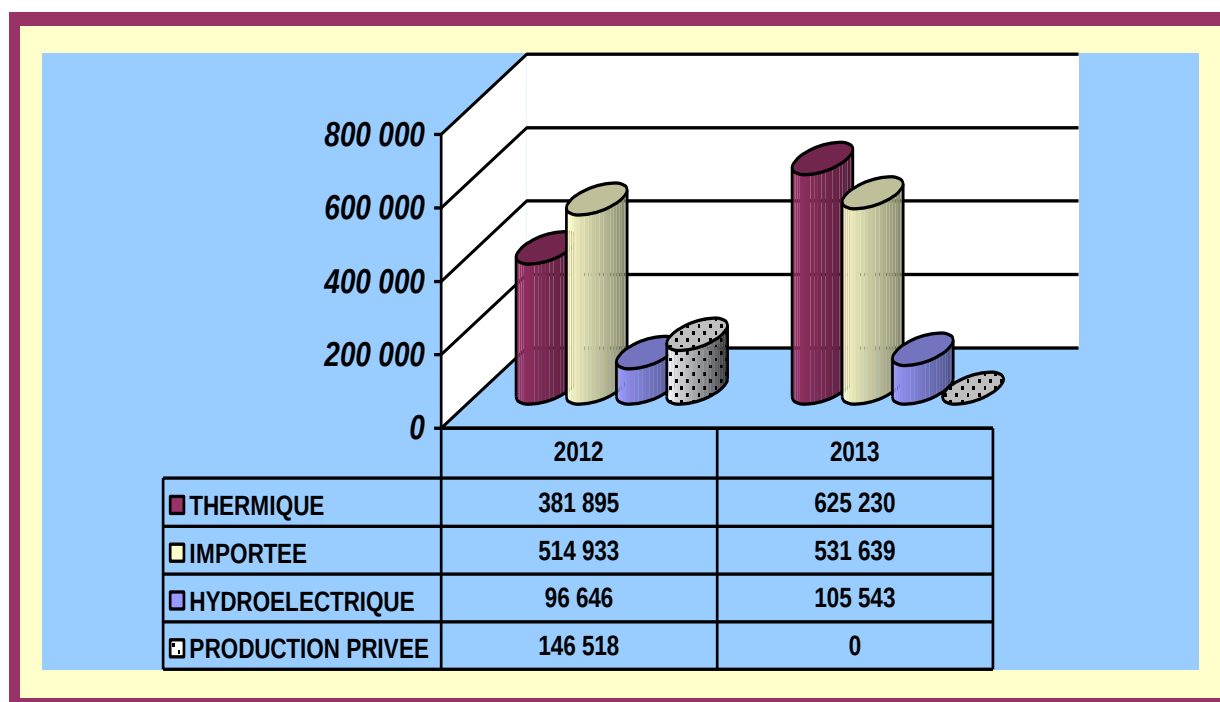
	2012	2013
Coût global combustibles et huiles en FCFA	60 337 812 683	60 805 078 963
Prix de revient moyen du kWh en FCFA	114,18	97,25



Le coût de revient moyen du kWh aux postes combustibles et huiles en 2013 a baissé de **16,93 FCFA** par rapport à 2012. Cette baisse est due à :

- + la cessation d'activité des groupes en location ;
- + la remise en état et l'entretien des moyens de production ;
- + la mise en vigueur des nouveaux tarifs des combustibles pour compter du 21 juillet 2013.

DECOMPOSITION DES ENERGIES PRODUITES (MWh)

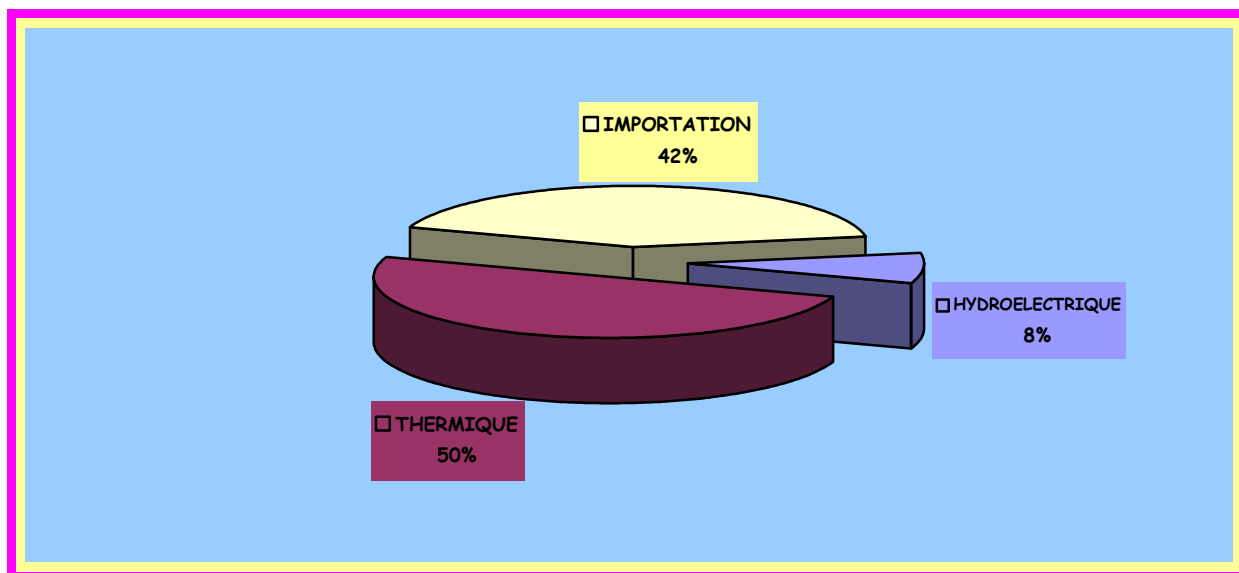


Les énergies produites et importées se répartissent comme suit :

- + **49,53%**, pour la production thermique ;
- + **42,11%** pour les importations,
- + **8,36%** pour la production hydroélectrique



PART DES ENERGIES PAR SOURCE DE PRODUCTION



LA DISTRIBUTION

LES LIGNES ELECTRIQUES

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

	2012	2013	Variation en %
Haute Tension	2 663	3 130	17,54
Lignes Mixtes	402	419	4,23
Basse Tension	7 527	7 877	4,65

Evolution des raccordements clients

	2012	2013	Variation en %
Raccordement clients	37 360	43 998	17,77

COMMERCIAL ET GESTION CLIENTELE

LES CLIENTS

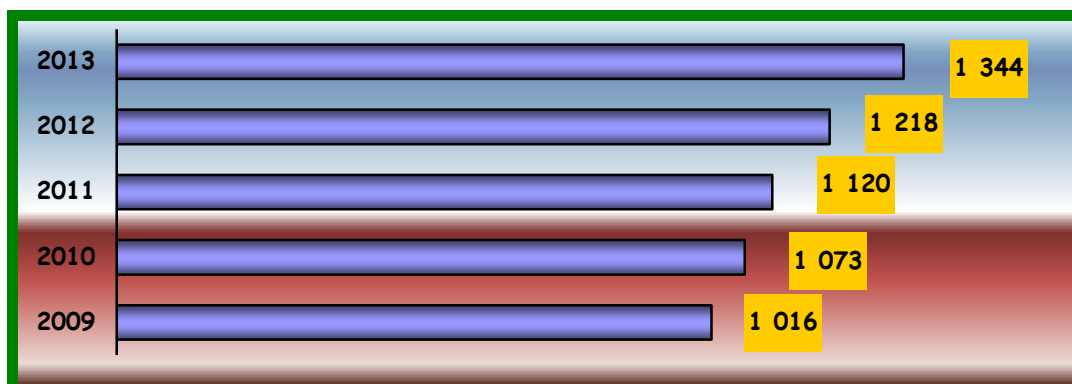
Evolution du nombre de clients

	2012	2013	Variation en %
Haute Tension	1 218	1 344	10,34
Basse Tension	435 032	471 097	8,29
TOTAL	436 250	472 441	8,30



NOMBRE DE CLIENTS HAUTE TENSION

Il s'agit de clients ayant un poste de transformation.



NOMBRE DE CLIENTS BASSE TENSION



EVOLUTION DU NOMBRE D'ABONNES-VENTE D'ENERGIE AU PREPAIEMENT BASSE TENSION

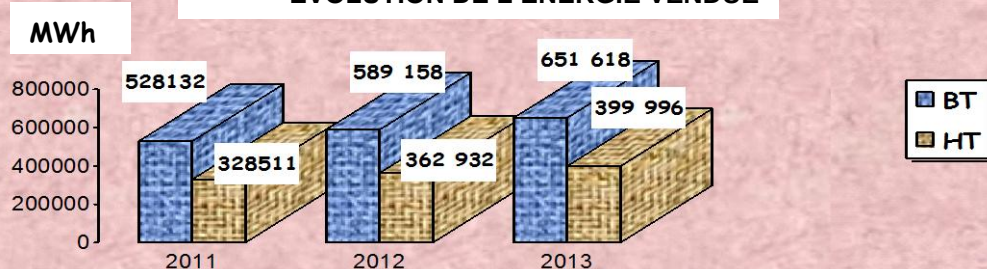
	2009	2010	2011	2012	2013
Abonnés au prépaiement Basse Tension	52 809	52 556	61 032	59 806	66 180
Energie vendue (MWh)	26 170	29 970	32 034	37 041	38 716

On note une augmentation en 2013 due à l'approvisionnement en compteurs à prépaiement.



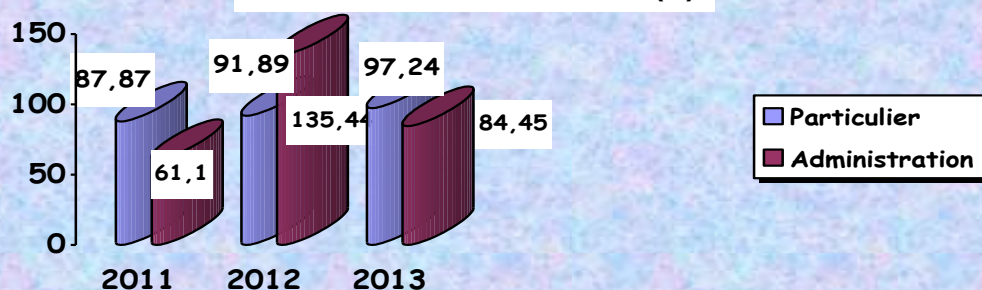
LES VENTES

EVOLUTION DE L'ENERGIE VENDUE



LE RECOUVREMENT

TAUX DE RECOUVREMENT (%)



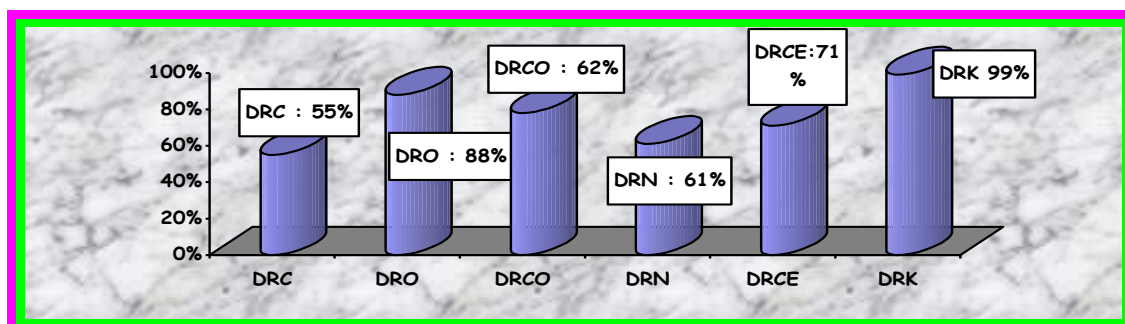
Recouvrement des collectivités par Direction Régionale

DIRECTIONS REGIONALES	PRISE EN CHARGE(FCFA)	ENCAISSEMENT(FCFA)	TAUX
Direction Régionale du Kadiogo	409 750 000	406 809 785	99%
Direction Régionale du Centre	35 650 000	19 718 195	55%
Direction Régionale de l'Ouest	134 950 000	118 725 000	88%
Direction Régionale du Centre Ouest	59 500 000	46 325 000	78%
Direction Régionale du Nord	52 550 000	32 167 832	61%
Direction Régionale du Centre Est	63 525 000	44 963 257	71%
TAUX GLOBAL	755 925 000	668 709 069	88%

Le taux de recouvrement des collectivités a augmenté de 35 points, passant de 53% en 2012 à **88%** en 2013.



Taux de recouvrement des collectivités par Région



L'ACTION COMMERCIALE

Organisation des journées commerciales

Les actions promotionnelles organisées dans les Directions Régionales ont permis d'obtenir les résultats suivants :

- ✓ **Branchements Location** : 513
- ✓ **Branchements Normaux** : 170
- ✓ **Extensions** : 28
- ✓ **Montant Encaissé** : 24 739 010 FCFA

Localités électrifiées par Direction Régionale en 2013

Direction Régionales				
Centre (05)	Ouest (03)	Centre Ouest (03)	Nord (03)	Centre Est (09)
➤ Guiaro ➤ Nobéré ➤ Bindé ➤ Kayao ➤ Gaongo	➤ Tiankoura ➤ Bouroum-bouroum ➤ Bounouna	➤ Wahabou ➤ Zamo ➤ Doumbala	➤ Gossina ➤ Basnére ➤ Niémé	➤ Tanghin ➤ Nedeogo ➤ Lorgho ➤ Boulyaoghin ➤ Sartenga ➤ Bissiga ➤ Zoaga ➤ Gon ➤ Moaga

Vingt-trois (23) localités ont été électrifiées au cours de l'année 2013 portant ainsi le nombre total des localités électrifiées à **deux cent six (206)** au 31 décembre 2013.



LA QUALITE DE SERVICE TECHNIQUE

EVOLUTION DES RATIOS D'EXPLOITATION

⚡ Interruptions d'électricité

Réseau National Interconnecté (RNI)				
Interruptions		2012	2013	Variation en %
Incidents	Nombre	1 536	1 711	11,4
	TMC (mn)	33	58,48	77,2
	END (MWh)	7 480	10 634	42,2
Travaux	Nombre	424	369	-13,0
	TMC (mn)	156	120,99	-22,4
	END (MWh)	1 638	1 220	-25,5
Délestages	Nombre	214	325	51,9
	TMC (mn)	38	65,93	73,5
	END (MWh)	2 735	10 536	285,2
Total	Nombre	2 174	2 405	10,6
	TMC (mn)	75,67	81,80	8,1
	END (MWh)	11 853	22 390	88,9

TMC: Temps Moyen de Coupure

END: Energie Non Distribuée

La qualité de service a subi une dégradation considérable en 2013. L'END est passée de **11 853 MWh** à **22 390 MWh** soit une hausse de **88,90%**.

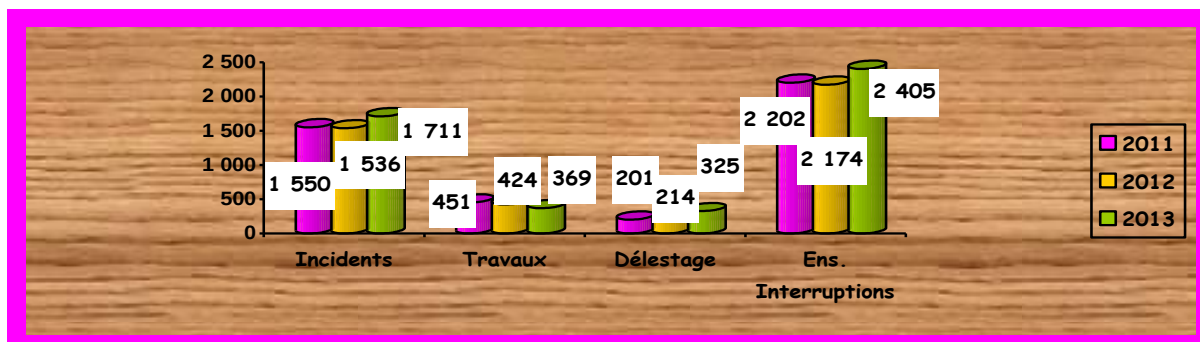
Le Temps de Coupure Equivalent (TCE) est aussi passé de **4 jours** à **7 jours**.

Cette dégradation s'explique par la durée des délestages et la profondeur des déficits enregistrés en 2013.

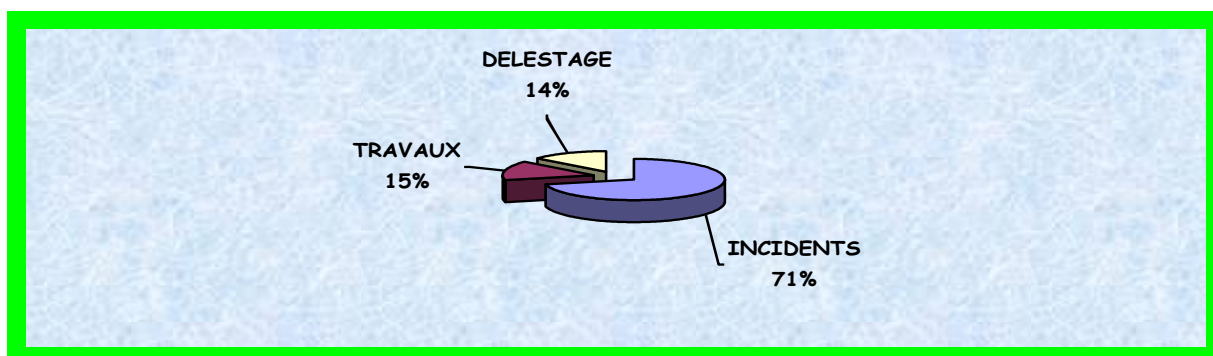


Evolution des interruptions par type

NOMBRE D'INTERRUPTIONS PAR TYPE (RNI)



RNI : Interruptions 2013



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



RESSOURCES HUMAINES

Les activités de l'année 2013 ont été marquées par la sortie des 32^{ème} et 33^{ème} promotions et le début de la formation de la 34^{ème} promotion des Ouvriers Qualifiés.

En outre, treize (13) agents ont reçu des distinctions honorifiques à l'occasion de la fête nationale de l'indépendance du Burkina Faso.



LE PERSONNEL

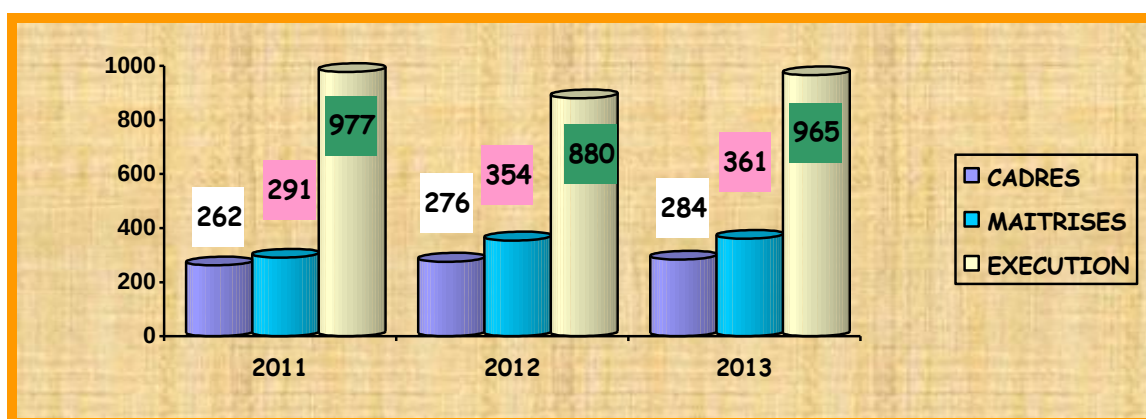
EVOLUTION DES EFFECTIFS

	2012	2013
Agents Permanents	1 506	1 607
Agents temporaires	337	340
Fonctionnaires détachés	02	01
Agents Chambre de Commerce	02	02
Total	1 847	1 950

PERMANENTS : EFFECTIFS PAR GENRE ET PAR CLASSE

	CADRES	MAITRISES	EXECUTION	Total
FEMMES	39	57	143	239
HOMMES	245	304	822	1 371
Total	284	361	965	1 610

PERMANENTS : STRUCTURE DES EFFECTIFS



MOUVEMENT DU PERSONNEL

Les entrées :

Cent trente-neuf (139) agents ont été recrutés en 2013 et se composent comme suit :

- 15 cadres,
- 10 agents de maîtrise,
- 114 agents d'exécution.

Les sorties :

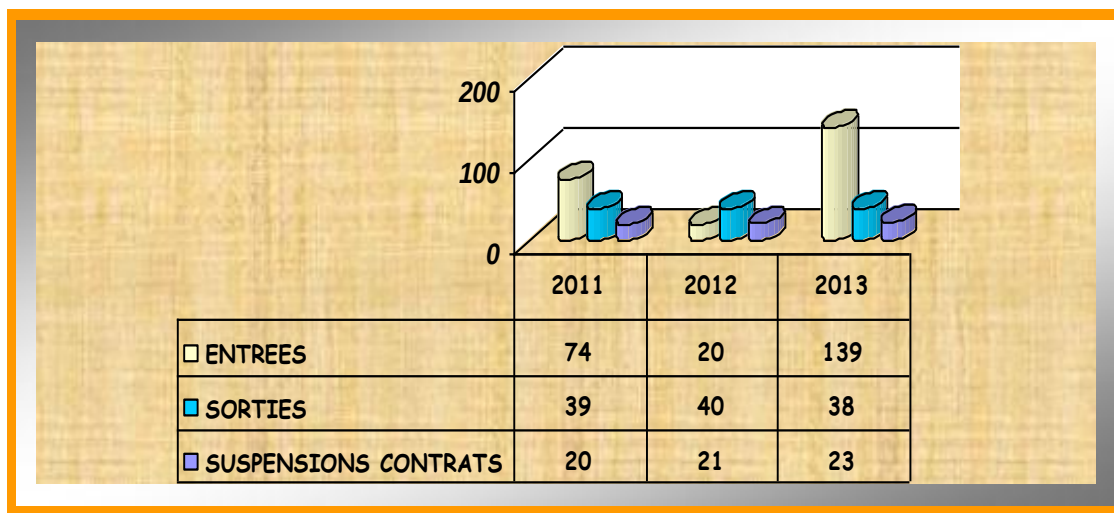
Les sorties sont au nombre de trente huit (38) et se répartissent ainsi qu'il suit :

- 21 départs à la retraite,
- 07 licenciements,
- 06 démissions,
- 04 décès.

Les suspensions de contrats :

Les suspensions concernent vingt et trois (23) contrats de travail :

- 19 disponibilités,
- 02 détachements,
- 02 abandons de poste.



FORMATION PROFESSIONNELLE

Formations en externe

Les formations en externe au titre du renforcement des compétences ont couvert les domaines suivants : linguistique, management/passation des marchés, génie civil, production, distribution/commercial, informatique, ressources humaines, finance/comptabilité/audit, norme/qualité et accueil et communication.

Le nombre d'agents formés et les dépenses y afférentes se résument ainsi qu'il suit :

	2012	2013
Nombre de formations	62	96
Nombre d'agents formés	221	391
Montant dépensé (FCFA)	170 379 445	213 659 698

Formations au Centre de Formation et Perfectionnement (CFP)

Les séances de formations effectuées au Centre de Formation et Perfectionnement pour renforcer les compétences ont concerné les domaines de la production, de la distribution et de la Gestion Clientèle.

Les données y relatives sont traduites dans le tableau ci-après :

	2012	2013
Nombre d'agents formés	413	720
Montant dépensé (FCFA)	26 437 235	53 560 419

La formation de base a concerné trois (03) promotions réparties comme suit :

➤ **32^{ème} Promotion des Ouvriers Qualifiés**

La formation a concerné un effectif de cinquante-huit (58) élèves composés de trente-deux (32) électriciens de réseaux de distribution, de quatre (4) électriciens de centrale, de huit (8) mécaniciens de centrale et de quatorze (14) agents de conduite de centrale de production.

➤ **33^{ème} Promotion interne des Ouvriers Qualifiés**

La formation a concerné dix (10) électriciens de réseaux de distribution.

➤ **34^{ème} Promotion d'Ouvriers Qualifiés**

La promotion est composée d'agents destinés à la Direction du Transport. La formation a concerné seize (16) élèves et se poursuivra jusqu'en avril 2014.



ACTION SOCIALE ET SECURITE AU TRAVAIL

Les principales activités suivantes ont été poursuivies au cours l'année 2013 :

- la prise en charge médicale et psychosociale des agents PVVIH, leurs conjoints et enfants infectés ;
- la prévention à travers l'animation des séances de sensibilisation et les ateliers de formation.

La visite médicale annuelle

La visite annuelle 2013 a enregistré un taux de participation des agents de 96,33 % comparativement en 2012 où il était de 84,42 %.

DISTINCTIONS HONORIFIQUES

Dans le cadre de la commémoration de la fête nationale de l'indépendance tenue le 11 décembre 2013, treize (13) agents ont reçu des distinctions honorifiques dans les grades ci-après :

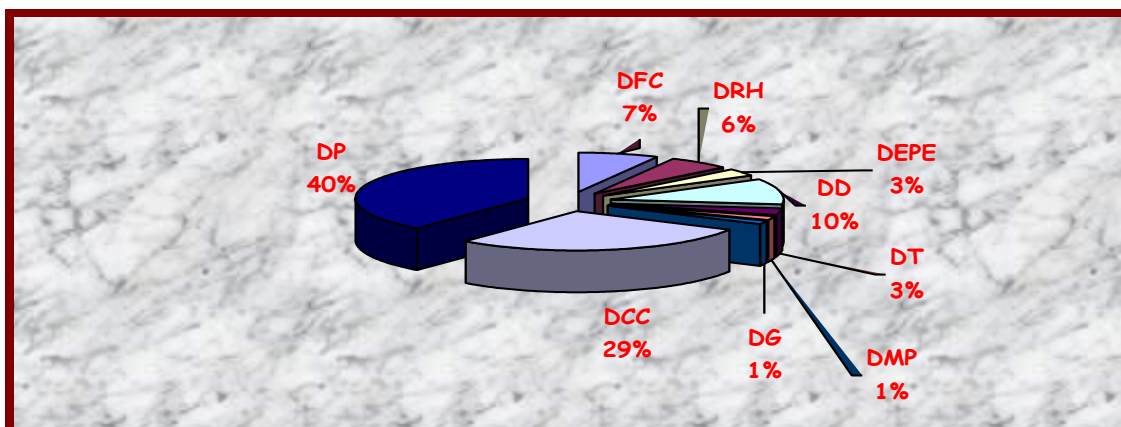
-  Officier de l'Ordre National : un (01) agent ;
-  Chevalier de l'Ordre National : trois (03) agents ;
-  Chevalier de l'Ordre du Mérite Burkinabè : huit (08) agents.
-  Médaille d'Honneur des Collectivités Locales : un (01) agent.

SECURITE AU TRAVAIL

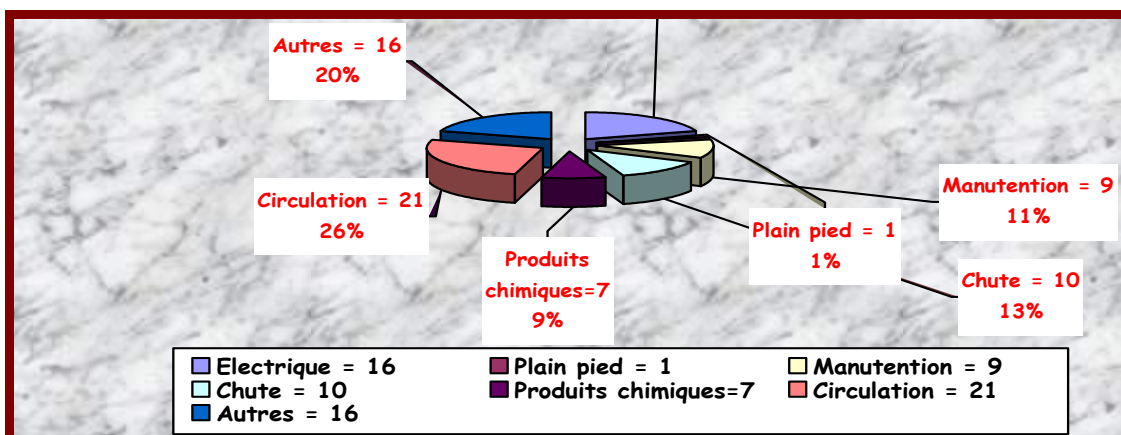
L'évolution du nombre des accidents de travail



Pourcentage des accidents par direction



Origine des accidents



INFRASTRUCTURES ET PLANIFICATION

L'année 2013 a été marquée par :

- la poursuite de la mise en œuvre des projets de consolidation des infrastructures en matière énergétique, de restructuration de réseau et d'électrifications de nouvelles unités.
- la poursuite des études prospectives.



LES TRAVAUX DE RENFORCEMENT ET DE RESTRUCTURATION

Production de l'énergie

1.1.1 Projet de construction de la troisième tranche de 36 MW de la centrale de Komsilga

Les travaux de construction de la troisième tranche de 36 MW de la centrale de Komsilga et d'un poste 33kV/90kV pour l'évacuation de l'énergie sont très avancés. La plupart des équipements sont livrés sur le site.

Le taux global d'avancement du projet : 77% et la fin des travaux est prévue pour le premier semestre de 2014 pour le volet « centrale ».

✚ **Extension de la centrale de Bobo II** : l'extension de la centrale Bobo II par la construction de deux (02) tranches de vingt (20) MW chacune a commencé et les travaux de génie civil sont presque achevés; la fin des travaux des deux (02) tranches est prévue fin 2014.

✚ **Études de faisabilité et d'Avant-Projet Détaillé du barrage hydroélectrique de Bagré aval** : le marché a été attribué, le contrat d'études a été signé et une conférence téléphonique a été organisée pour le démarrage des travaux.

✚ **Projet d'appui du secteur d'électricité** : les dossiers d'appel d'offres relatifs à la construction de deux (02) centrales thermiques (Ouahigouya et Fada N'Gourma) sont envoyés à la Banque Mondiale pour avis de non objection.

Projet centrale solaire de Zagtoui pour une puissance de 30 MW

Transport de l'énergie

- Réalisation du projet d'interconnexion Bolga-Ouaga en 225 kV pour une puissance de 100 MW. La fin des travaux est prévue pour fin 2016.

✚ **Réalisation des travaux des interconnexions électriques Ouagadougou-Ouahigouya (une ligne de 90 kV), Kaya-Dori (une ligne de 33 kV), et Kongoussi-Djibo (33 kV)**: les contrats du projet sont signés et les factures de démarrage des travaux ont été transmises à l'AFD pour le paiement.



- ✚ **Alimentation de la mine d'or de Mana** : les travaux sont en cours, notamment les travaux de génie civil ont démarré sur le terrain. Il s'agit de construire une ligne haute tension de 90 kV entre Pâ et Wona et un poste de transformation de 90/33 kV à Wona.
- ✚ **Renforcement du poste 34,5/20 kV de Pô** : les études pour le renforcement du poste ont été menées, l'appel d'offres est en cours de lancement.
- ✚ **Renforcement du poste 132/33 kV de Zano**: le poste est en limite de charge. Des propositions de solution sont en cours d'étude.
- ✚ **Alimentation électrique de l'aéroport de Donsin** : la SONABEL, la Maîtrise d'Ouvrage de l'Aéroport de Donsin (MOAD) et l'ingénieur conseil ont eu des rencontres techniques en vue de la réalisation des études techniques du volet alimentation électrique des ouvrages de l'aéroport. La SONABEL a été sollicitée par la MOAD par le biais du premier ministre pour la réalisation de ces études. Une étude d'avant-projet sommaire a été soumise à la MOAD pour approbation ; le projet sera financé par l'Etat et ses partenaires techniques et financiers.
- ✚ **Projet de remplacement des cellules du poste 33/15 kV de Koudougou** : les travaux de renforcement du poste 33/15 kV ont été réalisés en régie par la SONABEL.
- ✚ **Passage en 33 kV des réseaux HTA de Dori, Djibo et Gorom-Gorom** : le dossier d'appel d'offres et les marchés signés sont ficelés. Cependant, leur lancement reste suspendu pour des raisons de contingence budgétaire appliquées aux projets sous financement interne.

Distribution de l'énergie

- ✚ **Extension des réseaux des villes de Kombissiri, Ziniaré, Kaya, Korsimoro, Boussouma et l'électrification de Sien** : les travaux sont achevés et les ouvrages réceptionnés définitivement.



LES ELECTRIFICATIONS NOUVELLES

- ✚ **Electrification des Chefs-Lieux de départements « Vague I » :** les marchés sont attribués ; les travaux ont commencé et se poursuivent.
- ✚ **Electrification des Chefs-Lieux de départements « Vague II » :** les Marchés sont attribués et sont en vigueur ; les travaux sont à des niveaux d'exécution divers et la mise à FOB des équipements est déjà faite.
- ✚ **Elaboration des coûts estimatifs pour le raccordement de sites miniers :** Suite à la demande de certaines sociétés minières, des études ont été réalisées sur les options techniques et l'évaluation des coûts estimatifs pour le raccordement électrique au réseau SONABEL des sites miniers de BISSA GOLD, ENDEAVOUR et IAM GOLD SA.

LES ACTIVITES DE PLANIFICATION-D'ETUDES ECONOMIQUES ET FINANCIERES

- ✚ **Plan Stratégique :** l'accompagnement à la mise en œuvre du plan stratégique 2009-2013 de la SONABEL était axé en 2013 sur l'élaboration du tableau de bord prospectif, du Plan d'affaires ainsi que le renforcement des capacités des intervenants par des formations et l'enquête de satisfaction du personnel.

Toutefois, la SONABEL ayant jugé insatisfaisant les prestations du consultant, a dû mettre un terme au contrat et opté pour une nouvelle orientation du projet.

- ✚ **Actualisation du Schéma Directeur d'Electrification :** la SONABEL est assistée dans la réalisation de ce projet par EDF. L'année 2013 a vu le dépôt de la version définitive bouclant ainsi les parties techniques du projet (production, transport, distribution). La dernière partie du projet portant sur l'étude économique et financière est déjà engagée.

- ✚ **Etude sur le coût des branchements :** les principales étapes de l'étude ont été bouclées en 2012 et le rapport provisoire comportant les nouveaux bordereaux de prix a été produit et transmis à la SONABEL qui a fait ses observations et amendements.

Malgré de multiples relances faites au consultant en 2013, le rapport final sur le projet n'a toujours pas été transmis à la SONABEL qui envisagerait de résilier le contrat.



✚ **Actualisation du modèle financier :** le modèle financier a été mis à jour conformément aux états financiers arrêtés au 31/12/2012 pour tenir compte de l'environnement économique actuel. Toutefois, un nouveau modèle financier financé par l'Agence Française de Développement est en cours de finalisation.

✚ **Système d'Information de Gestion (SIGEST) :** la mise en œuvre du SIGEST permettra de doter la SONABEL d'une base de données fiables, harmonisées et disponibles couvrant toutes les activités de la société.

La mise à jour de l'application informatique du Système d'Information de Gestion (SIGEST) en 2013 a porté sur les points suivants :

- ✓ le diagnostic de la cohérence de la base de données ;
- ✓ la programmation des solutions dégagées ;
- ✓ l'analyse des structures des données ;
- ✓ la programmation de l'interface de rapatriement des données ;
- ✓ l'actualisation du guide utilisateur ;
- ✓ la formation des utilisateurs des centrales ;
- ✓ la prise en charge du nouvel organigramme.

✚ **Etude de la segmentation de la clientèle :** les objectifs globaux visés par ce projet sont de :

- ✓ doter la SONABEL d'une base de données plus large et plus détaillée sur sa clientèle par secteur d'activités et par profil d'utilisateur de l'électricité ;
- ✓ rendre plus opérationnelle la procédure de mise à jour automatique de ladite base de données statistiques sur la clientèle ;
- ✓ permettre une optimisation des prévisions et contribuer à crédibiliser la planification stratégique et les études économiques et financières utilisant ce support de données.

En 2013, le consultant a éprouvé des difficultés pour boucler l'étude commencée depuis 2010 et la SONABEL a engagé la procédure de résiliation du contrat.



✚ **Projets du PACDE II** : dans le cadre de la phase II du Projet d'Appui à la Compétitivité et au Développement de l'Entreprise (PACDE II), la Banque Mondiale a mis à disposition 1,5 milliard de FCFA pour financer les services de consultants chargés de réaliser des études, et une assistance technique au profit de la SONABEL. Les projets inscrits dans ce cadre sont les suivants :

- ✓ Etude sur les schémas d'investissements de la SONABEL et leurs implications tarifaires ;
- ✓ Etude sur l'audit technique des infrastructures et l'inventaire des actifs de la SONABEL ;
- ✓ Etude sur l'audit des ressources humaines de la SONABEL ;
- ✓ Assistance Technique à la SONABEL.

Toutes les études ci-dessus citées et l'assistance technique sont bouclées en 2013 ; les rapports finaux sont disponibles excepté celui de l'étude d'audit technique des infrastructures et l'inventaire des actifs attendu pour début 2014.

✚ **Production de divers états statistiques** : divers états statistiques ont été produits à l'intention des partenaires de la SONABEL :

- ✓ le Secrétariat Permanent pour le suivi des Politiques et Programmes Financiers (SPPPF) ;
- ✓ l'Institut National de la Statistique et de la Démographie ;
- ✓ la Direction Générale du Développement Industriel.



ENVIRONNEMENT- NORMALISATION - SECURITE

Le Département Normalisation, Environnement et Sécurité en 2013, a poursuivi les évaluations environnementales entrant dans le cadre des différents projets d'alimentation électrique des nouvelles localités.

En outre, le Département a conduit et suivi la gestion environnementale des unités fonctionnelles.

Le Service Qualité et Normalisation a entamé la réalisation des objectifs de certification des normes de qualité en initiant la démarche de certification ISO et en démarrant la relecture des procédures administratives, financières et comptables.

Le Service Sécurité a poursuivi ses activités de respect des normes de sécurité en exécutant son programme malgré l'absence de moyens logistiques.



Les activités suivantes ont été menées dans le domaine de la Normalisation, Environnement et Sécurité :

- ✚ sur le site de la centrale Ouaga 1, le suivi de la pollution de la nappe phréatique ;
- ✚ le bio-traitement des sols pollués par les hydrocarbures sur le site de Kossodo ;
- ✚ le suivi environnemental du projet d'interconnexion électrique Bolgatenga – Ouagadougou avec :
 - la rédaction et la signature des Protocoles d'exécution avec le Bureau National des Evaluations Environnementales (BUNEE), l'Office National des Aires Protégées (OFINAP) et la Direction Régionale de l'Environnement et du Développement Durable (DREDD) dans le cadre du renforcement de la sécurisation environnementale du Parc National Kaboré Tambi ;
 - la validation de la short-List, la finalisation des termes de références et le lancement de la demande de propositions en vue de la sélection du consultant qui sera chargé de la gestion environnementale du projet.
- ✚ le suivi des études environnementales complémentaires et le dédommagement du PASE volet lignes inter villes (Pâ – Boromo ; Pâ- Dédougou ; Diébougou – Gaoua) et volet zones urbaines ;
- ✚ le suivi des études et l'obtention des autorisations environnementales du programme présidentiel de vingt cinq (25) chefs-lieux de communes (tranche 1) ;
- ✚ l'élaboration des termes de références et signature de commandes avec les DREDD concernées par le programme présidentiel d'électrification de vingt deux (22) chefs-lieux de communes (tranche 2) pour la réalisation des inventaires environnementaux ;
- ✚ l'élaboration des termes de références et lancement de l'Avis à Manifestation d'intérêt (AMI) en vue du recrutement d'un consultant chargé de la gestion environnementale du programme présidentiel d'électrification de 58 chefs-lieux de communes(tranche 3) ;
- ✚ le suivi et la vérification des évaluations environnementales de la ligne électrique 90 kV Pâ – Mine SEMAFO ;
- ✚ la finalisation des études et l'acquisition de quitus environnemental du Ministère de l'Environnement et du Développement Durable (MEDD) pour le projet de centrale solaire photovoltaïque 20MW de Zagtoui ;



- ✚ le suivi des études d'implantation du poste de l'est et la définition des couloirs de lignes ;
- ✚ le suivi de la sélection du consultant chargé des études environnementales du projet de Barrage hydroélectrique de Bagré Aval ;
- ✚ la vérification des tracés, du bornage et de la correction de l'inventaire détaillé des biens des couloirs des projets de lignes d'interconnexion électriques Ouaga-Ouahigouya, Kaya-Dori et Kongoussi-Djibo sur financement AFD.



La gestion environnementale des unités fonctionnelles et les évaluations environnementales relatives aux projets d'équipements sont contenues dans les tableaux ci-après :

GESTION ENVIRONNEMENTALE DES UNITES

	DESIGNATION		UNITE	AN 2012	AN 2013
CONSUMMATION	Eau		L	157 176 000	189 468 000
	Produits chimiques	Algicide (Z122L	kg	2800	351
		soude	kg	580	210
		RD11-13,25, N	kg	4781	3451
		Chaux	kg	101	50
		Solvant	L	2800	1410
		Sel/Régénérati	kg	375	499
		Savon liquide	L	1345	1583
		Pâte Arma	kg	1885	1128
		Kaltax	L	70	43
PRODUCTION	Déchets liquides	Boues de combustibles	L	985 000	1 403 179
		Huiles usées	L	158 000	210 078
		Eaux usées	L	18 750 000	14 474 000
		Eaux de purge	L	6 585 000	11 787 499
	Déchets solides	Filtres	unité	853	635
		Chiffons et sciure de bois	kg	25 782	2460
		Objets métalliques	kg	586	1415
		Plastiques	kg	1564	837
		Papiers, feuilles	fût	3852	762
		CO2	kg	381 775 950	427 966 429
	Polluants gazeux	CO	kg	1 106 909	1 273 794
		NO	kg	5 466 647	6 149 027
		NO2	kg	826 971	876 556
		SO2	kg	1 461 035	1 849 069
TRAITEMENT	Incineration (900 - 1200°)	Chiffons et sciure de bois	kg	INCINERATEURS EN PANNE	INCINERATEURS EN PANNE
		Boues de combustibles	L		
	Cession/vente	Huiles usées	L	125 000	52 631
		Boues de combustibles	L	885 650	1 243 210

NB* : 3 INCINERATEURS EN PANNE DURANT 2012 -2013

GESTION ENVIRONNEMENTALE DES PROJETS DES LIGNES ELECTRIQUES

Désignation	PASE Inter urbain (Pâ-Dédougou, Pâ-Boromo Diébougou-Gaoua,)	Tita- Pouni-Naponé	Electrification de Dialgayé	Acquisition du Poste électrique de WONA (SEMAFO)
Longueur de la ligne (km)	293	3.8	1.2	6.5 ha
consultant Env. Environnementale	SERF	DREDD/CO	DREDD/CE	SONABEL
Coût des évaluations	49 312 200	464 000	99 200	-
Nombre de personnes "dédommagées"	687	46	10	17
Nombre d'arbres "dédommagés"	4023	110	31	152
Dédommagement des arbres	31 839 005	493 500	123 000	532 000
Dédommagement autres biens	10 179 120	4 873 000	40 000	8 857 500
COUT TOTAL	91 330 325	5 830 500	262 200	9 389 500

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

Le Projet de Renforcement des Infrastructures Electriques et d'Electrification Rurale (PRIELER), dont la mission est d'assurer la desserte en énergie électrique en développant l'électrification rurale et de contribuer au renforcement des infrastructures urbaines, interurbaines, et rurales a poursuivi ses activités engagées et non achevées en 2012 ; mais aussi celles développées en 2013.



LA PASSATION DES MARCHES

Les activités de passation des marchés, en vue du recrutement, ont été exécutées comme suit :

- + l'analyse des offres pour l'acquisition du matériel des branchements et de l'éclairage public a été faite ; les propositions d'attribution des marchés ont été transmises et l'avis de non objection de la BAD a été obtenu ;
- + le rapport des audits externes des états financiers 2010-2011 du PRIELER a été payé et déposé, et celui de 2012 déposé ;
- + l'avis à manifestation d'intérêt pour la réalisation des audits externes des états financiers 2013-2014 et 2015 du PRIELER est publié ; la demande de proposition a reçu l'avis de non objection de la BAD et l'ouverture des plis a été programmé ;
- + l'ouverture des dossiers pour la formation des agents du PRIELER a été effectuée et l'analyse des résultats n'a pas permis de retenir le nombre de firmes exigées par les règles et les procédures de la BAD. Elle recommande à la SONABEL d'effectuer les acquisitions relatives à la formation par des marchés distincts tant les types de formation et les structures susceptibles d'y répondre sont différents ;
- + les états pour le dédommagement des personnes affectés par le projet ont été dressés et leur indemnisation effectuée à 89% ;
- + les marchés pour la réhabilitation et l'extension des réseaux BT/MT de cent soixante (160) localités ont été payés ;
- + le rapport provisoire de l'étude de restructuration et d'extension des réseaux de Ouagadougou et de l'étude de la ligne d'interconnexion 132 kV Zano-Koupela a été déposé ;
- + les rapports mensuels de <<contrôle surveillance des travaux>> ont été régulièrement déposés et l'ingénieur conseil a donné les approbations nécessaires pour la fabrication ou la commande des matériels et équipements des entreprises pour les travaux d'électrification des cent soixante (160) localités.

Le niveau d'exécution d'ensemble des composantes du projet est satisfaisant à **67,73%**.

