

REPUBLIQUE DE COTE D'IVOIRE

Union - Discipline - Travail



ANNUAIRE STATISTIQUE DE L'ENERGIE 2014

DIRECTION DE LA COMPTABILITE NATIONALE
ET DES STATISTIQUES D'ENTREPRISES

SEPTEMBRE 2015

Avant-propos

L'Annuaire des Statistiques de l'Energie en Côte d'Ivoire est une publication du Service des Statistiques de l'Agriculture, des Mines, de l'Energie et de l'Environnement de la Direction de la comptabilité nationale et des Statistiques des Entreprises (DCNSE) de l'Institut National de la Statistique (INS). Son objet est de mettre à la disposition des acteurs économiques et sociaux et des décideurs politiques, des informations sur le secteur de l'énergie.

La publication s'articule autour de deux grands chapitres que sont :

- L'énergie électrique ;
- L'énergie fossile ;

Chaque chapitre présente l'ensemble des activités quantifiables réalisées du secteur de l'énergie.

Les tableaux présentés dans ce document constituent le produit final du traitement des données provenant de la Compagnie Ivoirienne d'Electricité (CIE), de la Direction de l'Energie, de la Direction des Hydrocarbures et des résultats des Enquêtes sur le Niveau de Vie des ménages (ENV).

Dans le souci d'une utilisation optimale du document, les principaux concepts utilisés ont été définis.

La Direction Générale de l'INS remercie toutes les personnes qui, à des degrés divers, ont contribué à la réalisation de ce document.

Le Directeur Général de l'INS

Gabriel N'Guessan Doffou

Table des Matières

Avant-propos	1
Table des matières.....	2
Concepts et quelques définitions.....	3
CHAPITRE 1 : ENERGIE ELECTRIQUE	8
1.1- Production brute d'énergie électrique	9
1.2 - Production nette d'énergie électrique.....	11
1.3 - Puissance nette installée par type de centrale électrique.....	13
1.4 - Répartition de l'énergie électrique	14
1.5 - Abonnés de l'énergie électrique à haute et moyenne tension par catégorie.....	17
1.6 - Abonnés de l'énergie électrique à basse tension par catégorie	19
1.7 - Consommation de l'énergie électrique à haute et moyenne tension en quantité	21
1.8 - Consommation de l'énergie électrique à basse tension en quantité	23
1.8 - Consommation de l'énergie électrique à haute et moyenne tension en valeur	24
1.10 - Consommation de l'énergie électrique à basse tension en valeur	25
CHAPITRE 2 : ENERGIE FOSSILE	26
2.1 - Production de pétrole brut et de gaz naturel	27
2.2 - Production de produits pétroliers et gaziers.....	30
2.3 - Consommation nationale de produits pétroliers et gaziers.....	31
2.4 - Exportations et importation de produits pétroliers	32

Concepts et quelques définitions

I/ Energie électrique

1) Production brute d'électricité :

C'est la quantité d'électricité recueillie à la sortie des turbines de production. Elle est, soit de source hydraulique (barrage hydroélectrique), soit de source thermique.

2) Production nette d'électricité

Elle représente la production brute, diminuée de la consommation des auxiliaires et des pertes de transformation.

3) La consommation des auxiliaires en électricité

C'est l'autoconsommation; c'est-à-dire l'électricité utilisée par les appareils qui assurent la production.

4) L'Energie hydraulique

C'est l'énergie qui provient des barrages hydroélectriques.

5) L'Energie thermique

Elle est produite par des centrales thermiques qui fonctionnent à base de gaz naturel et d'autres. Les fournisseurs de ce type d'énergie sont les centrales de CIPREL et d'AZITO, la CIE et la Société Ivoirienne de Raffinage (SIR).

6) Production isolée d'électricité

A part la centrale thermique de VRIDI, la CIE a des turbines isolées à l'intérieur du pays.

7) Achats SIR

La SIR produit de l'électricité pour son fonctionnement interne. Mais, elle effectue des échanges (ventes ou achats) d'électricité avec la CIE. Le niveau des achats SIR, représente le solde de ces échanges.

8) Les pertes d'électricité

C'est la fuite d'énergie dans les conducteurs, sous forme de chaleur. Ces pertes sont liées au réseau de distribution, à la transformation et aux branchements frauduleux de certains consommateurs.

9) La typologie des abonnés

Elle est définie selon la tarification appliquée par la CIE. Il y a deux groupes de facturation : la facturation en Haute et Moyenne Tension (HTA) et la facturation en Basse Tension (BTA).

a) Les abonnés en Haute et Moyenne Tension concernent les consommateurs qui utilisent des transformateurs. Ce sont :

- ✓ **Entreprises privées** : Il s'agit des consommateurs du secteur privé ayant des usines de forte consommation, situées en général en zone industrielle ;

- ✓ **Administration centrale** : Ce sont les services publics dont les factures sont payées par le Trésor ;
 - ✓ **Services Autonomes de l'Administration** : Ce type d'abonné concerne les établissements publics qui gèrent leur propre budget ;
 - ✓ **Commune** : Il s'agit des collectivités locales.
- b) Les abonnés Basse Tension** : C'est le type d'abonné qui n'a pas besoin de transformateur avant la consommation. Il regroupe les abonnés suivants :
- ✓ **Domestique** : Ce sont les ménages. Il y a deux sortes d'abonnement domestique : l'abonnement domestique modéré (Facturation de 5 ampères) et l'abonnement domestique général (facturation de 10 à 15 ampères). Le premier permet de faciliter l'accès à l'électricité aux petits consommateurs ;
 - ✓ **Professionnel** : Ce sont les abonnés des petites entreprises privées ;
 - ✓ **La gratuité** : C'est l'autoconsommation, c'est-à-dire la consommation de l'entreprise qui fournit l'électricité (CIE) ;
 - ✓ **Conventionnel** : Il s'agit du personnel qui travaille dans les structures de l'énergie électrique (CIE, SOGEFE, ANARE, EECI, etc...) et qui bénéficie d'une certaine catégorisation de la facturation ;
 - ✓ **Eclairage public** : C'est le nombre de comptages au lieu de nombre d'abonnés. En effet, les lignes d'éclairages sont identifiées à partir d'un lieu de raccordement appelé point de comptage ;
 - ✓ **Autres** : Il renferme les abonnés groupés, les dégrévés et les organismes.

10) Direction Régionale (DR) CIE

- ✓ DR.AS : Direction Régionale Abidjan Sud
 - KOUMASSI-MARCORY-PORT BOUET -TREICHVILLE
- ✓ DR.YOP : Direction Régionale Yopougon
 - LOCODJRO- NIANGON-ATTIE- LOKOUA
- ✓ DR.AN : Direction Régionale Abidjan Nord
 - ADJAME NORD-ADJAME SUD-COCODY- 2 PLATEAUX- BINGERVILLE
- ✓ DR.ABO : Direction Régionale Abobo
 - ABOBO CENTRE-ABOBO NORD-PLATEAU DOKUI
- ✓ DR.E : Direction Régionale Est
 - ABENGOUROU-AGNIBILEKROU-ADZOPE-AKOUPE-BONDOUKOU-BOUNA-TANDA
- ✓ DR.SO : Direction Régionale Sud-Ouest
 - GAGNOA- SOUBRE-SINFRA-GUIBEROUA-LAKOTA-OURAGAHIO-BUYO-DIVO-OUME-HIRE-SAN-PEDRO-SASSANDRA-TABOU

- ✓ DR.BC: Direction Régionale
 - TIASSALE-DABOU-SIKENSI-JACQUEVILLE-GRANDLAHOU- AGBOVILLE- ANYAMA
- ✓ DR.SE: Direction Régionale Sud Est
 - ABOISSO-ADIAKE-ALEPE-AYAME- GRAND BASSAM- BONOUA
- ✓ DR.C: Direction Régionale Centre
 - BOUAKE OUEST- BOUAKE EST - MBAHIAKRO-BEOUMI- SAKASSOU- KATIOLA- DABAKALA
- ✓ DR.CO: Direction Régionale Centre Ouest
 - DALOA-BOUAFLE-ISSIA-VAVOUA- SEGUELA-ZUENOULA-MANKONO
- ✓ DR.N: Direction Régionale Nord
 - KORHOGO-FERKE-OUANGOLO-TAFIRE-TORTIYA-TINGRELA-GBON- BOUNDIALI-SIRASSO-ODIENNE -SAMATIGUILA
- ✓ DR.O: Direction Régionale Ouest
 - MAN-DANANE-TOUBA-BIANKOUMA-FACOBLY-DUEKOUÉ-TOULEPLEU- BANGOLO-ZOUAN HOUNIEN-GUIGLO
- ✓ DR.CS: Direction Régionale
 - YAMOOUSSOUKRO-DIMBOKRO-TIEBISSOU-TOUMODI-BONGOUANOU- DAOUKRO- M'BATTO

11) Equivalence de quelques unités

- ✓ GWH : Giga Watts heures = 1 000 Méga Watts Heures (MWH) = 1 000 000 Kilo Watts heures (KWH) = 1 000 000 000 Watts heures (WH) ;
- ✓ 1 Kilo watt heure (KWH) = 1000 Watts heures ;
- ✓ 1 Baril E.U = 159 litres = 42 gallons E.U = 0.158988 m³;
- ✓ 1 Tonne Métrique = 1 000 kilogrammes ;
- ✓ 1 Kilo Litre = 1 000 litres = 1 m³.

II / Hydrocarbures

- **Jet A1** : Produit pétrolier utilisé par l'aviation.
- **D.D.O**: Distillate Desalphalted Oil.
- **H.H.O** : Gasoil lourd utilisé par les navires et les trains.
- **Pétrole brut** : huile minérale constituée d'un mélange d'hydrocarbures d'origine naturelle, de couleur variant du jaune au noir d'une densité et d'une viscosité variables.
- **Gaz Naturel Liquéfié (GNL)** sont des hydrocarbures liquides ou liquéfiés produits lors de la fabrication, de la purification et de la stabilisation du gaz naturel. Ce sont l'éthane, le propane, le butane, le pentane, l'essence naturelle, le méthane et les condensats d'usine essentiellement.
- **Condensât d'usine** : hydrocarbure liquide résultant de la condensation du gaz naturel humide dans les usines de traitement du gaz naturel.
- **Essence naturelle**: essence légère extraite du gaz naturel humide souvent en association avec le pétrole brut.

- **Essence d'aviation** : carburant fabriqué spécialement pour les moteurs d'avion à pistons.
- **Essence auto** : hydrocarbure léger utilisé dans les moteurs à combustion interne tels que ceux des véhicules à moteur à l'exception des aéronefs.
- **Carburéacteurs** : comprennent les carburéacteurs du type essence et les carburéacteurs du type kérosène.
- **Carburéacteurs du type essence** : hydrocarbures légers utilisés dans les turboréacteurs d'aviation. Ils sont obtenus par mélange de pétrole et d'essence.
- **Carburéacteurs de type kérosène** : huile moyennement visqueuse utilisée dans les turboréacteurs d'aviation ayant les mêmes caractéristiques que le pétrole lampant.
- **Pétrole lampant** : huile moyennement visqueuse servant à l'éclairage et de carburant dans certains moteurs à allumage par étincelle tels que les tracteurs agricoles et les installations stationnaires.
- **Gazole ou carburant diesel (mazout distillé)** : huile lourde connue sous le nom de gasoil, carburant ou combustible diesel, elle sert de carburant pour la combustion interne dans les moteurs diesel, de combustible dans les installations de chauffage.
- **Mazout résiduel** : huile lourde constituant le résidu de la distillation. Connu également sous le nom de fioul/fuel lourd, il est utilisé comme combustible dans les chaudières des navires et des grandes installations de chauffage industriel.
- **Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)** : hydrocarbures qui sont à l'état gazeux dans des conditions de température et de pression normales. Ce sont le propane (C_3H_8), le butane (C_4H_{10}) et l'éthane (C_2H_6) obtenus par désessencement du gaz naturel et au cours du traitement de pétrole brut et de ses dérivés.
- **Gaz de raffinerie ou gaz de distillation** : comprend les gaz non condensables obtenus dans les raffineries lors de la distillation du pétrole brut ou du traitement des produits pétroliers. Il s'agit de l'hydrogène, de méthane, d'éthane et d'oléfines utilisé en général comme combustible de raffinerie.
- **Produits d'alimentation de raffinerie** : produits ou combinaison de produits dérivés du pétrole. Ils se composent essentiellement de naphthas.
- **Naphthas** : huiles légères ou moyennes différentes du carburant auto mais peuvent être coupées ou mélangées avec d'autres produits pour obtenir de l'essence auto de haute qualité ou du carburéacteur. Il est utilisé comme un solvant.
- **White spirit/essences spéciales** : distillats hautement raffinés utilisés comme diluants pour peinture et comme solvant pour le nettoyage à sec.
- **Lubrifiants** : hydrocarbures liquides et visqueux riches en paraffines. Figurent dans cette rubrique, les huiles de coupe, les huiles blanches, les huiles isolantes, les huiles à broches et les graisses lubrifiantes.
- **Bitume** : hydrocarbure solide ou visqueux de structure colloïdale, de couleur brune ou noire, obtenu comme résidu de la distillation sous vide des résidus de la distillation atmosphérique du pétrole. Il est utilisé pour la construction des routes. Il ne comprend pas l'asphalte naturel.
- **Cires de pétrole (paraffines)** : hydrocarbures aliphatiques saturés obtenus comme résidus lors du déparaffinage des huiles lubrifiantes. Ils servent à la fabrication des bougies et des encaustiques, à l'imperméabilisation des récipients et d'emballages.

- **Coke de pétrole** : résidu solide d'un noir brillant obtenu par craquage et carbonisation au four. Il est utilisé surtout en métallurgie. Il ne comprend pas les résidus solides obtenus par carbonisation du charbon.
- **Gaz naturel** : il est constitué de gaz et du méthane essentiellement extraits de gisements naturels souterrains. Il peut s'agir aussi bien de gaz non associé (provenant de gisements qui produisent uniquement des hydrocarbures gazeux) que de gaz associé (provenant de gisements qui produisent à la fois des hydrocarbures liquides et gazeux) ou de méthane récupéré dans les mines de charbon et le gaz de gadoue.
- **Gaz d'usine à gaz** : gaz produit par des entreprises privées ou publiques ayant pour activité principale la production, le transport et la distribution de gaz manufacturé.
- **Gaz de cokerie** : sous produit du processus de carbonisation dans la production du coke dans les fours à coke.
- **Gaz de haut fourneau** : sous produit du fonctionnement des hauts fourneaux, récupéré à la sortie du gueulard.

Les combustibles traditionnels

- **Bois de chauffage** : tous les types de bois à l'état brut non dégrossis utilisés comme combustible.
- **Bagasse** : le résidu cellulosique de l'extraction du sucre de la canne à sucre. Elle est utilisée comme combustible dans l'industrie sucrière.
- **Charbon de bois** : résidu solide essentiellement constitué de carbone obtenu par la pyrogénéation du bois en l'absence d'air.
- **Déchets animaux** : excréments des bovins, chevaux, porcs, volailles, ainsi que les excréments humains utilisés comme combustible.
- **Déchets végétaux** : ils comprennent essentiellement des résidus des récoltes (pailles de blé, de paddy, de maïs, etc.) et des déchets du traitement de produits alimentaires (balles du riz, coques des noix de coco et des arachides, etc.) qui sont utilisés comme combustible.
- **Déchets urbains** : ils correspondent aux produits brûlés directement pour produire de la chaleur et/ou de l'énergie électrique, dont notamment les déchets des secteurs résidentiels, commercial, hospitalier recueillis par les autorités pour leur élimination dans des centrales.
- **Déchets industriels** : ils correspondent aux produits liquides et solides autres que la biomasse solide et les produits d'origine animale susmentionnés (pneus par exemple) brûlés directement généralement dans les installations spécialisées pour produire de la chaleur et/ou de l'énergie électrique.

CHAPITRE 1

ENERGIE ELECTRIQUE

Production

Consommation

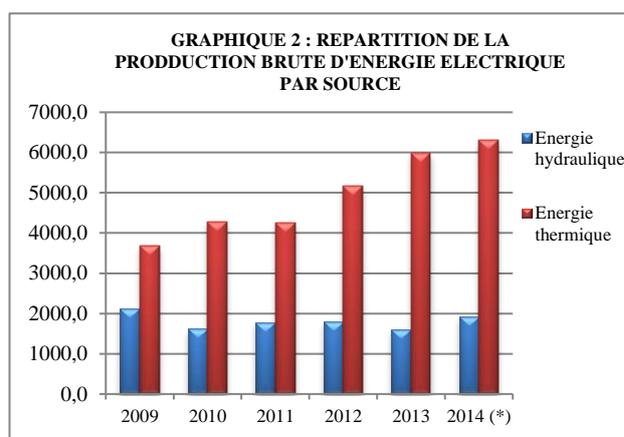
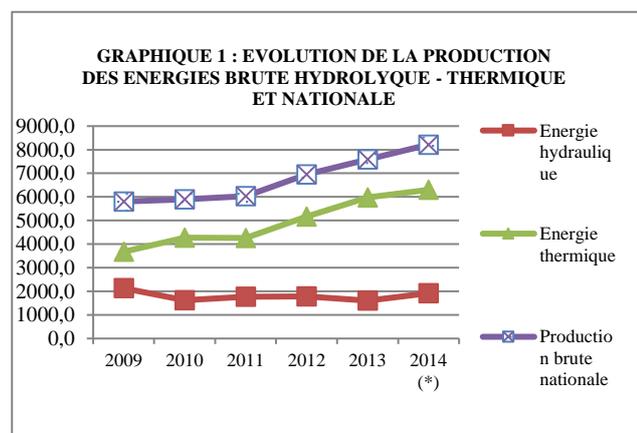
Tarification

PRODUCTION BRUTE D'ELECTRICITE

Tableau 1 : Production brute d'énergie électrique (2009 à 2014) source / CIE

année	2009	2010	2011	2012	2013	2014 (*)
Unité :GWH						
Energie hydraulique	2130,8	1618,4	1773,3	1788,6	1605,7	1913,5
% dans la production nationale	36,7	27,4	29,4	25,7	21,2	23,3
Energie thermique	3674,7	4278,7	4260,8	5160,9	5979,4	6301,4
% dans la production nationale	63,3	72,6	70,6	74,3	78,8	76,7
- Thermique CIPREL	1503,3	2120,9	1940,2	2219,4	2196,7	2932,2
- Thermique VRIDI (CIE)	66,5	142,7	102,3	229,4	383,3	335,8
- Thermique AZITO	2096,5	1738,2	1795,4	2116,5	2270,0	1387,8
- Thermique AGGREKO*	-	256,5	416,2	584,6	1114,4	1632,3
- Production isolée et automatique	6,8	7,9	5,5	9,5	11,7	13,2
- Achats SIR (solde entre la SIR et la CIE : achats-ventes)	1,6	12,4	1,2	1,6	3,2	0,0
Production brute nationale	5805,6	5897,1	6034,1	6949,5	7585,1	8214,9

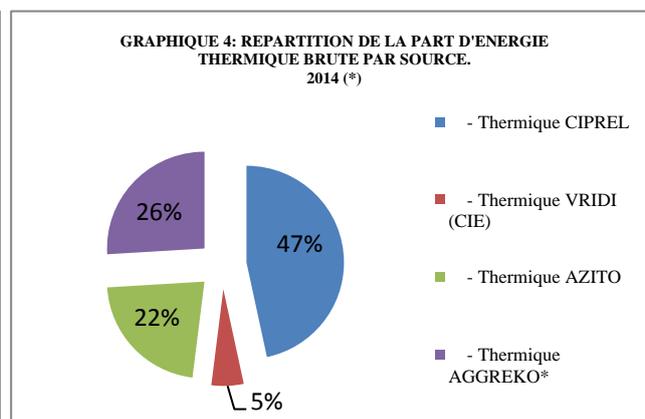
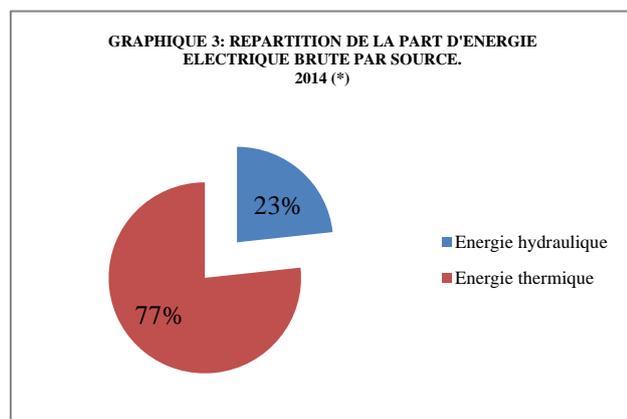
*: nouvelle centrale thermique



COMMENTAIRE

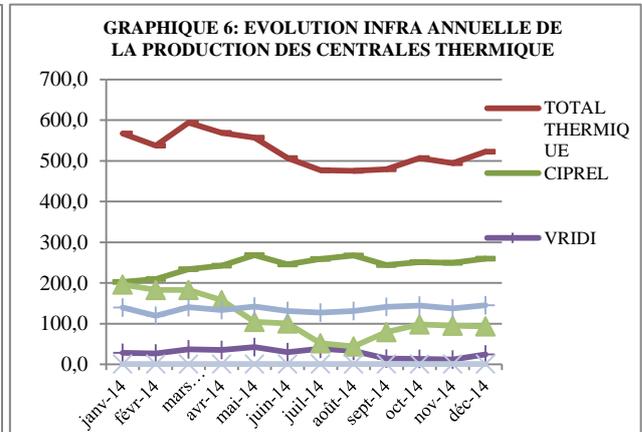
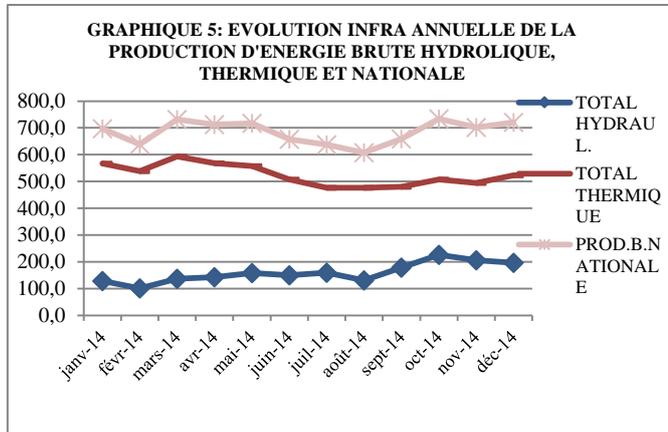
La production nationale brute d'énergie électrique en 2014 est de 8214,91 GWH. Elle continue sa hausse amorcée depuis 2007. **graphique 1**. La production brute de l'énergie hydraulique connaît une hausse de 19,17% en 2014 après la chute de 2013. Et représente 23,2% dans la production nationale d'électricité. **graphique 3**. Au niveau de l'énergie thermique, la centrale thermique de ciprel représente 47% de la production. **graphique 4**. La production de l'énergie thermique, s'est légèrement élevée de 5,38% pour se situer à 6301,42 GWH sur la même période; cependant la part de l'énergie thermique dans la production brute nationale a baissé de 2013(78,83%) à 2014 (76,70%).

Cette légère baisse de (-2,13%) est due aux régressions des centrales thermiques de VRIDI (-12,38%) et d'AZITO (-38,86%) mais aussi à la réduction de production SIR (0 GWH contre 3,23 GWH en 2013). Dans la production nationale d'électricité en 2014, l'énergie hydraulique représente 23,2%.



(*)Tableau 1 a: Production brute d'énergie électrique infra annuelle (2014) source / CIE

Unité : GWH	janv-14	févr-14	mars-14	avr-14	mai-14	juin-14	juil-14	août-14	sept-14	oct-14	nov-14	déc-14	CUMUL
TOTAL HYDRAUL.	128,8	100,2	136,6	143,1	158,6	149,6	159,2	130,1	178,8	226,1	206,2	196,3	1 913,5
AYAME1	8,8	8,5	7,9	8,1	6,2	8,0	11,5	7,9	11,2	13,2	13,1	9,3	113,6
AYAME2	10,8	11,0	12,3	13,6	10,4	12,3	15,7	6,8	8,8	17,4	13,8	3,4	136,4
KOSSOU	18,2	10,7	8,3	4,0	3,3	3,8	2,5	3,0	0,0	0,0	12,2	20,2	86,3
TAABO	36,5	29,3	11,9	21,1	38,0	32,1	35,4	22,7	64,1	76,0	58,6	48,6	474,3
BUYO	54,4	40,7	96,2	95,9	99,7	93,5	94,0	89,7	93,3	118,4	107,0	113,4	1 096,1
FAYE	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4	3,9
TOTAL THERMIQUE	567,0	537,8	593,8	568,6	556,9	507,2	476,9	475,9	479,6	507,2	494,3	523,0	6 288,2
CIPREL	202,3	209,2	233,9	242,2	268,1	245,3	259,0	267,7	244,2	250,9	249,6	259,8	2 932,2
VRIDI	28,5	26,9	36,7	35,1	42,6	30,1	38,4	33,4	14,2	13,2	12,1	24,5	335,8
AZITO E.	196,1	182,6	182,7	157,9	104,2	100,8	52,2	44,0	79,7	98,5	95,5	93,7	1 387,8
AGGREKO	140,1	119,1	140,6	133,3	141,9	130,9	127,3	130,8	141,5	144,7	137,2	144,9	1 632,3
C.ISOLEES GO	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	13,2
PROD.B.NATIONALE	696,8	639,1	731,5	712,7	716,7	657,9	637,1	607,0	659,4	734,5	701,7	720,6	8 214,9



(*)Tableau 1b : Production brute d'électricité et valorisation à fin septembre 2014 /source: CI-ENERGIE

Unité:	janvier à septembre 2013		janvier à septembre 2014		variation 2014/2013	
	Qté	Valeur	Qté	Valeur	Qté	Valeur
*qté(GWH)						
*valeur (mds de FCFA)						
Production d'électricité	5632,3	52,1	6057,4	43,8	7,55%	-15,89%
Thermique(Azito, Ciprel, Vridi)	4329,9	52,1	4762,3	43,8	9,99%	-15,89%
Hydraulique	1293,5	...	1284,8	...	-0,67%	...
centrale isolées	8,9	...	10,2	...	14,78%	...

donée non disponible ...

COMMENTAIRE

La production d'électricité de source thermique de janvier à septembre 2014 valorisée à 43,783 milliards de FCFA, est en baisse de 15,89% par rapport à son niveau de la même période en 2013.

Le coût implicite d'achat de l'électricité de source thermique passe de 12,02 FCFA/KWh à 9,13 FCFA/KWh, soit une baisse de 23,53% dû à la baisse résultant des dispositions contractuelles applicables aux prix de cession de l'électricité des producteurs indépendants.

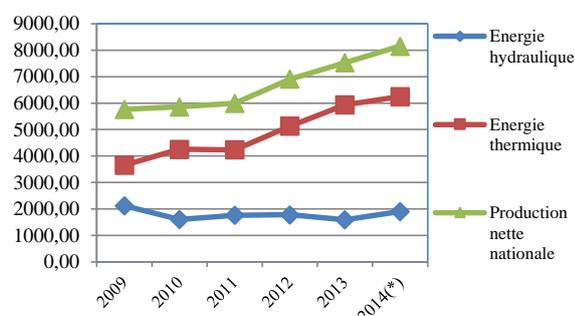
PRODUCTION NETTE D'ELECTRICITE

Tableau 2 : Production nette d'énergie électrique (2009 à 2014) source / CIE

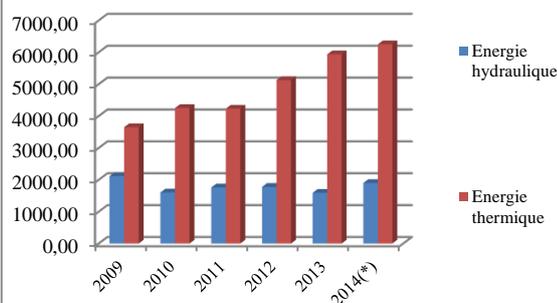
année	2009	2010	2011	2012	2013	2014(*)
Unité :GWH						
Energie hydraulique	2116,80	1604,62	1760,73	1777,45	1593,86	1900,94
<i>% dans la production nationale</i>	36,71	27,40	29,38	25,74	21,17	23,32
Energie thermique	3649,97	4252,25	4233,23	5128,40	5936,37	6250,89
<i>% dans la production nationale</i>	63,29	72,60	70,62	74,26	78,83	76,68
- Thermique CIPREL	1485,72	2100,07	1916,89	2190,97	2162,96	2901,64
- Thermique VRIDI (CIE)	66,20	142,41	101,90	228,88	382,68	335,17
- Thermique AZITO	2089,66	1732,95	1791,52	2112,87	2261,40	1381,75
- Thermique AGGREKO*	-	256,48	416,24	584,59	1114,36	1632,33
- Production isolée et automatique	6,81	7,89	5,50	9,49	11,74	0
- Achats SIR (producteur autonome)	1,58	12,45	1,18	1,61	3,23	0
Production nette nationale	5766,77	5856,87	5993,96	6905,85	7530,23	8151,83

*: nouvelle centrale thermique

GRAPHIQUE 7 : EVOLUTION DE LA PRODUCTION D'ENERGIE HYDROLIQUE, THERMIQUE ET NATIONALE



GRAPHIQUE 8 : REPARTITION DE LA PRODUCTION NETTE D'ENERGIE ELECTRIQUE PAR SOURCE

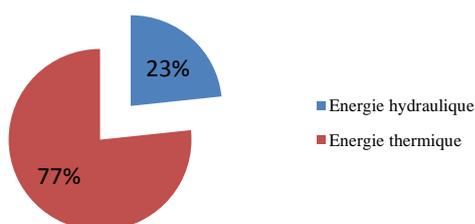


COMMENTAIRE

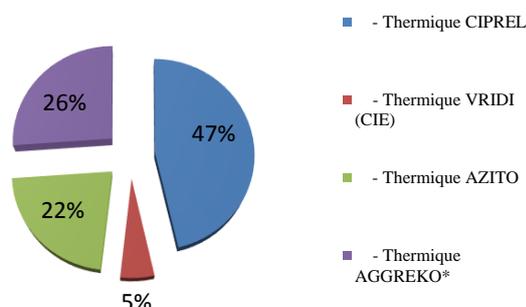
La production nette nationale d'électricité de 2014 se chiffre à 8151,83 GWH. Comme la production brute, elle ne cesse de progresser. Cette augmentation résulte de la hausse de l'énergie hydraulique, qui passe de 1593,9 GWH en 2013 à 1900,94 GWH en 2014 soit une hausse de 19%, et de l'augmentation de la production de l'énergie thermique.

Bien que La production de l'énergie thermique enregistre une hausse de 5% en 2014 pour se chiffrer à 6250,89 GWH. Sa part dans la production totale d'énergie est en baisse de 2,15% par rapport à l'année précédente.

GRAPHIQUE 9 : REPARTITION DE LA PART D'ENERGIE NETTE ELECTRIQUE PAR SOURCE. 2014



GRAPHIQUE 10 : REPARTITION DE LA PART D'ENERGIE NETTE PAR CENTRALE . 2014



(*)Tableau 2 a :Production nette d'énergie électrique infra annuelle (2014) source / CIE

Unité :GWH	janv.-14	févr.-14	mars-14	avr.-14	mai-14	juin-14	juil.-14	août-14	sept.-14	oct.-14	nov.-14	déc.-14	CUMUL
TOTAL HYDRAUL.	127,7	99,2	135,5	142,0	157,5	148,6	158,2	129,1	177,8	225,0	205,1	195,3	1 900,9
TOTAL THERMIQUE	564,7	535,7	590,6	564,6	553,4	503,2	474,0	472,8	476,5	504,0	491,1	520,3	6 250,9
CIPREL	200,5	207,2	230,9	239,3	264,8	242,3	256,3	265,1	242,0	248,3	247,0	257,9	2901,6
VRIDI I	28,5	26,9	36,6	35,1	42,6	30,1	38,3	33,3	14,2	13,1	12,0	24,5	335,2
AZITO E. PT3	195,7	182,5	182,5	156,9	104,1	100,0	52,0	43,6	78,9	97,9	94,8	92,9	1381,7
AGGREKO	140,1	119,1	140,6	133,3	141,9	130,9	127,3	130,8	141,5	144,7	137,2	144,9	1632,3
PRODUCTION NETTE NATIONALE	692,4	634,9	726,1	706,6	710,9	651,8	632,1	601,9	654,3	728,9	696,2	715,6	8 151,8

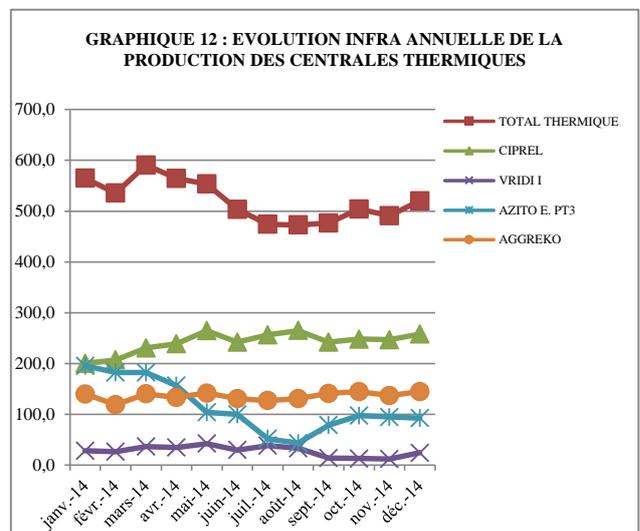
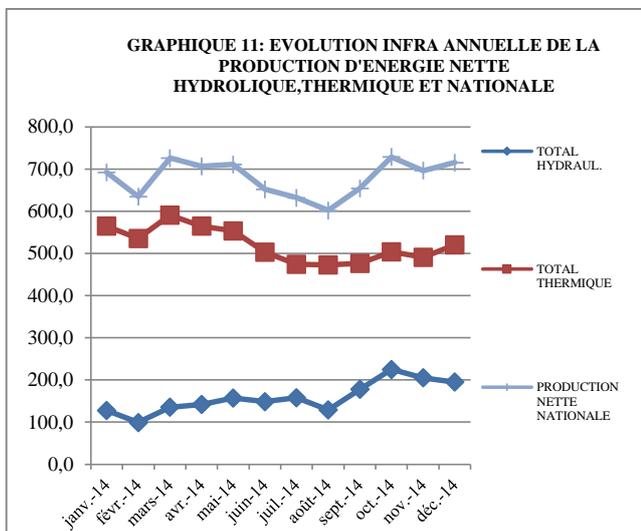


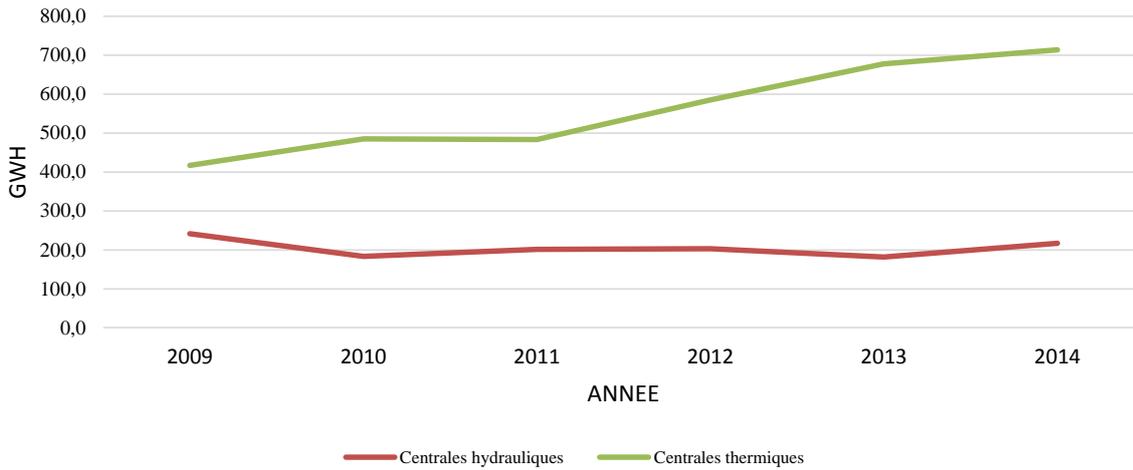
Tableau 3 : Puissance nette installée par type de centrale électrique (2009 à 2014) source / CIE

année	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unité : MWH						
Centrales hydrauliques	241,6	183,2	201,0	202,9	181,9	217,0
Centrales thermiques	416,7	485,4	483,2	585,4	677,7	713,6
Puissance nette nationale	658,3	668,6	684,2	788,3	859,6	930,6

COMMENTAIRE

La puissance nette installée est mesurée aux bornes de sortie des centrales, c'est à dire déduction faite de la puissance absorbée par les services auxiliaires et les pertes dans les transformateurs des centrales (s'il en existe). Les données relatives à la puissance installée sont prélevées le 31 décembre de l'année considérée. De 2009 à 2014, la puissance nette totale installée a suivi une tendance à la hausse. Elle se chiffre à 930,57 MWH en 2014, soit une augmentation de 8,25 % par rapport à 2013. Cette variation est imputable aux centrales thermiques en expansion (19,26%) tandis que les centrales hydrauliques ont une hausse de production un peu plus faible (5,29%). Ces variations justifient la progression de la production de l'électricité.

GRAPHIQUE 13: EVOLUTION DE LA PUISSANCE NETTE INSTALLEE PAR TYPE DE CENTRALE ELECTRIQUE

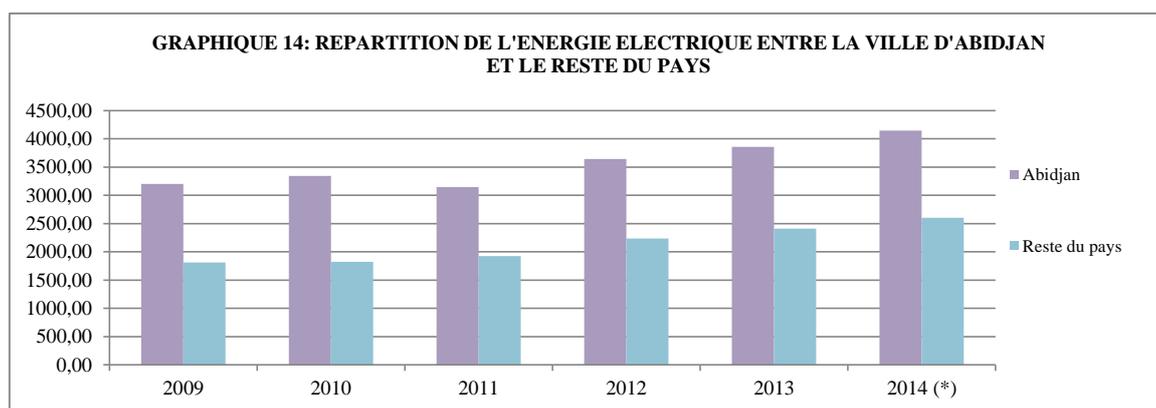


DISTRUBUTION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE

Tableau 4 : Répartition de l'énergie électrique/ Source : CIE

année	2009	2010	2011	2012	2013	2014 (*)
Unité :GWH						
Production brute nationale	5805,56	5897,05	6034,10	6949,49	7585,06	8214,91
Consommation brute nationale	5322,02	5557,63	5440,25	6338,96	6791,84	7319,50
Perte (*)	299,71	385,48	364,12	453,59	512,47	576,53
Energie isolée, automatique et SIR	8,39	20,34	6,68	11,09	14,97	13,90
Energie isolée et automatique	6,81	7,89	5,50	9,49	11,74	13,30
Energie autonome SIR	1,58	12,45	1,18	1,61	3,23	0,57
Energie livrée à la distribution nationale	5015,14	5166,36	5070,19	5876,40	6267,48	6742,61
SIR	-	-	-	-	4,40	6,63
Abidjan	3201,71	3342,35	3146,96	3642,02	3857,02	4142,70
Reste du pays	1813,43	1824,01	1923,23	2234,39	2410,46	2599,90
Exportation	483,54	470,70	596,01	645,19	825,37	902,47
Importation	0	131,274	2,166	34,657	32,138	19,693
solde (Exportations-Importations)	483,54	339,43	593,85	610,53	793,23	882,77

(*) = perte production + perte transport (stockage et distribution)



COMMENTAIRE

La consommation nationale brute d'électricité, depuis 2003, est en croissance et s'est située en moyenne à 5321,6 GWH l'année. La part des pertes représente annuellement, en moyenne 363,136 GWH.

La distribution nationale réelle a été en moyenne de 4880,88 GWH l'an,

En 2014, la consommation brute nationale a enregistré une hausse de 20,6 % par rapport à 2013 et s'est chiffrée à 8195,217 GWH. L'énergie réellement distribuée a augmenté de 7,58 %, passant de 6267,478 GWH en 2013 à 6742,605 GWH en 2014. Après la crise de 2011, la reprise des activités amorcée depuis 2012, pourrait expliquer ce rebond. Il faut noter une grande différence dans la consommation de l'électricité entre Abidjan (61,44%) et le reste du pays (38,56%). La concentration des structures à forte consommation d'électricité pourrait justifier cette consommation importante de l'électricité dans la capitale économique. S'agissant des exportations, les hausses constatées depuis 2011 se sont poursuivies pour atteindre en 2014, 902 GWH soit 9,34 % de plus que celles de 2013. Elles représentent 10,98 % de la production totale d'électricité.

Par rapport à 2013, elles ont augmenté de 9,34 % en 2014.

Par contre les importations ont chuté (19,69 GWH en 2014 contre 32,138 GWH en 2013).

La hausse de la demande nationale et les difficultés liées à la production sont les principales causes de cette importation.

(*Tableau 4a:répartition infra annuelle de l'énergie/Bilan énergétique du réseau interconnecté (GWH)

RUBRIQUES	janv	févr	mars	avr	mai	juin	juil.	août	sept.	oct.	nov.	déc.	CUMUL
Consommation brute nationale	631,7	586,0	658,7	637,8	641,2	585,4	574,7	551,8	563,7	618,0	620,4	650,2	7 319,5
perte(transport + production)	678,7	627,8	705,7	688,4	687,5	624,4	613,7	583,6	601,9	664,8	670,0	699,6	7 846,1
Pertes Production	3,3	3,1	4,3	5,1	4,6	5,0	4,0	4,1	4,0	4,4	4,3	3,8	49,9
Pertes Transport	47,0	41,8	47,0	50,6	46,3	39,0	39,0	31,8	38,2	46,9	49,7	49,3	526,7
(Energie livrée à la distribution nationale)	581,8	541,5	607,4	580,6	590,2	539,8	531,8	516,8	521,8	567,1	566,7	597,6	6 742,6
DR Abidjan	358,0	335,6	374,1	362,1	368,9	329,5	319,2	315,2	321,3	348,9	344,3	365,6	4 142,8
DR Intérieur	223,8	205,9	233,3	218,5	221,3	210,3	212,6	201,2	200,5	218,2	222,4	231,9	2 599,8
Répartition de l'énergie livrée	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100,0%
DR Abidjan %	61,5%	62,0%	61,6%	62,4%	62,5%	61,0%	60,0%	61,0%	61,6%	61,5%	60,8%	61,2%	61,4%
DR Intérieur %	38,5%	38,0%	38,4%	37,6%	37,5%	39,0%	40,0%	39,0%	38,4%	38,5%	39,3%	38,8%	38,6%

(*Tableau 4 b: Vente d'électricité et valorisation à fin septembre 2014/source: CI-ENERGIE

	janvier à septembre 2013			janvier à septembre 2014			variation 2014/2013		
Unité: *qté(GWH) *valeur (mds de FCFA)	quantité	valeur	prix moyen/G WH. FCFA	quantité	valeur	prix CFA	quantité	valeur	prix
Vente locales	3680,6484	226,13	61,44	4110,8636	268,78	65,38	11,69%	18,86%	6,41%
Basse tension	1934,4	123,6	63,9	2077,5	151,2	72,8	7,40%	22,40%	13,98%
Haute et moyenne tension	1746,2	102,6	58,7	2033,3	117,5	57,8	16,44%	14,59%	-1,58%

COMMENTAIRE

Les ventes locales d'électricité, évaluées à 268,784 milliards FCFA sont en hausse de 18,86% par rapport à leur niveau de fin septembre 2013.

Cette situation résulte de l'augmentation de la demande nationale en électricité qui s'élève à 4110863,59 MWh soit une hausse de 11,69% par rapport aux réalisations à fin septembre 2013.

(*)Tableau 4 c: Exportations d'électricité à fin septembre 2014

Unité: *qté(MWH) *valeur (mds de FCFA)	janvier à septembre 2013			janvier à septembre 2014			variation 2014/2013		
	quantité	valeur	prix moyen/M WH. FCFA	quantité	valeur	prix moyen/ MWH. FCFA	quantité	valeur	prix
Vente Exportation	620222,9	34,7	55,98	631969,08	39,514	62,53	1,89%	13,81%	11,70%
VRA (Ghana)	21974,8	1,3	59,4	12893,3	0,8	61,2	-41,33%	-39,54%	3,10%
CEB (Benin)	83679,0	4,7	56,0	87080,2	4,9	56,0	4,06%	4,05%	0,00%
SONABEL (Burkina)	349716	18,885	54	328640	18,077	55	-6,03%	-4,28%	1,85%
EDM (mali)	164853,1	9,844	59,71	202198,65	15,692	77,61	22,65%	59,41%	29,98%
LEC	1157	0,08	71,82

donnée non disponible ...

COMMENTAIRE

L'exportation d'électricité s'établit à 631,969 GWh , en hausse par rapport au niveau exporté sur la même période en 2013. Cette hausse est imputable à l'accroissement des ventes vers le Mali de 22,65% , ainsi que vers le Togo et le Benin de 4,06% tandis que les ventes vers le Ghana et le burkina connaissent une baisse respective de 41,33% et 6,03%.

En termes de revenus, les ventes à l'exportations sont évaluées à 39,518 milliards de FCFA. Elles sont en hausse de 13,82% par rapport à fin septembre 2013 du fait de la facturation au coût marginal des quantités d'énergie au delà des volumes contractuels.

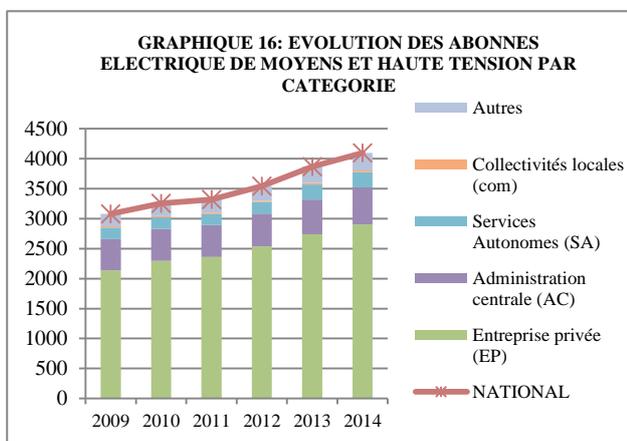
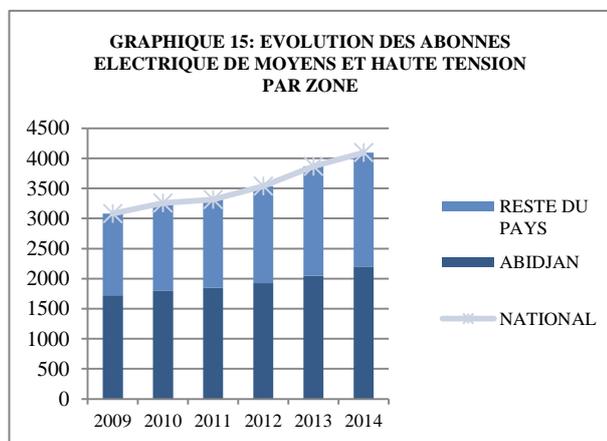
NOMBRE D'ABONNES HT

Tableau 5: Abonnés de l'énergie électrique de haute et moyenne tension par catégorie/source : CIE

Année	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unité (en millier) : Abonnés en nombre						
ABIDJAN	1721	1801	1848	1924	2046	2198,00
Entreprise privée (EP)	1312	1386	1434	1499	1560	1673,00
Administration centrale (AC)	180	183	184	191	197	224,00
Services Autonomes (SA)	118	119	117	117	161	164,00
Collectivités locales (com)	18	18	17	18	19	21,00
Autres	93	95	96	99	109	116,00
RESTE DU PAYS	1358	1454	1468	1615	1822	1898
Entreprise privée (EP)	823	908	926	1034	1176	1232,00
Administration centrale (AC)	342	350	346	359	386	389,00
Services Autonomes (SA)	74	72	68	74	89	92,00
Collectivités locales (com)	6	6	7	7	7	7,00
Autres	113	118	121	141	164	178,00
NATIONAL	3079	3255	3316	3539	3868	4096
Entreprise privée (EP)	2135	2294	2360	2533	2736	2905,00
Administration centrale (AC)	522	533	530	550	583	613,00
Services Autonomes (SA)	192	191	185	191	250	256,00
Collectivités locales (com)	24	24	24	25	26	28,00
Autres	206	213	217	240	273	294,00

Avvertissement:

Les abonnés de l'électricité de haute et moyenne tension sont les individus qui, pour des raisons de grande consommation, utilisent des transformateurs.



COMMENTAIRE

Les abonnements à l'électricité de haute et moyenne tension continuent d'augmenter. Sur la période 2003-2014, les entreprises privées représentent, en moyenne, plus des deux tiers (71%) des abonnés.

En 2014, le nombre d'abonnés se situe à 4096. Il enregistre 228 abonnés de plus que l'année précédente, soit une hausse 6%. Cette variation est attribuable à l'augmentation de l'ensemble des abonnés.

L'augmentation s'observe aussi bien à Abidjan (+7,4%) que dans le reste du pays (+4,2%). Concernant la répartition, la ville d'Abidjan enregistre le plus grand nombre d'abonnés qui s'élève à 2198, soit 53,6% du total avec une hausse de 7,4% par rapport à 2013.

Tableau 5 a: Nombre d'abonnés HTA par type d'abonné et par Direction Régionale (DR)/source : CIE

*Type Abonné *Unité (en millier) : Abonnés en nombre	Entreprise privée (EP)	Administration centrale (AC)	Services Autonomes (SA)	Collectivités locales (COM)	AUTRE	TOTAL
DR. AS	804	39	66	10	22	941
DR.YOP	386	24	13	3	15	441
DR.AN	438	148	72	6	73	737
DR.ABO	45	13	13	2	6	79
ABIDJAN	1673	224	164	21	116	2198
DR.E	114	46	5	0	29	194
DR.SO	246	56	17	1	30	350
DR.BC	263	42	8	2	13	328
DR.SE	157	20	5	0	7	189
DR.C	77	42	25	0	11	155
DR.CO	100	45	8	2	24	179
DR.N	96	34	10	0	25	165
DR.O	57	40	5	0	17	119
DR.CS	122	64	9	2	22	219
RESTE DU PAYS	1232	389	92	7	178	1898
NATIONAL	2905	613	256	28	294	4096

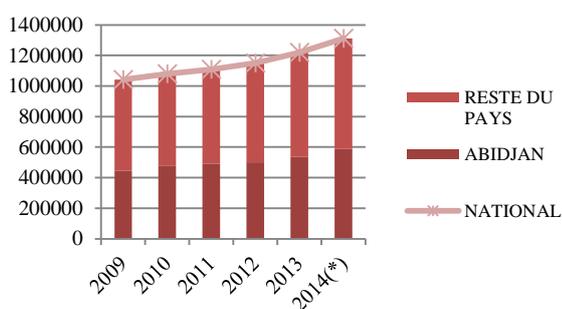
N.B: DR (Direction Régionale)

NOMBRE D'ABONNES BT

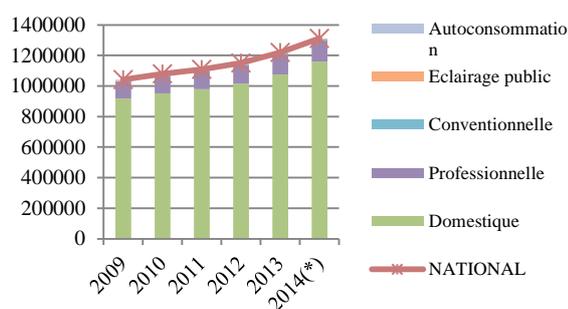
Tableau 6 : Abonnés de l'énergie électrique de basse tension par catégorie /source: CIE

Année	2009	2010	2011	2012	2013	2014(*)
Unité: Abonnés en nombre						
ABIDJAN	445897	478696	491855	500009	535778	587375
Domestique	397586	426948	439148	445678	477727	523836
Professionnelle	43315	46562	47502	49014	52493	57503
Conventionnelle	2919	3062	3081	1509	1590	1724
Eclairage public	1487	1536	1537	3202	3352	3685
Autoconsommation	590	588	587	606	616	625
RESTE DU PAYS	596153	600807	616363	650519	683949	724366
Domestique	520686	524783	539921	568542	597522	635348
Professionnelle	68185	69076	69480	74437	78373	80579
Conventionnelle	1004	1036	1068	5706	6007	6380
Eclairage public	5598	5282	5293	1222	1396	1377
Autoconsommation	680	630	601	612	651	681
NATIONAL	1042050	1079503	1108218	1150528	1219727	1311741
Domestique	918272	951731	979069	1014220	1075249	1159187
Professionnelle	111500	115638	116982	123451	130866	138083
Conventionnelle	3923	4098	4149	7215	7597	8104
Eclairage public	7085	6818	6830	4424	4748	5062
Autoconsommation	1270	1218	1188	1218	1267	1306

GRAPHIQUE 17: EVOLUTION DES ABONNES ELECTRIQUE DE BASSE TENSION PAR ZONE



GRAPHIQUE 18: EVOLUTION DES ABONNES ELECTRIQUE DE BASSE TENSION PAR CATEGORIE



COMMENTAIRE

Le nombre des abonnés de l'électricité de basse tension s'accroît de plus en plus et se chiffre, en moyenne sur les douze années à 1013568,417 dont 43,9% à Abidjan et 56,1% à l'intérieur du pays.

Les domestiques représentent la majorité de ces abonnés avec une part annuelle moyenne de 88,1%.

Au cours de l'année 2014, les abonnés de l'électricité de basse tension s'élèvent à 1311741 dont 44,8% à Abidjan et 55,2% à l'intérieur du pays. Ce nombre est en hausse de 7,5% par rapport à l'année 2013.

La tendance à la hausse des abonnés s'affiche aussi bien à Abidjan (+10%) qu'à l'intérieur du pays (+6%).

(*)Tableau 6a: Répartition des abonnés BTA par tarif et par Direction Régionale/source: CIE

Type Tarif unité: MWH	DOMESTIQUE	MODERE	GENERAL 5A	GENERAL 10A+	PROFESS IONNEL	ECL.PUBLI C	CONVEN TIONNEL	GRATUITE	TOTAL
DRAS	104731	33847	26823	44061	15511	403	647	116	121408
DRYOP	166873	75681	50860	40332	13615	340	1458	170	182457
DRAN	141561	31383	24459	85719	21713	758	1224	311	165568
DRABO	110671	58524	33416	18731	6664	223	356	28	117942
ABIDJAN	523836	199435	135558	188843	57503	1724	3685	625	587375
DRE	75279	43149	25692	6438	8192	593	147	50	84261
DRSO	110095	44433	38414	27248	18636	1073	211	124	130139
DRBC	76532	42315	26440	7777	6959	568	162	48	84269
DRSE	53660	23934	18206	11520	5276	407	141	90	59574
DRC	71789	40171	24483	7135	7258	688	203	48	79987
DRCO	67172	33142	23843	10187	8365	693	138	54	76422
DRN	59022	26423	27863	4736	9509	744	83	39	69397
DRO	50339	26195	20686	3458	7011	539	86	43	58018
DRCS	71460	39947	22327	9186	9373	1075	206	185	82299
RESTE DU PAYS	635348	319709	227954	87685	80579	6380	1377	681	724366
TOTAL	1159187	519146	363513	276528	138083	8104	5062	1306	1311741

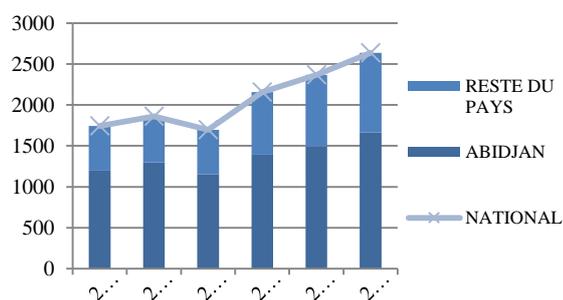
N.B: DR (Direction Régionale)

CONSOMMATION EN QUANTITE HT

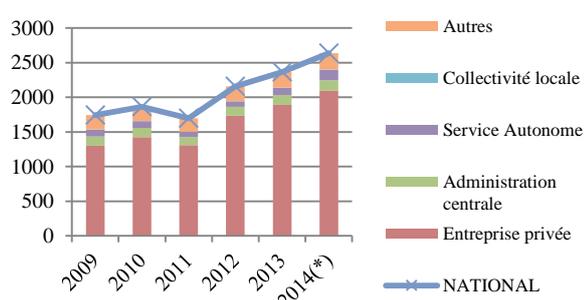
Tableau 7 : Consommation de l'énergie électrique de haute et moyenne tension en quantité/source: CIE

Année	2009	2010	2011	2012	2013	2014(*)
Unité : Quantité en GWH						
ABIDJAN	1197,648	1300,302	1154,427	1392,793	1492,743	1666,96
Entreprise privée	901,741	1004,556	906,845	1126,302	1186,257	1304,273
Administration centrale	80,92	81,201	64,514	73,672	83,802	90,906
Service Autonome	78,571	81,393	58,34	58,794	80,248	123,647
Collectivité locale	3,908	4,053	3,021	3,927	4,869	4,802
Autres	132,508	129,099	121,708	130,098	137,567	143,334
RESTE DU PAYS	545,771	561,585	542,425	766,518	874,014	970,587
Entreprise privée	399,078	421,653	404,535	609,728	703,667	789,203
Administration centrale	51,87	49,437	47,315	52,74	58,623	61,934
Service Autonome	20,594	16,698	17,318	19,165	22,455	26,602
Collectivité locale	0,385	0,399	0,265	0,352	0,403	0,504
Autres	73,844	73,398	72,991	84,532	88,864	92,344
NATIONAL	1743,419	1861,887	1696,853	2159,311	2366,756	2637,548
Entreprise privée	1300,819	1426,209	1311,381	1736,03	1889,924	2093,475
Administration centrale	132,79	130,638	111,829	126,413	142,425	152,84
Service Autonome	99,165	98,091	75,657	77,96	102,704	150,248
Collectivité locale	4,293	4,452	3,287	4,278	5,273	5,307
Autres	206,352	202,497	194,699	214,63	226,431	235,678

GRAPHIQUE 19: EVOLUTION DE LA CONSOMMATION DE L'ENERGIE ELECTRIQUE PAR ZONE



GRAPHIQUE 20: EVOLUTION DE LA CONSOMMATION ELECTRIQUE PAR CATEGORIE



COMMENTAIRE

L'électricité de haute et moyenne tension consommée continue son élan de croissance amorcé en 2012, sur le plan national, et connaît une amélioration de 11% par rapport à 2013 pour se situer en 2014 à 2637,55 GWH. Cette augmentation de la demande s'affiche au niveau de toutes les catégories.

L'énergie consommée dans la capitale économique représente 63,2% de la consommation nationale en 2014.

(*)Tableau 7a :HTA par type d'abonné (Sans EEC) /source: CIE

Type d'abonné unité: MWH	PRIVE	ADM	SERVICE AUTONOME	COLLECTIVITES LOCALES (COMMUNE)	AUTRES	TOTAL
DRAS	606095	11291	44335	1899	27059	690679
DRYOP	487582	7530	9402	162	28318	532995
DRAN	177496	68240	65572	2344	83382	397032
DRABO	33100	3845	4338	397	4575	46254
ABIDJAN	1304273	90906	123647	4802	143334	1666960
DRE	48675	3506	1195	0	3693	57069
DRSO	219202	7334	2879	56	32069	261540
DRBC	97069	4878	1214	145	12854	116160
DRSE	48728	3094	2444	0	2746	57011
DRC	28162	3930	6209	0	12044	50345
DRCO	33811	4529	1597	97	9047	49080
DRN	259222	3676	1431	0	4817	269147
DRO	35744	3097	711	0	2350	41903
DRCS	18590	27890	8922	206	12724	68332
RESTE DU PAYS	789203	61934	26602	504	92344	970587
NATIONAL	2093475	152840	150248	5307	235678	2637548

CONSOMMATION EN QUANTITE BT

Tableau 8 : Consommation de l'énergie électrique de basse tension en quantité/source: CIE

	2009	2010	2011	2012	2013	2014(*)
Unité : Quantité GWH						
ABIDJAN	1099,9	1149,5	1002,2	1239,6	1401,6	1556,8
- Domestique	752,2	786,9	696,3	830,9	909,1	942,8
- Professionnelle	267,5	279,7	228,9	314,2	349,2	450,5
- Conventiennelle	15,7	53,0	51,1	64,9	100,9	122,1
- Eclairage public	52,3	17,9	15,0	18,0	19,0	20,2
- Autoconsommation	12,1	12,1	10,8	11,6	23,3	21,1
RESTE DU PAYS	1427,4	950,5	1006,4	1114,7	1265,1	1291,0
- Domestique	1022,1	579,1	628,0	676,7	745,6	724,1
- Professionnelle	236,8	213,0	210,7	247,2	287,4	289,7
- Conventiennelle	4,9	144,4	154,2	176,8	217,1	260,0
- Eclairage public	151,7	3,5	3,8	4,3	5,1	5,0
- Autoconsommation	11,8	10,5	9,5	9,8	9,9	12,1
NATIONALE	2527,3	2100,0	2008,5	2354,3	2666,7	2847,8
- Domestique	1774,4	1365,9	1324,3	1507,6	1654,7	1666,9
- Professionnelle	504,3	492,7	439,7	561,4	636,7	740,3
- Conventiennelle	20,7	197,4	205,3	241,7	318,0	382,2
- Eclairage public	204,0	21,4	18,8	22,3	24,1	25,3
- Autoconsommation	23,9	22,5	20,4	21,3	33,2	33,2

COMMENTAIRE

Après les chutes successives en 2010 et 2011, l'électricité de basse tension consommée sur toute l'étendue du territoire continue son accroissement amorcé depuis 2012 et se chiffre en 2014 à 2847,755 GWH. Cette variation est attribuable à la consommation de toutes les catégories d'abonnés.

En 2014, la consommation de l'électricité de basse tension à Abidjan demeure supérieure à celle de l'Intérieur du pays tout comme en 2013, soit 54,6% de la consommation nationale.

(*)Tableau 8a: Répartition des MWh BTA par tarif/source: CIE

Type Tarif	Domestique (modere+general 5a et 10a)	Professionnel	Ecl public	Conventionnel	Gratuite	TOTAL
DRAS	240306	132211	42314	3362	8258	426450
DRYOP	197100	63553	19631	5967	6023	292273
DRAN	394119	230346	36636	9555	6465	677120
DRABO	111264	24419	23550	1330	344	160906
ABIDJAN	942789	450529	122131	20214	21090	1556749
DRE	70747	30336	29529	495	1143	132249
DRSO	152362	73607	37524	812	1548	265852
DRBC	73004	24640	16503	561	602	115310
DRSE	65395	22749	14968	693	977	104781
DRC	77375	23068	36898	630	2232	140203
DRCO	80641	31028	21281	579	728	134256
DRN	73329	30183	50630	246	445	154835
DRO	58103	17469	9709	226	685	86192
DRCS	73187	6644	42989	802	3700	57322
RESTE DU PAYS	724143	289724	260031	5044	12060	1291000
NATIONAL	1666932	740251	382161	25257	33149	2847750

CONSOMMATION EN VALEUR HT

Tableau 9: Consommation de l'énergie électrique de Haute et moyenne tension en valeur/source: CIE

Année	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unité : Millions de F.CFA						
ABIDJAN	76385,1	82744,7	74989,1	95256,4	105058,9	116033,3
Entreprise privée	57527,0	63569,1	58492,5	76343,0	82815,6	89784,3
Administration central	5487,1	5457,0	4573,0	5478,4	6302,7	6836,1
Service Autonome	5301,0	5515,6	4231,2	4618,0	6294,4	9282,9
Collectivité locale	280,0	286,3	223,8	302,2	381,8	383,6
Autres	7790,1	7916,8	7468,6	8514,8	9264,4	9746,3
RESTE DU PAYS	34779,4	35881,8	35706,4	51406,9	60472,1	66150,2
Entreprise privée	25107,1	26544,6	26398,8	40370,3	47934,5	52890,4
Administration central	3670,1	3564,3	3502,5	4019,4	4649,1	4898,0
Service Autonome	1471,2	1267,8	1257,5	1453,7	1788,0	2037,2
Collectivité locale	34,4	34,6	33,5	37,3	41,5	50,5
Autres	4496,6	4470,6	4514,2	5526,3	6059,0	6274,1
NATIONAL	111164,5	118626,6	110695,5	146663,3	165531,0	182183,4
Entreprise privée	82634,1	90113,7	84891,2	116713,3	130750,1	142674,7
Administration central	9157,2	9021,3	8075,5	9497,8	10951,8	11734,1
Services Autonomes	6772,2	6783,3	5488,7	6071,7	8082,4	11320,1
Collectivités locales	314,4	320,9	257,3	339,5	423,3	434,1
Autres	12286,7	12387,4	11982,8	14041,1	15323,4	16020,4

COMMENTAIRE

La valeur de la consommation de l'électricité de haute et moyenne tension en 2014 est de 182,2 Milliards de F CFA, soit une hausse de 10% par rapport à l'année précédente.

A Abidjan (10%) comme dans le reste du pays (9%), la consommation en valeur enregistre une légère hausse.

Au niveau national, en 2014, les entreprises privées totalisent toujours plus des trois quarts (78,3%) de la valeur de la consommation totale de l'énergie de haute et moyenne tension.

Tableau 9a: Energie KFRANCS HTA par type abonné et par DR (Sans EEC)/source: CIE

Montant en TTC Unité : KFCFA

Type tarif	Général Utilisation	Longue Utilisation	Spécial complexe textile	Gratuité	Courte Utilisation	Spécial SIR	TOTAL
DRAS	36451543	10652066	-	-	389200	603739	48096547
DRYOP	28260695	7809003	-	-	26607	-	36096305
DRAN	21454302	7147876	-	-	87614	-	28689792
DRABO	1126540	2002481	-	-	21623	-	3150644
ABIDJAN	87293080	27611426	0	0	525044	603739	116033288
DRE	3851726	218218	-	-	67665	-	4137609
DRSO	8418444	5481197	2186185	-	87334	-	16173160
DRBC	6511732	1375499	185424	-	43002	-	8115656
DRSE	3009887	1234829	-	-	1552	-	4246268
DRC	3369746	228762	-	-	44722	-	3643230
DRCO	2639427	588552	394268	-	52775	-	3675022
DRN	7161863	10776705	-	-	13455	-	17952022
DRO	3061249	63153	-	3	7528	-	3131933
DRCS	4100370	788335	147500	-	39056	-	5075261
RESTE DU PAYS	42124444	20755250	2913377	3	357089	0	66150161
NATIONAL	129417523	48366676	2913376	3	882132	603739	182183449

NB: La variation de L'Energie En Compteur (EEC) est de 2 903 924 KFCFA

CONSOMMATION EN VALEUR BT

Tableau 10 : Consommation de l'énergie électrique de Haute et moyenne tension en valeur /CIE

	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Unité : Millions de F.CFA						
ABIDJAN	90065,7	94872,4	83775,5	99896,9	110902,2	132337,9
- Domestique	59273,7	62622,1	56173,9	64415,5	70818,0	77863,1
- Professionnelle	27718,4	29160,4	24683,6	31890,7	34581,9	44323,3
- Conventiennelle	360,0	2742,5	2637,8	3257,2	5150,5	9774,7
- Eclairage public	2711,3	337,4	270,7	324,5	342,6	367,4
- Autoconsommatic	2,2	10,0	9,5	8,9	9,3	9,3
RESTE DU PAYS	107769,7	72264,6	76310,8	84083,1	94113,1	109495,6
- Domestique	74812,6	41801,0	45452,3	48888,4	53975,3	58460,8
- Professionnelle	24317,5	22924,3	22823,9	26055,2	28971,8	30260,1
- Conventiennelle	107,4	7473,9	7965,0	9060,4	11079,9	20688,1
- Eclairage public	8532,1	56,8	62,3	71,8	78,5	78,5
- Autoconsommatic	0,0	8,6	7,3	7,3	7,6	8,0
NATIONALE	197835,3	167137,0	160086,2	183980,0	205015,3	241833,5
- Domestique	134086,3	104423,1	101626,1	113303,9	124793,3	13632,4
- Professionnelle	52035,9	52084,7	47507,5	57945,9	63553,7	74583,5
- Conventiennelle	467,4	10216,4	10602,8	12317,6	16230,4	30462,8
- Eclairage public	11243,5	394,1	333,0	396,4	421,1	445,9
- Autoconsommatic	2,2	18,6	16,8	16,2	16,9	17,3

COMMENTAIRE

La valeur suit la même tendance que la quantité consommée.

Après les chutes enregistrées en 2010 et 2011, la valeur de l'électricité de basse tension confirme sa lancée de 2012 et se chiffre en 2014 à 242Milliards de F CFA.

Cette évolution est imputable à l'accroissement de la valeur de la consommation de l'ensemble des abonnés hormis les Autoconsommateurs sur toute l'étendue du territoire national.

Tableau 10a: Répartition des kfcfa BTA par tarif et par Direction Régionale/source: CIE

Type Tarif	DOMESTIQUE	PROFESSIONNEL	Ecl.Public	CONVENTIONNEL	GRATUITE	TOTAL PD
DRAS	19812611	13365256	3096483	63590	1336	36339276
DRYOP	16206073	6383399	1864301	103819	2278	24559871
DRAN	32838954	22001440	2949374	177710	5282	57972758
DRABO	9005502	2573251	1864554	22279	394	13465980
ABIDJAN	77863140	44323346	9774712	367398	9290	132337885
DRE	5544783	3238393	2304847	8657	703	11097383
DRSO	12435026	7612637	3161108	11582	1506	23221859
DRBC	5769318	2609748	1368426	8613	576	9756681
DRSE	5396904	2347692	1200775	10739	1046	8957156
DRC	6279709	2359043	2634770	11837	496	11285855
DRCO	6530921	3229791	1729972	8253	610	11499547
DRN	5979547	3204011	3855841	3240	414	13043052
DRO	4704438	1849275	941258	3286	464	7498721
DRCS	5820148	3809543	3491135	12319	2212	13135357
RESTE DU PAYS	58460794	30260133	20688132	78526	8027	109495611
NATIONNAL	136323932	74583480	30462844	445924	17316	241833497

CHAPITRE 2 :

ENERGIE FOSSILE

Pétrole Brut

Gaz Naturel

PETROLE BRUT

Tableau 01 : Production de pétrole brut

Source : Direction des Hydrocarbures							
	unité	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Pétrole brut	Baril	18 542 426	14 562 104	12 390 628	10 770 318	9 140 839	6 897 089
	Mètre cube	2 948 023	2 315 200	1 969 961	1 715 600	1 456 041	1 098 635

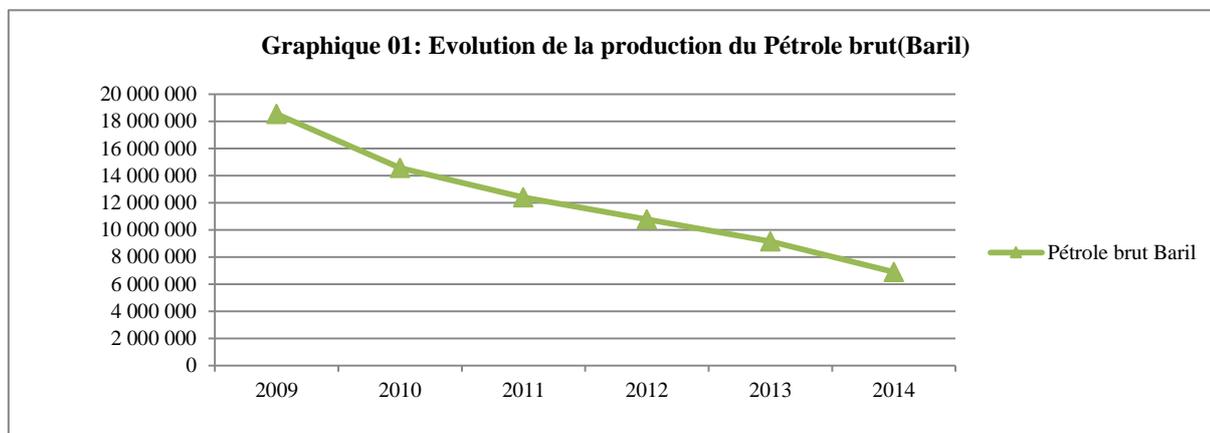


Tableau 01a : Etat Comparatif entre la production de Petrole et les prévisions au 30 septembre 2014

unite : barils	Réalisation 2013	Prevision 2014	réalisation 2014	variation% réal2014/prév 2014	variation % réal2014/réal2013
PERMIS					
CI 11	174274	162435	170105	4,72%	-2,39%
CI 26	2821296	2182089	2472950	13,33%	-12,35%
CI 27	257148	277368	262044	-5,52%	1,90%
CI 40	4029610	2472834	2311649	-6,52%	-42,63%
TOTAL	7282328	5094726	5216748	2,40%	-28,36%

source: PETROCI

COMMENTAIRE

La production de pétrole brut continue de baisser depuis 2010. En 2014, elle se situe à 6,897 Millions de Barils, soit 25% de récul par rapport à 2013.(annexe tableau 1)

La production de petrole brut de la Côte d'Ivoire à fin septembre 2014 est de **5216748 barils**, soit **19109 barils par jour**, correspondant à une légère hausse de **2,40%** par rapport aux prévisions estimées à 5094726 barils.

Cette production enregistre une baisse de 28,36% par rapport aux résultats obtenus en septembre 2013 due essentiellement aux arrêts de la production du champ Baobab du premier trimestre 2014 et à la déplétion des champs Espoir et Lion & panthère.

La valorisation de la production nationale de pétrole brut sur la période se situe à **565 millions de \$US**, soit près de 273 milliards de FCFA (484 FCFA/\$US) en baisse de **27,79%** par rapport à septembre 2013 (782,484 millions de \$US).

Tableau 02 : Production de gaz naturel

Source : Direction des Hydrocarbures							
unité	2009	2010	2011	2012	2013	2014 (*)	
Gaz naturel	Milliers de Mètres cubes	1 699 011	1 755 644	1 605 548	1 751 313	2 127 423	2 132 416

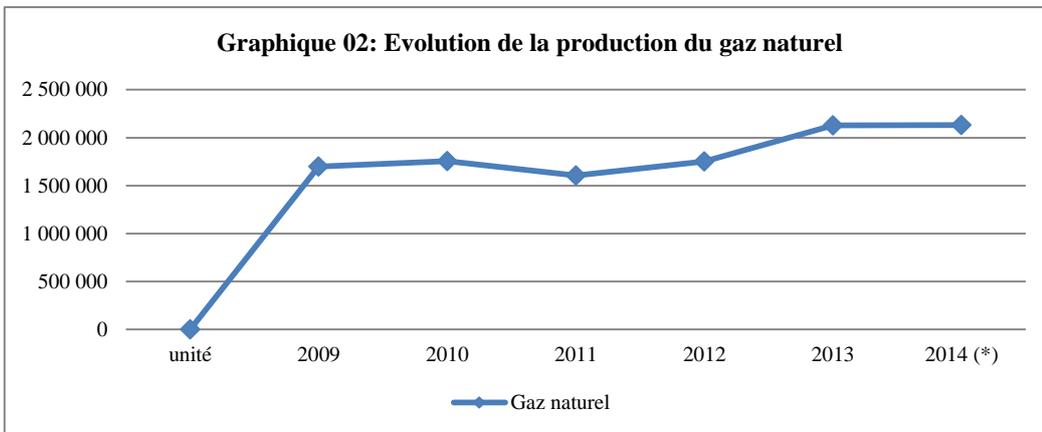


Tableau 02a : Etat Comparatif entre la production de gaz et les prévisions au 30 septembre 2014.

source: PETROCI

unite : MMBTU	Réalisation 2013	Prevision 2014	réalisation 2014	variation% réal14/prév 14	variation % réal14/réal13
PERMIS					
CI 11	5043993	5575206	4738275	-15,01%	-6,06%
CI 26	11317714	11411400	10854350	-4,88%	-4,09%
CI 27	38665274	40704300	40756336	0,13%	5,41%
CI 40	604645	581490	207258	-64,36%	-65,72%
TOTAL	55631626	58272396	56556219	-2,95%	1,66%

COMMENTAIRE

La production du gaz naturel connaît une hausse à partir de 2012. Elle se chiffre à 2, 132 Millions de Mètres Cube en 2014 contre 2,127 Millions de Mètres Cube en 2013, soit un taux d'accroissement de 0,23%.

La production de gaz naturel de la Côte d'Ivoire à fin septembre 2014 est de 56556219 MMBTU, soit une production journalière de 154948 MMBTU. Cette production est en baisse de 2,95% par rapport aux prévisions 2014 et en hausse de 1,66% par rapport au réalisations à fin septembre 2013.

Cette légère hausse est liée à la performance du champ foxtrot.

La valorisation de toute la production de gaz naturel à fin septembre 2014 se chiffre à 346,415 millions de \$US , soit environ 167,639 milliards de FCFA.

NB: Des investissements relatifs à l'exploitation et à la production des hydrocarbures sont engagés. Ils devraient permettre la mise en production de nouveaux champs sur les permis CI-27 (Marlin), CI-202 (Gazelle) et CI-525(kudu). En outre, de nouveaux investissements sont en cours de réalisation sur les permis CI-26 et CI-40 pour de nouvelles phases de développement sur la période de 2014 à 2017 en vue de l'amélioration de la production.

Tableau 03:Etat Comparatif des prévisions et réalisations de révénués de pétrole et gaz au 30/09/2014 (part Etat)

unite : (en \$US)	Réalisation 2013	Prevision 2014	réalisation 2014	variation% réal2014/prév 2014	variation % réal2014/réal2013
PERMIS					
CI 11	19656322	14209579	16583536	16,71%	-15,63%
CI 26	143291627	54012231	61196865	13,30%	-57,29%
CI 27	54531103	52679718	55873434	6,06%	2,46%
CI 40	146113032	22224525	31694820	42,61%	-78,31%
TOTAL	363592084	143126053	165348655	15,53%	-54,52%

source: PETROCI

COMMENTAIRE

Dans l'ensemble, les valorisations de la part-Etat de pétrole brut et de gaz naturel en 2014 s'élèvent à 165,349 millions \$US (environ 80 milliards de FCFA). Elles sont en hausse de 15,53% par rapport aux prévisions 2014 et en baisse de 54,52% par rapport aux performances à fin septembre 2013. Cette situation, résulte principalement des effets conjugués de la baisse de performance des champs Lion & panthère, Espoir et Baobab.

Bassin-petrolier-ivoirien-et-Blocs-petrolier-zoom

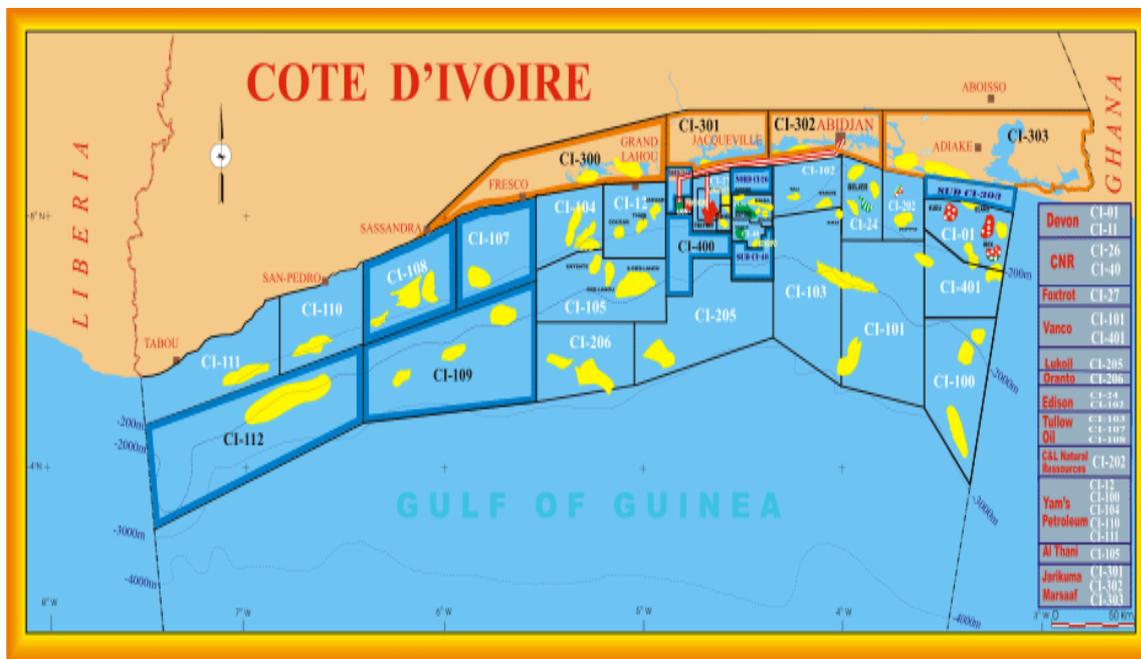


Tableau 04 : Production de produits pétroliers et de gaziers

Source : Direction des Hydrocarbures

Unité : Volume en Mètre Cube	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Butane	51342	13549	3514	1498	5124	42033
PRODUITS PETROLIERS	3192548	3007674	2428902	3786334	3828991	3416587
Super sans Plomb	300911	531494	484709	737106	830154	722360
Pétrole lampant	1020597	906907	764472	1045376	1131114	909873
Gasoil	1324822	1129026	818155	1199488	1231209	1370126
D.D.O	47036	26088	9145	10883	35713	9594
H.V.O	np	np	77726	256241	194868	np
Fuel	309176	243827	130696	315803	270868	234417
Autres produits(bitume)	190006	170332	144000	221437	135065	170217
Total	3243889	3021223	2354691	3531592	3639248	3458620

np : donnée non parvenue

Avertissement

* La production du produit "Jet A1" est comprise dans celle de "Pétrole Lampant"

* A compter de 2005, le "Super sans Plomb" remplace la variable "Super Carburant et Essence ordinaire"

COMMENTAIRE

La production des produits pétroliers et gaziers connaît une baisse en 2014. De 3,8 millions de Mètres cube en 2013, elle passe à 3,4 millions de Mètre cube en 2014, soit une régression de 11%.

Notons néanmoins que les données relatives au produit HVO ne sont pas déclarées, contrairement à l'année 2013.

Sur la production globale de 2014, le gazoil représente 40%, suivi du pétrole lampant (26,6%), du super sans plomb (21,14%) et du fuel (6,86%).

La production du butane connaît une hausse de 720% par rapport à 2013.

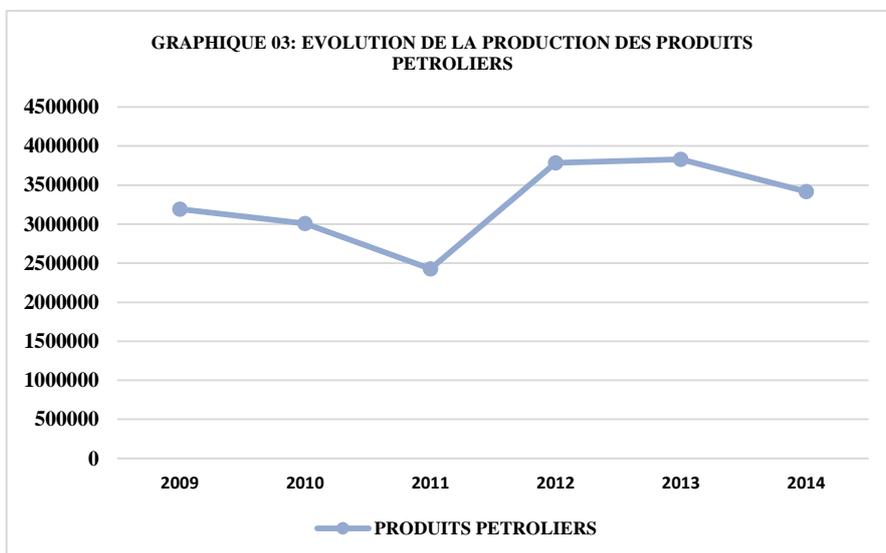


Tableau 05: Consommation nationale de produits pétroliers et gaziers.

Unité : volume en Mètre Cube

Source : Direction des Hydrocarbures

Année	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Butane	214987	221627	201951	267143	307325	355364
PRODUITS PETROLIERS	1173769	1221336	917411	1473100	1553392	1601172
Super sans Plomb	248561	266534	180263	312296	350185	376676
Pétrole lampant + Jet	141819	118579	55538	72737	105001	151421
Gasoil	743739	785936	637977	895490	959076	1002992
D.D.O	11011	12481	6851	7828	9192	9594
Fuel Oil	22646	28936	23769	28250	34055	31295
Bitume	5993	8870	7465	25573	43912	29193
Autres (HVO)	np	..	5548	130926	51971	np
Total	1388756	1442963	1119362	1740244	1860717	1956536
np : donnée non parvenue						

COMMENTAIRE

La consommation de produits pétroliers se traduit par une hausse de 3% en 2014, Cette évolution est imputable à la croissance de la consommation de tous les produits pétroliers excepté le bitume (-34%) et le Fuel (-8%).

La consommation nationale de 2014 représente 47% de la production nationale des produits pétroliers. La consommation du butane augmente de 16% par rapport à 2013.

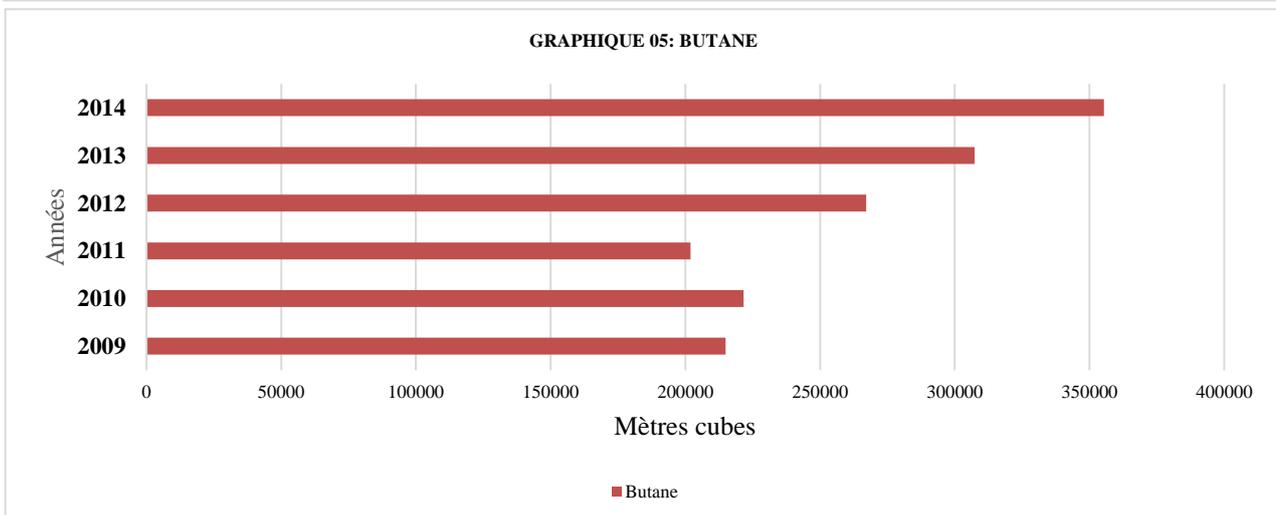
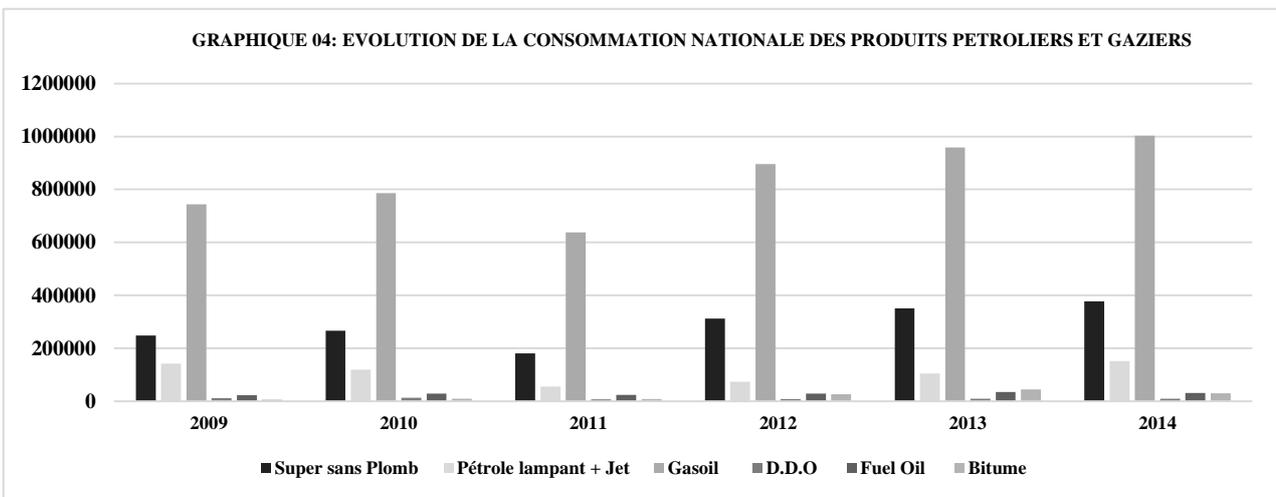


Tableau 06: Exportations de produits pétroliers et gaziers

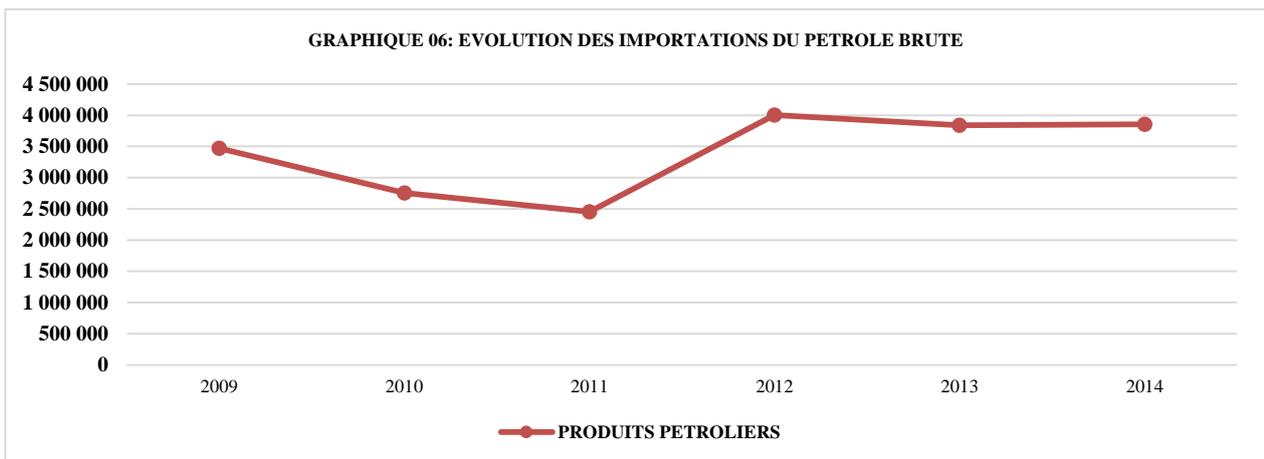
Unité : volume en Mètre Cube(m3)		Source : Direction des Hydrocarbures				
	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Butane	19 663	16 269	3 889	3 987	8 254	8 753
PRODUITS PETROLIERS	2 939 059	2 257 585	1 450 323	2 311 261	2 100 633	1 691 199
Super sans Plomb	767 799	336 808	330 396	443 940	474 949	191 339
Pétrole lampant + Jet	842 828	1 022 477	693 381	993 414	994 837	761 705
Gasoil	707 970	503 581	183 294	315 307	253 796	366 845
D.D.O	35 301	14 535	286	3 461	23 934	11 827
HVO	np	np	74 339	97 943	np	np
Fuels	385 517	225 661	106 218	274 516	259 717	214 134
Bitume	199 644	154 521	136 748	182 680	93 401	145 349

COMMENTAIRE

Les exportations de produits pétroliers de 2014 sont en baisse par rapport à 2013. De 2100 mille mètres cube en 2013, elles se chiffrent à 1691 mille mètres cube en 2014 soit une régression de 19%. En 2014, les principaux produits pétroliers exportés sont constitués du couple (pétrole lampant, Jet) avec 45% de part dans les exportations et du Gasoil (21%).

Tableau 06a : Importations de produits pétroliers et gaziers

Unité : volume en Mètre Cube(m3)		Source : Direction des Hydrocarbures				
	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Butane	173 435	np	146 907	179 803	287 365	324 181
PRODUITS PETROLIERS	3 470 977	2 755 392	2 453 302	4 005 000	3 837 440	3 854 746



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DE L'ENERGIE

Directeur de la publication : ***GABRIEL N'GUESSAN DOFFOU***
Coordinateur : ***N'GORAN KOUASSI***
Superviseur : ***LIGBET T. MAGLOIRE***
Rédacteur en chef : ***EBY G. JOSEPHINE***
Rédacteur : ***BIO BONADET CHAUDHEL JESUS***

Où se procurer les publications de l'INS ?

- Au Service de la Diffusion

Cité Administrative, Tour C, ABIDJAN, Mezzanine

Tel: (225) 20.21.80.18

Fax: (225) 21.20.63.27

E-Mail : ins_rci@yahoo.fr

BP V 55 ABIDJAN

- Dans les Directions Régionales de l'INS

(Dans chaque chef-lieu de région)

INSTITUT NATIONAL DE LA STATISTIQUE

Cité Administrative, Tour C - 2ème étage
01 BP V 55 Abidjan 01
Tél. : (225) 20 33 88 60 / 62

www.ins.ci