

République Algérienne Démocratique et Populaire

Ministère de l'Énergie et des Mines

www.mem-algeria.org

Bilan Énergétique National

ANNÉE 2004

MEM/DGE/EPE

Avril 2005

RESUME

Le bilan énergétique national de l'année 2004 fait ressortir les principales caractéristiques suivantes des flux énergétiques:

- L'énergie disponible, somme de la production nationale, des importations et des déstockages a atteint 172.2 MTEP en 2004 contre 168.9 MTEP en 2003.*
- 20% de cette énergie a servi à la couverture des besoins internes, le reste, soit 80% a été destiné aux exportations.*
- La consommation globale d'énergie, somme de la consommation finale, des consommations non énergétiques et de celles des industries énergétiques est de 35 MTEP.*
- Les exportations sont passées de 132.7 MTEP en 2003 à 137 MTEP en 2004, soit une croissance de 3.1%.*
- Pour les approvisionnements internes, la consommation finale a augmenté de 4.3%, passant de 22.4 MTEP en 2003 à 23.4 MTEP en 2004.*

SYNTHESE DES FLUX ENERGETIQUES (1000 TEP)

Production, variations de stocks : 170721

Importations: 1516

Energie disponible: 172237

Ecart statistique : 929

Approvisionnement interne 34941	Exportations (y.c soutes) 136976	Produits solides	0
		Produits pétroliers	10745
		Pétrole brut et condensat	60392
		Produits gazeux	65696
		Electricité	58

Approvisionnement interne: 34941

Consommations des industries énergétiques (y.c pertes) 9589	Consommations non énergétiques 1822	Consommation finale: 23527			
		Combust. solides 301 (1%)	Comb. liquides 9119 (39%)	Comb. gazeux 7150 (31%)	Electri. 6957 (29%)

Consommation finale: 23527		
Industrie et BTP 5497 (23%)	Transports 6019 (26%)	Ménages et autres 12011 (51%)

SOMMAIRE

<u>INTRODUCTION</u>	4
<u>PREMIERE PARTIE</u>	5
<u>PRESENTATION DES BILANS ENERGETIQUES</u>	5
<u>I. STRUCTURE ET CADRE COMPTABLE</u>	6
<u>II. TAUX DE CONVERSION</u>	8
(*) : EVOLUTION DU COEFFICIENT MOYEN D'EQUIVALENCE POUR L'ELECTRICITÉ (CME)	9
<u>III. SOURCES STATISTIQUES</u>	9
<u>DEUXIEME PARTIE</u>	10
<u>ANALYSE DU BILAN ENERGETIQUE NATIONAL</u>	10
<u>IV. PRODUCTION NATIONALE D'ENERGIE</u>	11
<u>A. PRODUCTION D'ÉNERGIE PRIMAIRE</u>	11
<u>B. PRODUCTION D'ÉNERGIE DÉRIVÉE</u>	12
<u>V. TRANSFORMATION D'ENERGIE</u>	14
<u>I. ECHANGES D'ENERGIE</u>	14
<u>A. ENERGIE PRIMAIRE</u>	14
<u>B. ENERGIE DÉRIVÉE</u>	16
<u>VII. CONSOMMATION D'ENERGIE</u>	19
<u>A. Consommation Nationale</u>	19
<u>1. Evolution des différents agrégats</u>	19
<u>B. CONSOMMATION FINALE</u>	22
<u>1. Par secteur d'activité</u>	22
<u>2 .Par produits</u>	22

INTRODUCTION

Le document qui présente le bilan énergétique national de l'année 2004, fait suite aux travaux du même genre publiés annuellement depuis 1975.

Le bilan énergétique est un instrument privilégié d'analyse du système énergétique national. Il décrit de manière synthétique les flux énergétiques à travers les différents agrégats tels que : la production, les échanges, la transformation et la consommation.

Il présente une première évaluation de la mise en œuvre de la politique énergétique à travers la pénétration des différentes formes d'énergie dans le bilan.

PREMIERE PARTIE
PRESENTATION DES BILANS ENERGETIQUES

I. STRUCTURE ET CADRE COMPTABLE

Jusqu'en 1990, les bilans énergétiques nationaux étaient établis sur la base du cadre comptable retenu en 1975. Les tableaux de synthèse 2.A et 2.B constituaient de simples tableaux d'utilisation des différentes formes d'énergie (TUFE). A partir de 1991, les modifications suivantes ont été apportées:

- Distinction plus nette entre les agrégats "production" et "transformation" par la comptabilisation de la production en énergie primaire uniquement, la production d'énergie dérivée apparaissant en sortie dans les agrégats de transformation.
- La possibilité de boucler horizontalement et verticalement le bilan dans le tableau 2.B (TEP) et le consolider en agrégeant les colonnes (énergies) et les lignes (rubriques).

Les tableaux de synthèse sont de deux types :

➤ **Les bilans partiels de production (1.A et 1.B)** regroupés par grande famille d'énergie:

- Combustibles liquides
- Combustibles gazeux
- Electricité

➤ **Les tableaux de synthèse (2.A et 2.B)** qui décrivent l'ensemble des opérations , production ,transformation et consommation.

L'articulation générale de ces opérations répond au schéma suivant:

1 Production
+ 2 Importation
- 3 Exportation
- 4 Soutages
- 5 Variation de stock (chez les producteurs)
= **6 Disponibilités intérieures**
- 7 Variation de stock (chez les consommateurs)
= **8 Consommation brute**
- 9 Transformations
- 10 Consommations non énergétiques
= **11 Consommation nette**
- 12 Consommation des industries énergétiques
- 13 Consommation finale
- 14 Pertes de transport et de distribution
= **Ecart statistique**

Il faut remarquer que :

- *Les pertes de transport et de distribution ainsi que l'écart statistique (en valeur algébrique), bien que figurant dans le bilan après consommation, en sont déduits.*
- *La consommation finale est ventilée en un nombre restreint de postes:*
 - ***Industrie et BTP dont :***
 - 1/ Sidérurgie*
 - 2/ Chimie*
 - 3/ Matériaux de construction*
 - ***Transport,***
 - ***Ménages et autres consommateurs.***

II. TAUX DE CONVERSION

L'unité de référence et de mesure est la tonne équivalent pétrole (TEP). Toutes les autres formes d'énergie, sauf l'électricité, sont exprimées en TEP sur la base de leur pouvoir calorifique supérieur (P.C.S). Les valeurs retenues résultent dans la plupart des cas d'estimations.

L'ELECTRICITE :

L'énergie électrique a été exprimée sur la base d'une équivalence à la production, variable dans le temps. Ce sont les ressources énergétiques utilisées par l'intermédiaire de l'électricité qui sont prise en compte.

En ce qui concerne l'énergie hydroélectrique, celle-ci a été comptabilisée à l'aide de l'énergie nécessaire à une production d'origine thermique équivalente auquel se substituerait l'hydraulique.

Les taux de conversion retenus sont les suivants:

Produits Energétiques	Unité de base	P.C.S connu ou estimé	Unité spécifique retenue	Equivalent (1000 TEP)
- Houille et charbon		7500 TH/T		
- Coke	10 ³ T	7500 TH/T	10 ³ TEC	0.75
- Bois		3225 TH/T		
- Pétrole brut, LGN		11000 TH/T		
- Produits pétroliers	10 ³ T	11000 TH/T	10 ³ T	1.1
- Gaz naturel		9.36 TH/M ³		
- Gas associé		9.36 TH/M ³		
- GNL	10 ⁶ M3	5875 TH/M ³	10 ⁶ TH	0.1
- Gaz de haut fourneau		1 TH/M ³		
- GPL	10 ³ T	11800 TH/T		1.18
- Ethane		11200 TH/M ³	10 ⁶ TH	0.1

Années	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
C.M.E(*)	340	330	330	295	287	282	281
Années	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
C.M.E	288	299	286	282	302	297	292
Années	2001	2002	2003	2004			
C.M.E	293	295	297	296			

(*) : Evolution du Coefficient Moyen d'Equivalence pour l'Electricité (CME)

III. SOURCES STATISTIQUES

Les sources statistiques consultées sont les suivantes :

III.1- SONELGAZ

Rapport mensuel -Décembre 2004

Bulletin statistique- 2004

Flash annuel 2004

III.2- SONATRACH

Annuaire statistique provisoire 2004

III.3- AUTRES SOURCES

- Naftec : note de conjoncture - exercice 2004

- Naftal : note de conjoncture -exercice 2004

- Sider : Bilan énergétique 2004 du complexe sidérurgique

ISPA

- A.N.F : Production de bois de chauffe et de charbon de bois -exercice 2002

DEUXIEME PARTIE
ANALYSE DU BILAN ENERGETIQUE NATIONAL

IV. PRODUCTION NATIONALE D'ENERGIE

L'évolution de la production nationale d'énergie en 2004 se présente comme suit:

10³ TEP

Production d'énergie	2003	2004	TCA (%)
Energie Primaire	167611	170647	1.8
Energie Dérivée	61413	54446	-11.4

Le tableau ci-dessus relève une progression de la production d'énergie primaire et une baisse par contre de l'énergie dérivée.

A. Production d'énergie primaire

En l'année 2004, la production d'énergie primaire est passée de 167.6 MTEP à 170.6 MTEP, cette croissance est due essentiellement à l'augmentation de la production du pétrole brut (8%).

(*) : Production qui ne comprend pas les quantités injectées dans le GN.

10³ TEP

Production d' Energie Primaire	2003		2004		TCA
	Quant.	%	Quant.	%	(%)
Combustibles solides	2	0.0	2	0.0	0.0
Pétrole brut	61251	36.5	66169	38.8	8.0
Condensat	15591	9.3	15591	9.1	0.0
Gaz naturel	80092	48	79153	46.4	-1.2
GPL champs	9984	6.1	9657 (*)	5.7	-3.0
Electricité hydraulique	79	0.1	74	0.0	-5.9
Total	166999	100.0	170647	100.0	1.8

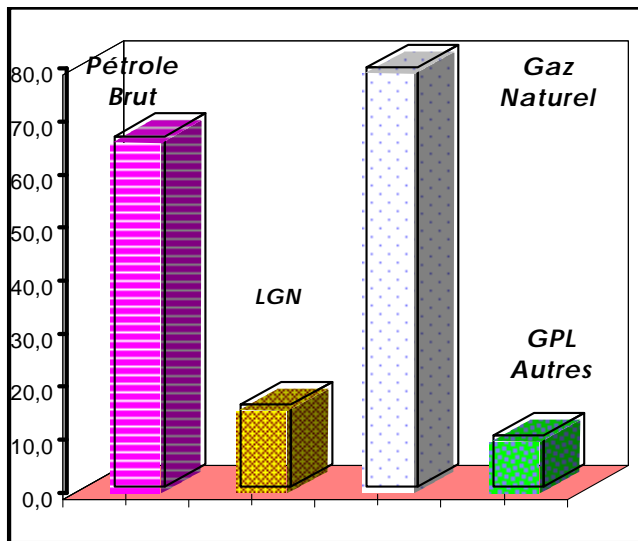
B. Production d'énergie dérivée

La production d'énergie dérivée a connu une baisse de 11.3%, passant de 61.4 MTEP en 2003 à 54.4 MTEP en 2004, due à l'accident survenu au complexe GNL de SKIKDA en Janvier 2004, ceci a eu pour conséquences une réduction de 81% de la production d'éthane, de 21.3 % de la production GPL, et de 14% de la production GNL.

10³ TEP

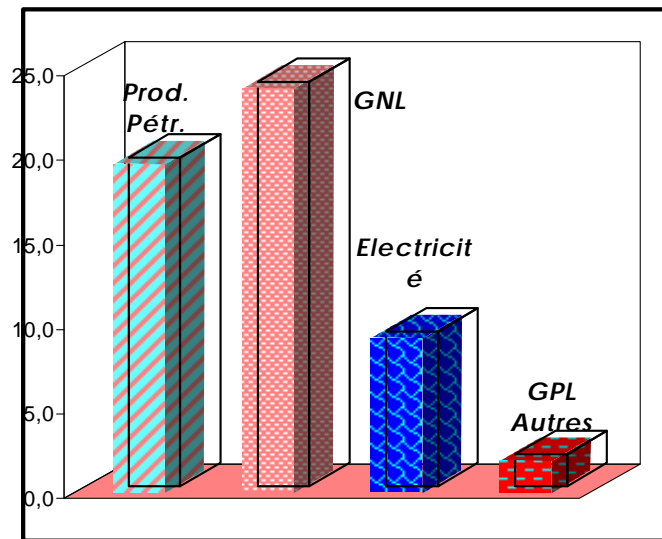
Production d'Energie Dérivée	2003		2004		TCA
	Quant.	%	Quant	%	(%)
Produits pétroliers	22442	36.5	19456	35.7	-13.3
GNL	27961	45.5	23902	43.7	-14.5
GPL	1581	2.6	1245	2.3	-21.3
Electricité thermique	8692	14.2	9177	16.9	5.6
Coke sidérurgique	430	0.7	439	0.8	2.0
Gaz sidérurgique	204	0.3	208	0.4	2.1
Ethane	106	0.2	20	0.0	-81.0
Total	61413	100.0	54446	100	-11.3

PRODUCTION D'ENERGIE



ENERGIE PRIMAIRE

170,6 MTEP



ENERGIE DERIVEE

54,4 MTEP

V. TRANSFORMATION D'ENERGIE

La quantité totale d'énergie primaire transformée est de 54.2 MTEP en 2004 contre 61.1 MTEP en 2003, enregistrant ainsi une baisse de 11.4%, due essentiellement à l'accident survenu au complexe GNL de SKIKDA qui a entraîné l'arrêt de la raffinerie de Skikda pendant vingt (20) de jours.

10³ TEP

Transformation d'énergie	2003		2004		TCA
	Quant.	%	Quant	%	(%)
Houille	455	0.7	461	0.9	1.4
Pétrole brut	22807	37.3	19822	36.6	-13.1
Gaz naturel dont:	37886	62	33902	62.6	-10.5
* Unités GNL	29284	47.9	24801	45.8	-15.3
* Centrales	8602	14.1	9101	16.8	5.8
Total	61148	100.0	54185	100.0	-11.4

I. ECHANGES D'ENERGIE

A. Energie Primaire

L'évolution des échanges en énergie primaire se présente comme suit :

Les exportations d'énergie primaire ont cru de 13.9 % pour atteindre 93 MTEP.

Les exportations de pétrole brut et de gaz naturel ont augmenté respectivement de 22.5 % et 11.3%.

Les importations de houille, destinée à la sidérurgie de base ont connu une hausse de près de 14.7%.

10³ TEP

Echanges d'énergie Primaire	2003		2004		TCA
	Quant	%	Quant.	%	(%)
Exportations d'énergie Primaire :	82050	100.0	93468	100.0	13.9
➤ Pétrole brut	37099	45.2	45451	48.6	22.5
➤ Condensat	15237	18.6	14941	16.0	-1.9
➤ Gaz naturel	29714	36.2	33075	35.4	11.3
Importations d'énergie primaire :	1025	100.0	1051	100.0	2.5
➤ Houille	595	58	683	64.9	14.7
➤ Pétrole brut	430	42	369	35.1	-14.3

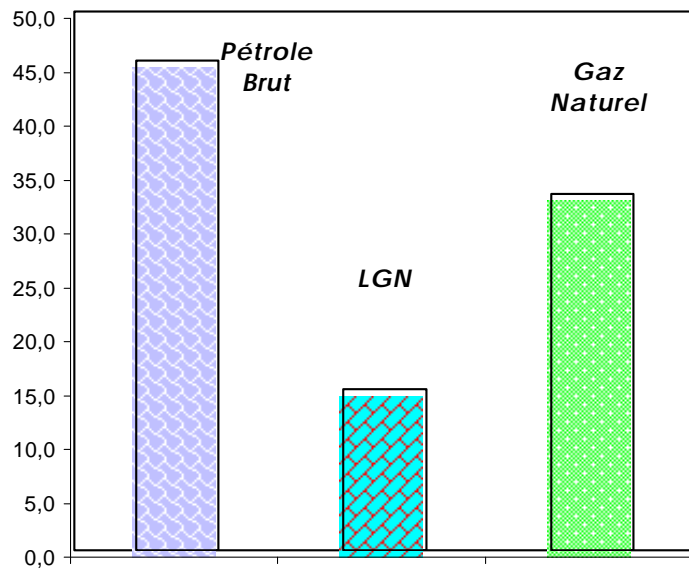
B.Energie Dérivée

Les exportations d'énergie dérivée ont enregistré une baisse de l'ordre de 14%, due principalement à une diminution des exportations des produits pétroliers de 20.7% et du GNL de 13%.

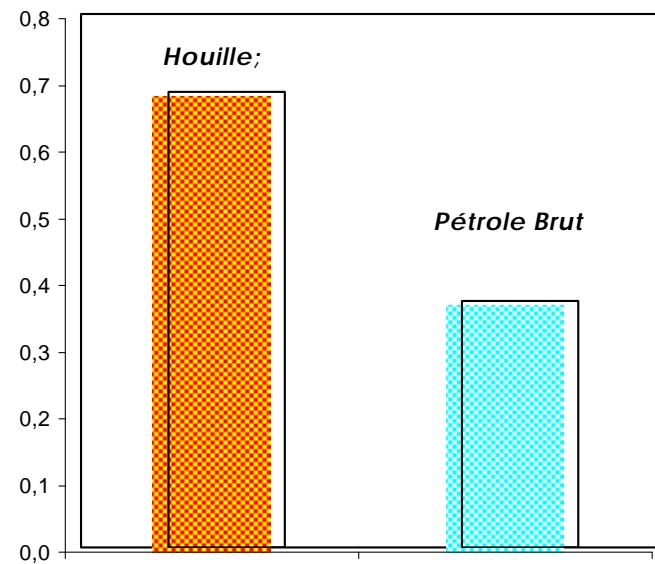
10³ TEP

Echanges d'énergie Dérivée	2003		2004		TCA
	Quant.	%	Quant	%	(%)
Exportations d'énergie Dérivée :	50664	100.0	43424	100.0	-14.3
➤ GNL	27672	54.6	24012	55.3	-13.2
➤ Produits Pétroliers	13553	26.7	10745	24.7	-20.7
➤ GPL	9376	18.5	8609	19.8	-8.2
➤ Electricité	63	0.2	58	0.1	-7.4
Importations d'énergie Dérivée :	327	100.0	465	100.0	42.2
➤ Coke	9	2.8	38	8.2	323.2
➤ Produits pétroliers	252	77.1	364	78.4	44.6
➤ Electricité	66	20.3	62	13.4	-5.4

ECHANGES D'ENERGIE PRIMAIRE

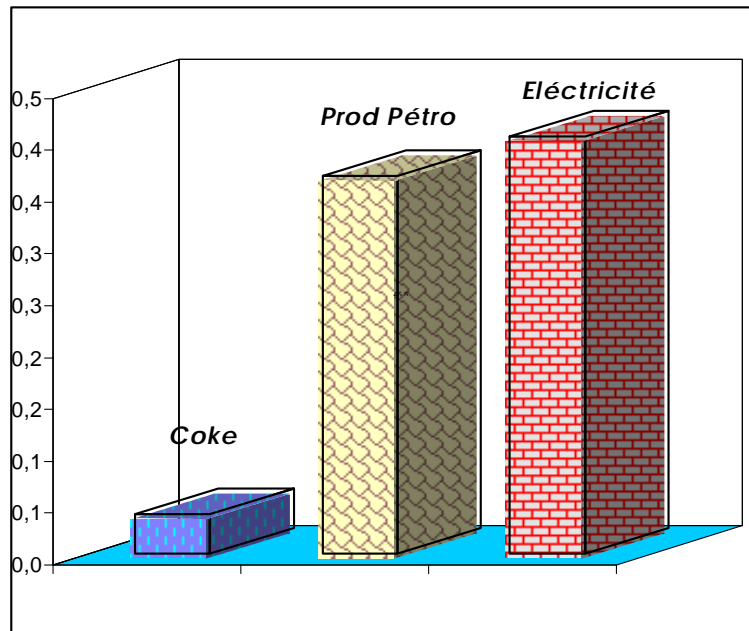


EXPORTATIONS
93,5 MTEP



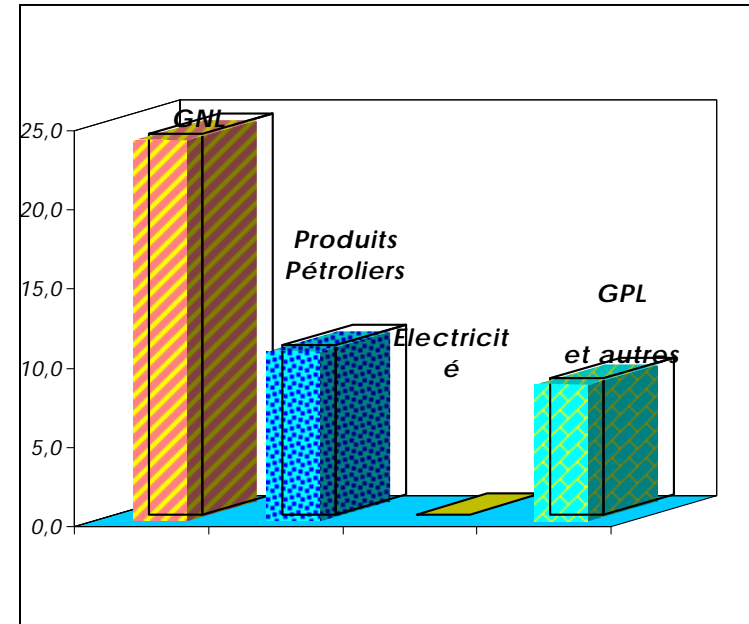
IMPORTATIONS
1,1 MTEP

ECHANGES D'ENERGIE DERIVEE



IMPORTATIONS

0,4 MTEP



EXPORTATIONS

43,4 MTEP

VII. CONSOMMATION D'ENERGIE

A. Consommation Nationale

1. Evolution des différents agrégats

La consommation nationale d'énergie est saisie à travers quatre agrégats à savoir :

- **Les Consommations Non-Énergétiques**: Elles concernent l'ensemble des produits énergétiques qui sont utilisés comme matière première dans les différents secteurs d'activité tels que la pétrochimie, les BTP,...
- **La Consommation des Industries Énergétiques**: Elle concerne tous les produits énergétiques consommés dans les industries productrices d'énergie.
- **La Consommation Finale**: Elle concerne tous les produits énergétiques consommés par les utilisateurs finaux (industrie, ménages,...).
- **La Consommation Globale**: Elle est constituée des trois précédents agrégats et les pertes de transport et de distribution.

La consommation nationale d'énergie se situe à 35 MTEP en 2004, soit le même niveau que l'année précédente.

Les pertes (constituées à 53 % par l'électricité), ont connu une hausse de 9%.

10³ TEP

Consommation Nationale	2003		2004		TCA
	Quant.	%	Quant.	%	(%)
Consommations non énergétiques	2046	5.8	1822	5.2	-11.0
Consommation des industries Énergétiques	8248	23.5	6822	19.5	-17.3
Consommation finale	22424	63.8	23530	67.3	4.9
Pertes	2438	6.9	2767	7.9	12.5
Total	35156	100.0	34941	100.0	-0.6

La consommation des industries énergétiques a connu une baisse remarquable de 17.3% du fait des incidents survenus au complexe GL1K.

Les pertes de transport et de distribution d'électricité représentent encore près de 16% de la production d'électricité, soit plus que les niveaux internationaux admis.

2. Evolution de la consommation nationale par forme d'énergie

La structure de la consommation nationale d'énergie reste dominée par le gaz naturel (34.8%), les produits pétroliers (27.5%) et l'électricité (26.5%)

La consommation du gaz naturel a baissée de près de 7% par rapport à 2003.

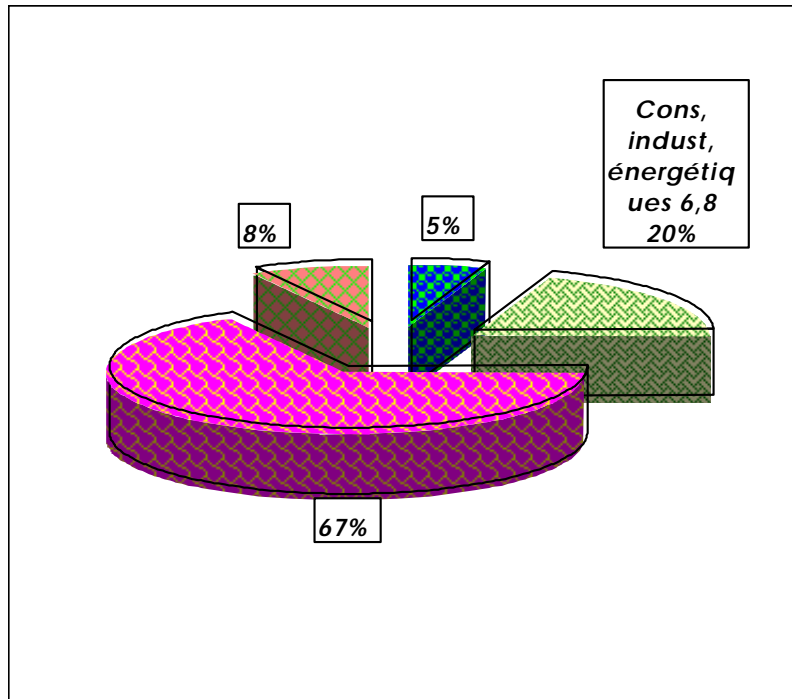
Les consommations des produits pétroliers et d'électricité ont cru respectivement de 2.5% et de 4.4%.

(*): La consommation de pétrole brut et condensat est constituée principalement des consommations des industries énergétiques et des pertes. 10³ TEP

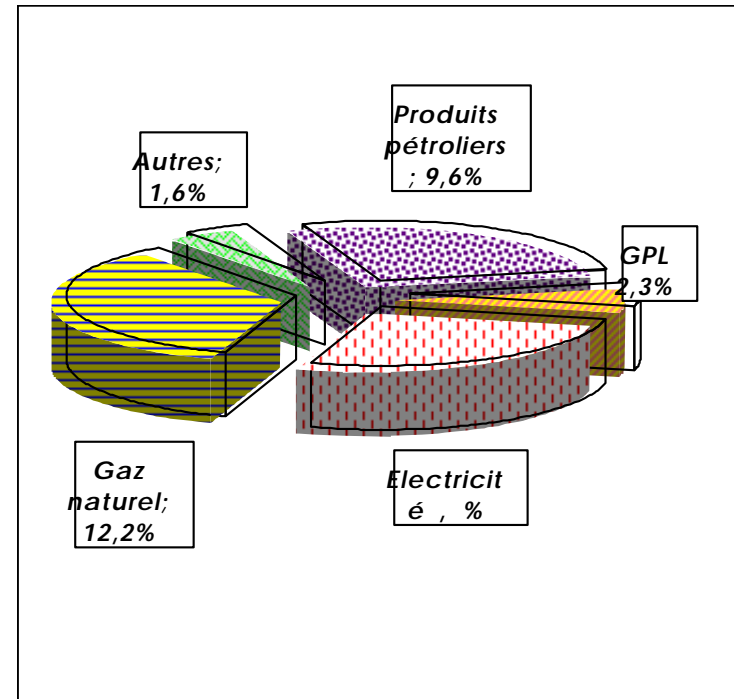
Consommation Nationale par produit	2003		2004		TCA
	Quant	%.	Quant.	%	(%)
Produits solides	427	1.2	444	1.3	4.0
Pétrole brut et condensat (*)	967	2.8	1020	2.9	5.2
Produits pétroliers	9365	26.6	9596	27.5	2.5
Gaz naturel	13103	37.3	12176	34.8	-7.1
GPL	2189	6.2	2293	6.6	4.7
Electricité	8867	25.2	9255	26.5	4.4
Autres	239	0.7	156	0.4	-34.9
Total	35156	100.0	34938	100.0	-0.6

CONSOMMATION NATIONALE D'ENERGIE

34,9 MTEP



PAR AGREGAT



PAR FORME D'ENERGIE

B. Consommation finale

La consommation finale a connu une croissance globale de l'ordre de 4.7%, moins forte qu'en 2003 (9%), atteignant un niveau de 23.5 MTEP en 2004.

1. Par secteur d'activité

Par secteur d'activité, l'évolution et la structure de la consommation se présentent comme suit :

- La consommation du secteur "Ménages et autres" représentant 51% de la consommation finale, s'est accrue de 6.2 % pour atteindre 12 MTEP en 2004.
- La consommation du secteur "Transport" a augmenté de près de 9.4% du fait de l'explosion des ventes véhicules ces dernières années.
- La consommation du secteur "Industrie et BTP" a connu une augmentation de 6.8 pour atteindre une consommation de 5.5 MTEP en 2004.

10³ TEP

Consommation Nationale par secteur d'activité	2003		2004		TCA
	Quant.	%	Quant	%	(%)
Industrie et BTP	5149	23.0	5497	23.4	6.8
Transport	5454	26.6	6019	25.6	9.4
Ménages et autres	11313	50.4	12011	51.1	6.2
Total	22424	100.0	23527	100.0	4.9

2 .Par produits

L'évolution de la consommation finale par produit est caractérisée par une croissance de la consommation de tous les produits énergétique.

La structure de la consommation finale reste dominée par les produits pétroliers (38.7%), orientés essentiellement vers la carburation automobile.

Les consommations de GPL ont cru de 4.7%.

La consommation du gaz naturel a sensiblement augmenté de 11.5%, due à la croissance de la consommation des ménages et autres.

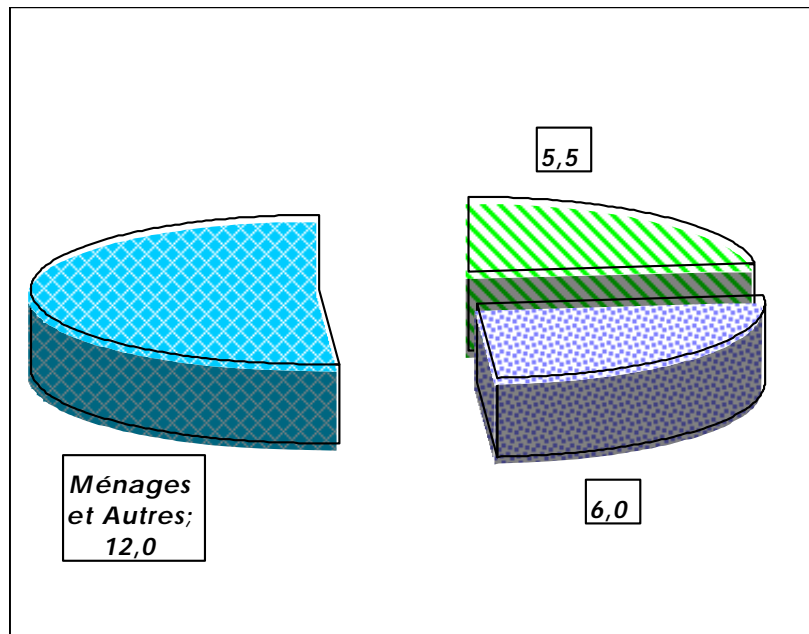
10³ TEP

Consommation finale	2003		2004		TCA
	Quant	%	Quant.	%	
<i>Produits pétroliers</i>	8879	39.6	9115	38.7	2.7
<i>Gaz naturel</i>	4358	19.4	4857	20.6	11.5
<i>GPL</i>	2189	9.7	2293	9.7	4.7
<i>Coke sidérurgique</i>	283	1.3	298	1.3	5.4
<i>Electricité</i>	6696	29.9	6957	29.6	3.9
<i>Autres(*)</i>	19	0.1	7	0.0	-63.9
Total	22424	100.0	23527	100.0	4.9

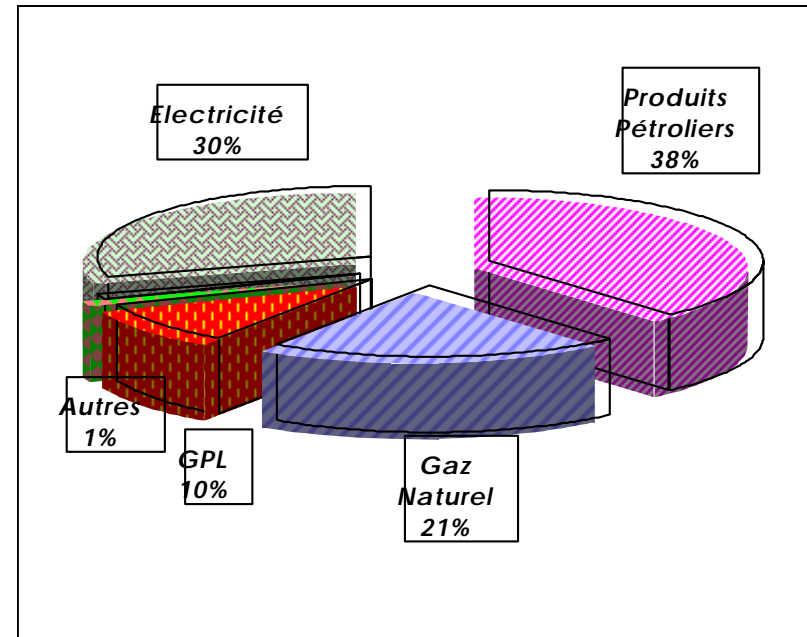
(*) : Bois, gaz sidérurgique

CONSOMMATION FINALE D'ENERGIE

23,5 MTEP



PAR AGREGAT



PAR FORME D'ENERGIE

TROISIEME PARTIE : BILAN DE SYNTHESE

I- ELECTRICITE

GWH

PRODUCTION NATIONALE NETTE	31249
I- PRODUCTION D'ELECTRICITE PRIMAIRE	251
1- PRODUITE PAR SONELGAZ	251
1.1- ELECTRICITE HYDRAULIQUE	251
1.2- AUTRES (SOLAIRE, NUCLEAIRE, ...)	0
2- PRODUCTION AUTONOME	0
2.1- ELECTRICITE HYDRAULIQUE	0
2.2- AUTRES (SOLAIRE, NUCLEAIRE, ...)	0
II- PRODUCTION D'ELECTRICITE DERIVEE	30998
1- PRODUITE PAR SONELGAZ	30633
1.1- ELECTRICITE PRODUITE PAR TURBINE GAZ	14260
1.2- ELECTRICITE PRODUITE PAR TURBINE VAPEUR	16108
1.3- ELECTRICITE PRODUITE PAR DIESEL	265
2- PRODUCTION AUTONOME	365
2.1- ELECTRICITE PRODUITE PAR DIESEL	365
2.2- AUTRES	0

II- PRODUITS GAZEUX

MTH

I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	888099
1- GAZ NATUREL (PRODUCTION COMMERCIALE)	791528
1.1- PRODUCTION BRUTE	1721098
1.2- UTILISATIONS EN AMONT	940109
1.2.1- REINJECTION	776206
1.2.2- TORCHAGES	33921
1.2.3- AUTRES UTILISATIONS	129982
2- GPL/CHAMPS	96571
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	253753
1- GNL	239019
2- GPL	12449
3- ETHANE	202
4- GAZ DE COKERIE	229
5- GAZ DE HAUTS FOURNEAUX	1854

III- PRODUITS LIQUIDES

1000 T

I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	74328
1- PETROLE BRUT	60154
2-CONDENSAT	14174
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	17618
1- PRODUITS PETROLIERS LEGERS DONT:	6226
1.1- ESSENCES DONT:	1822
1.1.1- ESSENCE NORMALE	1314
1.1.2- ESSENCE SUPER	508
1.2- NAPHTA	3096
1.3- KEROZENE	986
2- PRODUITS PETROLIERS LOURDS DONT:	11392
2.1- GAZ OIL	5764
2.2- FUEL OIL DONT:	5575
2.2.1- FUEL OIL BTS	5484
2.2.2- FUEL OIL HTS	91
2.3- AUTRES	53

IV- PRODUITS SOLIDES

1000 TEC

I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	3
1- HOUILLE ET CHARBON	0
2- BOIS	3
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	585
1- COKE SIDERURGIQUE	585

MINISTERE DE L'ENERGIE
ET DES MINES

BILAN ENERGETIQUE NATIONAL
DE L'ANNEE 2004

TABLEAU N° .A

I- ELECTRICITE

1000 TEP

PRODUCTION NATIONALE NETTE	9267
I- PRODUCTION D'ELECTRICITE PRIMAIRE	73
1- PRODUITE PAR SONELGAZ	73
1.1- ELECTRICITE HYDRAULIQUE	73
1.2- AUTRES (SOLAIRE, NUCLEAIRE, ...)	
2- PRODUCTION AUTONOME	0
2.1- ELECTRICITE HYDRAULIQUE	0
2.2- AUTRES (SOLAIRE, NUCLEAIRE, ...)	0
II- PRODUCTION D'ELECTRICITE DERIVEE	9194
1- PRODUITE PAR SONELGAZ	9085
1.1- ELECTRICITE PRODUITE PAR TURBINE GAZ	4229
1.2- ELECTRICITE PRODUITE PAR TURBINE VAPEUR	4777
1.3- ELECTRICITE PRODUITE PAR DIESEL	79
2- PRODUCTION AUTONOME	108
2.1- ELECTRICITE PRODUITE PAR DIESEL	108
2.2- AUTRES	0

II- PRODUITS GAZEUX

1000 TEP

I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	88810
1- GAZ NATUREL (PRODUCTION COMMERCIALE)	79153
1.1- PRODUCTION BRUTE	172110
1.2- UTILISATIONS EN AMONT	94011
1.2.1- REINJECTION	77621
1.2.2- TORCHAGES	3392
1.2.3- AUTRES UTILISATIONS	12998
2- GPL/CHAMPS	9657
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	25375
1- GNL	23902
2- GPL	1245
3- ETHANE	20
4- GAZ DE COKERIE	23
5- GAZ DE HAUTS FOURNEAUX	185

III- PRODUITS LIQUIDES

1000 TEP

I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	81761
1- PETROLE BRUT	66169
2-CONDENSAT	15591
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	19380
1- PRODUITS PETROLIERS LEGERS DONT:	6849
1.1- ESSENCES DONT:	2004
1.1.1- ESSENCE NORMALE	1445
1.1.2- ESSENCE SUPER	559
1.2- NAPHTA	3406
1.3- KEROZENE	1085
2- PRODUITS PETROLIERS LOURDS DONT:	12531
2.1- GAZ OIL	6340
2.2- FUEL OIL DONT:	6133
2.2.1- FUEL OIL BTS	6032
2.2.2- FUEL OIL HTS	100
2.3- AUTRES	58

IV- PRODUITS SOLIDES

1000 TEP

I- PRODUCTION D'ENERGIE PRIMAIRE	2
1- HOUILLE ET CHARBON	0
2- BOIS	2
II- PRODUCTION D'ENERGIE DERIVEE	439
1- COKE SIDERURGIQUE	439

MINISTERE DE L'ENERGIE
ET DES MINES

BILAN ENERGETIQUE NATIONAL
DE L'ANNEE 2004

TABLEAU N° .B

BILAN ENERGETIQUE NATIONAL 2004

	EN UNITES SPECIFIQUES	HOUILLE	COKE	BOIS	PETROLE	L.G.N	PROD. PETR.	GAZ	GAZ				ELECTRICITE		
		ET CHARBON	SIDERU- RGIQUE		BRUT		LEGERES	LOURDS	NATUREL	GNL	GPL	ETHANE		GHF	GAZ DE COKER.
		1000 TEC			1000 TONNES			MILLIONS DE THERMIES						GWH	
1	PRODUCTION	0	0	3	60154	14174	0	0	791528	0	96571	0	0	0	251
2	IMPORTATION	910	51	0	335	0	177	154	0	0	0	0	0	0	211
3	EXPORTATION	0	0	0	41319	13583	3718	6050	330754	240117	86093	0	0	0	197
4	SOUTAGES	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0
5	VARI. STOCK (PROD.)	0	-97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	DISPONIBILITES INTER.	910	148	3	19170	591	-3541	-5972	460773	-240117	10478	0	0	0	265
7	VARI. STOCK (CONSOM.)	65	0	0	0	0	63	32	0	0	-63	0	0	0	0
8	CONSOMMATION BRUTE	845	148	3	19170	591	-3604	-6004	460773	-240117	10541	0	0	0	265
9	TRANSFORMATION	-615	338	0	-18020	0	6226	11392	-339018	239019	12449	202	1854	229	30999
9.1	COKERIES	-615	585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229	0
9.2	HAUTS FOURNEAUX	0	-247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1854	0	0
9.3	UNITES DE LIQUEFACTION	0	0	0	0	0	282	0	-248010	239019	5688	202	0	0	0
9.4	RAFFINERIES	0	0	0	-18020	0	5944	11461	0	0	6761	0	0	0	0
9.5	CENTRALES ELECTRIQUES	0	0	0	0	0	0	-69	-91008	0	0	0	0	0	30999
10	CONSOM. NON ENERG.	0	0	0	0	0	0	437	13207	0	0	202	0	0	0
11	CONSOMMATION NETTE	230	486	3	1150	591	2622	4951	108549	-1099	22990	0	1854	229	31264
12	CONSOM. INDUS. ENERG.	0	0	0	338	0	0	0	56262	0	0	0	0	0	2784
12.1	CONSOM. AUX CHAMPS	0	0	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.2	GAZODUCS ET OLEODUCS	0	0	0	0	0	0	0	8377	0	0	0	0	0	105
12.3	UNITES DE LIQUEFACTION	0	0	0	0	0	0	0	40725	0	0	0	0	0	284
12.4	RAFFINERIES	0	0	0	306	0	0	0	4942	0	0	0	0	0	169
12.5	AUTRES	0	0	0	0	0	0	0	2217	0	0	0	0	0	2227
13	CONSOMMATION FINALE	0	398	3	4	0	2569	5717	48574	0	22927	0	0	0	23501
13.1	INDUSTRIE ET BTP	0	398	0	4	0	0	846	17819	0	535	0	0	0	8204
13.1.1	SIDERURGIE DE BASE	0	393	0	0	0	0	118	820	0	0	0	0	0	820
13.1.2	CHIMIE	0	0	0	0	0	0	24	321	0	0	0	0	0	650
13.1.3	AUTRES INDUSTRIES	0	4	0	4	0	0	704	16678	0	535	0	0	0	6735
13.1.3.1	MATERIAUX DE CONST.	0	0	0	0	0	0	98	12994	0	0	0	0	0	1963
13.2	TRANSPORTS	0	0	0	0	0	2569	2487	0	0	3543	0	0	0	346
13.3	MENAGES ET AUTRES	0	0	3	0	0	0	2383	30756	0	18850	0	0	0	14952
14	PERTES	191	0	0	574	11	0	0	3712	0	0	0	1240	115	4978
15	ECART STATISTIQUE	39	88	0	234	580	53	-766	0	-1099	63	0	614	114	0

BILAN ENERGETIQUE NATIONAL 2004

1000 TEP		HOUILLE. ET CHARBON	COKE SIDERU- RGIQUE	BOIS TOTAL SOLIDES	PETR. PRODUITS BRUT	PETR. L.G.N	PROD. PETR.	PROD. PETR. LEGERES	TOTAL PRODUITS LIQUIDES	GAZ NATUREL	GNL	GPL	ETHANE	GHF DE COKER.	GAZ TOTAL PRODUITS GAZEUX	ELECTRI- CITE	TOTAL GENERAL		
1	Production	0	0	2	2	66169	15591	0	0	81761	79153	0	9657	0	0	0	88810	74	170647
2	Importation	683	38	0	721	369	0	195	170	733	0	0	0	0	0	0	0	62	1516
3	Exportation	0	0	0	0	45451	14941	4090	6655	71137	33075	24012	8609	0	0	0	65696	58	136892
4	Soutages	0	0	0	0	0	0	0	84	84	0	0	0	0	0	0	0	0	84
5	Vari. Stock (prod.)	0	-73	0	-73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-73
6	Disponibilites inter.	683	111	2	796	21087	650	-3895	-6570	11272	46077	-24012	1048	0	0	0	23113	78	35260
7	Vari. Stock (consom.)	49	0	0	49	0	0	70	35	104	0	0	-6	0	0	0	-6	0	147
8	Consommation brute	634	111	2	747	21087	650	-3965	-6604	11168	46077	-24012	1054	0	0	0	23120	78	35114
9	Transformation	-461	253	0	-208	-19822	0	6849	12531	-442	-33902	23902	1245	20	185	23	-8527	9177	0
9.1	Cokeries	-461	439	0	-23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	23	0	0
9.2	Hauts fourneaux	0	-185	0	-185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	185	0	185	0	0
9.3	Unites de liquefaction	0	0	0	0	0	0	310	0	310	-24801	23902	569	20	0	0	-310	0	0
9.4	Raffineries	0	0	0	0	-19822	0	6538	12607	-676	0	0	676	0	0	0	676	0	0
9.5	Centrales electriques	0	0	0	0	0	0	0	-76	-76	-9101	0	0	0	0	0	-9101	9177	0
10	Consom. Non energie.	0	0	0	0	0	0	0	481	481	1321	0	0	20	0	0	1341	0	1822
11	Consommation nette	172	364	2	539	1265	650	2884	5446	10245	10855	-110	2299	0	185	23	13252	9255	33292
12	Consom. Inds. Energ.	0	0	0	0	372	0	0	0	372	5626	0	0	0	0	0	5626	824	6822
12.1	Consom. Aux champs	0	0	0	0	35	0	0	0	35	0	0	0	0	0	0	0	0	35
12.2	Gazoducs et oleoducs	0	0	0	0	0	0	0	0	0	838	0	0	0	0	0	838	31	869
12.3	Unites de liquefaction	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4073	0	0	0	0	0	4073	84	4157
12.4	Raffineries	0	0	0	0	337	0	0	0	337	494	0	0	0	0	0	494	50	881
12.5	Autres	0	0	0	0	0	0	0	0	0	222	0	0	0	0	0	222	659	881
13	Consommation finale	0	298	2	301	4	0	2826	6289	9119	4857	0	2293	0	0	0	7150	6957	23527
13.1	Industrie et btp	0	298	0	298	4	0	0	931	935	1782	0	53	0	0	0	1835	2429	5497
13.1.1	Siderurgie de base	0	295	0	295	0	0	0	130	130	82	0	0	0	0	0	82	243	750
13.1.2	Chimie	0	0	0	0	0	0	0	26	26	32	0	0	0	0	0	32	192	251
13.1.3	Autres industries	0	3	0	3	4	0	0	774	779	1668	0	53	0	0	0	1721	1994	4497
13.1.3.1	Matériaux de const.	0	0	0	0	0	0	0	108	108	1299	0	0	0	0	0	1299	581	1988
13.2	Transports	0	0	0	0	0	0	2826	2736	5562	0	0	354	0	0	0	354	102	6019
13.3	Menages et autres	0	0	2	2	0	0	0	2622	2622	3076	0	1885	0	0	0	4961	4426	12011
14	Pertes	144	0	0	144	631	12	0	0	644	371	0	0	0	124	12	507	1474	2767
15	Ecart statistique	29	66	0	95	258	638	58	-843	111	0	-110	6	0	61	11	-31	0	929

BILAN ENERGETIQUE NATIONAL

TABLEAU N° .B