

3-PRODUCTION

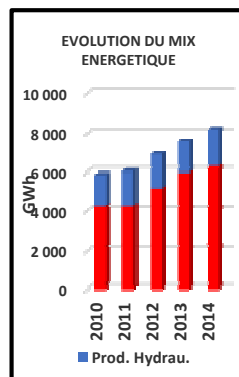
3-1 Equipements de Production

OUVRAGES DE PRODUCTION	Année de MES	Puissance Installée (MW)	Productible annuel moyen (GWh)	Stock Hydraulique au 31 déc. 2014
PRODUCTION		1 632	2 532	754,69
HYDRAULIQUE		604	2 532	754,69
Ayamé 1	1959	20	80	89,15
Ayamé 2	1965	30	120	-
Kossou	1972	174	450	302,78
Taabo	1979	210	960	19,19
Buyo	1980	165	900	346,57
Grah	1983	5	22	-
THERMIQUE		1028		
Vridi TAG	1984	100		
CIPREL 1	1995	99		
CIPREL 2	1998	111		
AZITO 1	1999	148		
AZITO 2	2000	148		
CIPREL 3	2009	111		
AGGREKO 1	2010	70		
AGGREKO 2	2012	30		
CIPREL 4	2013	111		
AGGREKO 3	2013	100		

MES : Mise en Service

3-2 Production Brute du Réseau Interconnecté (GWh)

Année	Prod. Therm.	Prod. Hydraul.	Prod. Totale	Part Hydro
2014	6 288,2	1 913,5	8 201,7	23%
2013	5 964,5	1 605,7	7 570,2	21%
2012	5 149,8	1 788,5	6 938,3	26%
2011	4 254,1	1 773,6	6 027,7	29%
2010	4 258,3	1 618,4	5 876,7	28%



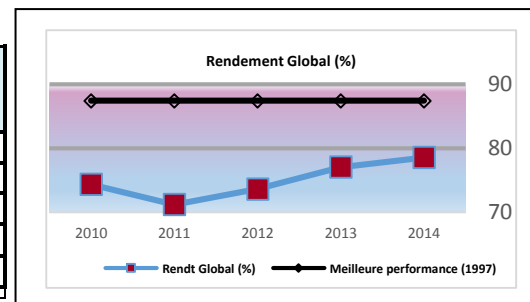
3-3 Pointe du réseau Interconnecté (MW)

Année	Prévi 2015	2014	2013	2012	2011	2010
Pointe	1 238	1 148	1 077	1 006	925	912
Puis Ins	1 883	1 632	1 632	1 421	1 391	1 391

Puis. Ins. : Puissance Installée / Prévi. 2015 : Préviation pour 2015

4-QUALITE DU PRODUIT

Année	Rend Global (%)	TMC (h)	END (GWh)
2014	78,59	40,03	30,8
2013	77,07	49,32	35,3
2012	73,66	45,90	30,7
2011	71,25	47,42	27,5
2010	74,39	55,85	32,9
MP-(1997)	87,43	13,00	



Evolution du Rendement global

MP : Meilleure performance atteinte en 1997

TMC : Temps Moyen de Coupure

END : Energie Non Distribuée

5-BILAN DE L'ELECTRIFICATION RURALE

Année	Nombre de localités engagées	Localités engagées à fin décembre	Nombre de localités restant à engager	Taux de couvert (*) (%)	Taux d'accès (**) (%)
2014	3 682	250	5 239	43	78
2013	3 032	551	5 481	36	76
2012	2 881	34	5 632	34	74
2011	2 847	15	5 666	33	74
2010	2 832	76	5 681	33	74

Taux de couverture : Nombre de localités électrifiées / Nombre Total de localités

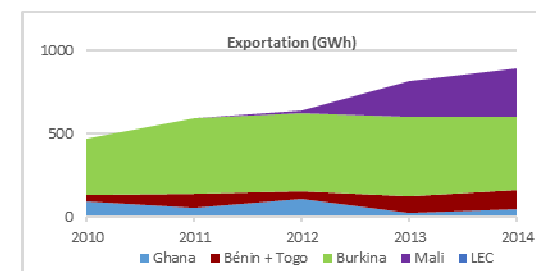
Taux d'accès : Population des localités électrifiées / Population Totale

(*) : Taux calculé avec le nombre de localités engagées

(**) : Population des localités estimée

6-BILAN DES EXPORTATIONS

Année	Exportation (GWh)					Total
	Ghana	Bénin + Togo	Burkina	Mali	LEC	
2014	46,1	118,4	434,5	295,8	1,8	896,7
2013	21,9	99,2	481,8	216,7	-	821,1
2012	127,5	50,8	469,4	17,1	-	664,8
2011	76,05	86,6	449,5	3,3	-	615,5
2010	106,4	35,7	339,5	2,8	-	484,4



7-RESEAU DE TRANSPORT ET DE DISTRIBUTION

7-1 Longueurs des lignes et Câbles (km)

Année	Haute et Moyenne Tension			Basse Tension
	225 kV	90 kV	15 kV et 33 kV	
2014	2 088	2 641	21 718	18 737
2013	2 088	2 636	20 300	17 660
2012	1 986	2 629	20 026	17 196
2011	1 849	2 629	19 581	16 519
2010	1 849	2 573	19 377	16 133

8-PRIX DE VENTE MOYEN

(FCFA/kWh Hors Taxe)

Année	Basse Tension	Haute et Moyenne Tension	TOTAL
2014	83,7	67,9	75,8
2013	80,9	69,9	75,4
2012	62,8	56,8	59,9
2011	64,1	54,9	59,9
2010	64,2	53,6	59,2

7-2 Postes de Transformation

Année	Nombre de Postes			Capacité MVA
	225 kV et 90 kV	33/15 kV	33 kV/BT et 15 kV/BT	
2014	46	14	9 801	4 361
2013	46	13	8 077	4 071
2012	45	10	7 808	3 596
2011	45	13	7 699	3 381
2010	44	14	7 568	

9-VENTES D'ENERGIE

Année	Ventes (GWh)			Nombre d'Abonnés		
	Basse Tension	Moyenne et Haute Tension	TOTAL	Basse Tension	Haute Tension	TOTAL
2014	2 886,61	2 682,76	5 569,37	1 311 741	4 096	1 315 837
2013	2 667,70	2 366,60	5 045,30	1 219 727	3 868	1 223 595
2012	2 337,13	2 156,84	4 493,97	1 150 528	3 539	1 154 067
2011	1 999,39	1 696,89	3 699,28	1 108 217	3 316	1 111 533
2010	2 130,85	1 861,28	4 010,13	1 079 503	3 255	1 082 758

10-VINGT PREMIERS CONSOMMATEURS D'ELECTRICITE

Clients	Consommation (GWh)	Clients	Consommation (GWh)
1 - MINE D'OR DE TONGON	167,534	11 - SACO SAN PEDRO	26,084
2 - SODECI	131,467	12 - ONUCI	25,414
3 - LES ACIERIES DE CÔTE D'IVOIRE	56,718	13 - CI-TELECOM	24,299
4 - LGL MINES CI SA	54,151	14 - COSMIVOIRE	23,100
5 - SUCAF S.A.I	49,058	15 - CIMAF	21,610
6 - SOCIMAT STE	44,082	16 - CEMOI	20,736
7 - AGBAOU GOLD HIRE	42,481	17 - KING IVOIRE SARL	19,987
8 - STE CEMENTS D'ABIDJAN	35,613	18 - S O L I B R A	18,030
9 - CARGILL COCOA SARL	32,136	19 - SUCRIVOIRE	17,591
10 - SAPH	28,880	20 - SACO	16,727
TOTAL DES CONSOMMATIONS = 855,698 GWh			

1-CHIFFRES CLES

RUBRIQUES	2013	2014	Variation
PRODUCTION BRUTE TOTALE (GWh)	7 581,9	8 214,9	8,35%
• Réseau Interconnecté	7 570,2	8 201,7	8,36%
– Production hydraulique	1 605,7	1 913,5	19,17%
– Production thermique	5 964,5	6 288,2	5,43%
• Centrales Isolées	11,7	13,2	13,25%
• Achats	1,1	0,6	-48,18%
ECHANGES D'ENERGIES (GWh)	-789,0	-882,8	11,15%
• Importation (+)	32,1	13,9	-38,82%
• Exportation (-)	-821,1	-896,7	9,19%
CONSOMMATION INT. BRUTE (GWh)	6 789,1	7 332,7	8,00%
VENTES D'ENERGIES (GWh)	5 045,3	5 569,4	10,38%
• Basse Tension	2 667,7	2 886,6	8,22%
• Moyenne/Haute Tension	2 366,6	2 682,8	12,84%
CLIENTS (Nombre)	1 223 595	1 315 837	7,54%
• Basse Tension	1 219 727	1 311 741	7,54%
• Moyenne/Haute Tension	3 868	4 096	5,89%
DEMANDE EN PUISSANCE			
• Puissance Totale Installée (MW)	1 632	1 632	0%
• Pointe de charge (MW)	1 077	1 148	6,59%
• Facteur d'utilisation de la pointe	0,72	0,74	0,02
Temps Moyenne de Coupure – TMC (heures)	49,32	40,03	-15,56%
Nombre total de localités électrifiées	3 032	3 682	+650 loc
Nombre de localités électrifiées	151	242	+91 loc
Nombre de localités engagées	551	250	-251 loc

2-FAITS SAILLANTS EN 2014

- **Février** : Signature d'une convention avec l'entreprise Platinum Power pour la construction des centrales hydroélectriques de Gao, de Kouroukoro et de Tayaboui ;
- **Avril** : Démarrage de 3 études de Plan Directeur (Distribution, Automatismes et téléconduite, Electrification Rurale) ;
- **Juin** : Appel d'offres pour la réalisation de l'étude de faisabilité des aménagements hydro-électriques des sites en aval de Soubré ;
- **Septembre** : Signature d'un protocole d'accord avec le groupement SNEDAI-YILDIRIM pour la réalisation des études de faisabilité d'une centrale thermique à Charbon à San Pedro ;
- **Septembre – Octobre** : Pose de la première pierre par le Premier Ministre pour 4 postes sources d'Abidjan (Djibi, Anoumabo, Azito Yopougon 2) ;
- **Octobre** : Transmission du rapport final de l'étude du Plan Directeur Production Transport 2014-2030 ;
- **Octobre** : Accord pour l'établissement de Siège du Club-ER en Côte d'Ivoire ;
- **Octobre** : Lancement effectif du Programme Electricité Pour Tous (PEPT) visant 200 000 nouveaux abonnés par an ;
- **Octobre** : Avis à manifestation d'intérêt pour la construction d'une centrale thermique tampon à Grand-Bassam ;
- **Décembre** : Clôture du Projet d'Urgence de Réhabilitation du Secteur Electrique (PURE) financé par la Banque Mondiale ;