MINISTERE DE LŒENERGIE

Bilan Energétique National

Année 2018

DGP/DES/SDS **Mai 2019**

Résumé

Les principaux déterminants et faits marquants des flux énergétiques de l'Algérie en 2018 se caractérisent comme suit :

- La production commerciale d'énergie primaire a atteint 165,2 Millions de Tonne équivalent pétrole (Tep), en légère baisse (-0,4%) par rapport aux réalisations de l'année 2017 ;

- L'énergie disponible, somme de la production, des importations et des stocks, a atteint 166,5 M Tep, en baisse de près de 2% par rapport à 2017, suite surtout à la diminution des importations ;

- Les importations ont fortement baissé (-63%) à 1,5 M Tep, suite au recours de la compagnie nationale Sonatrach au traitement du pétrole brut à l'étranger ;

- Les exportations d'énergie ont atteint 100,8 M Tep, reflétant une baisse de -6,9% par rapport aux réalisations de 2017, en raison notamment du lancement par Sonatrach de l'opération de processing de Pétrole brut à l'étranger et rapatriement au marché national des volumes d'essences et gasoil issus ;

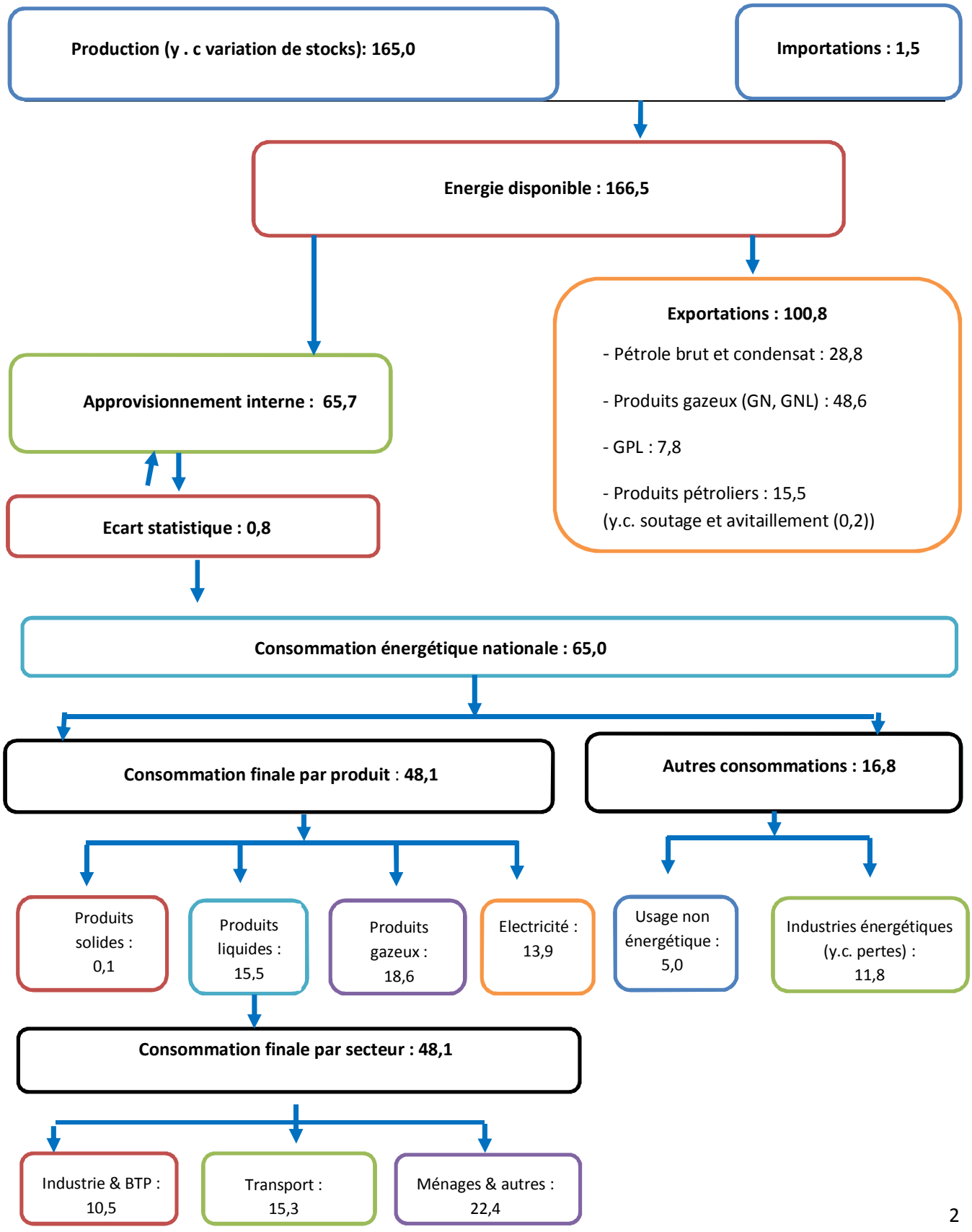
- Le bilan des échanges d'énergie fait ressortir un solde exportateur net de 99,3 M Tep, en baisse (-4,6%) par rapport à l'année 2017 ;

- La consommation nationale totale d'énergie a connu une hausse importante (+7,7%) pour s'établir à 65,0 M Tep en 2018. Elle représente plus d'un tiers (39,3%) de la production totale ;

- La consommation finale d'énergie est marquée par une forte augmentation (+7,8%) à 48,1 M Tep, tirée essentiellement par le gaz naturel (+17%), les GPL (11%) et l'électricité (5%).

  La consommation finale des produits pétroliers (+1,2%) a légèrement repris contrairement aux deux années précédentes ;

Synthèse des flux énergétiques (M Tep) - Année 2018



Sommaire

Résumé 1

Synthèse des flux énergétiques 2

Première partie : Analyse du bilan énergétique 4

A- Production nationale d'énergie 5

B ï Transformation d'énergie 7

C ï Echanges d'énergie 9

D ï Consommation d'énergie 14

Deuxième partie : Bilans des synthèses 23

Tableau 1.A : Bilan énergétique (en unité spécifique) 24

Tableau 2.A : Bilan énergétique (en K Tep) 25

Tableau 3.A : Bilan énergétique en K Tep (version Eurostat) 26

Troisième partie : Bilan global toutes formes d'énergie 27

Tableau 1.B : Bilan global toutes formes d'énergie (en unité spécifique) 28

Tableau 2.B : Bilan global toutes formes d'énergie (en K Tep) 29

Quatrième partie : Annexe méthodologique 30

A ï Structure générale du bilan énergétique 31

B ï Taux de conversion 32

C ï Liste des tableaux 33

Dï Liste des graphes 34

E ï Sources statistiques 35

F ï Unités et abréviations 36

PREMIERE PARTIE :

ANALYSE DU BILAN ENERGETIQUE

A- PRODUCTION NATIONALE D'ENERGIE

La production commerciale d'énergie primaire a connu une légère baisse (-0,4%) par rapport aux réalisations de 2017, pour s'établir à 165,2 Mtep.

La baisse de la production des produits liquides (pétrole, condensat et GPL) a été compensée en partie par la hausse de de production du gaz naturel, comme détaillé ci-dessous :

Tableau 1 : Production commerciale d'énergie primaire

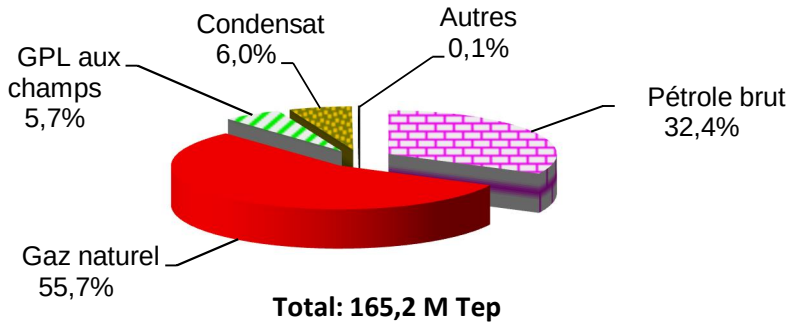
Produit	Unités	2 017	2 018	Evolution	
				Quantité	(%)
Gaz naturel	**K Tep**	**91 286**	**92 106**	821	0.9
	10^6 m^3	96 599	97 467		
Pétrole brut	**K Tep**	**54 564**	**53 592**	-971	-1.8
	K Tonnes	49 468	48 588		
Condensat	**K Tep**	**10 436**	**9 990**	-446	-4.3
	K Tonnes	9 219	8 825		
GPL aux champs	**K Tep**	**9 416**	**9 343**	-73	-0.8
	K Tonnes	7 980	7 918		
Electricité primaire	**K Tep**	**150**	**188**	38	25.4
	GWh	635	783		
Combustibles solides: Bois	**K Tep**	**10**	**22**	12	115.4
	$10^3 m^3$	53	113		
TOTAL	**K Tep**	**165 861**	**165 241**	**-620**	**-0.4**

Il est à noter la forte hausse de la production d'électricité primaire qui est passée de 635 à 783 GWh en 2018, tirée par un doublement de la production de la filière hydraulique et de 17% de celle d'origine solaire.

La hausse de la production d'électricité d'origine hydraulique fait suite à une pluviométrie très favorable en 2018, où la production a été de 117 GWh contre 56 GWh en 2017.

La structure de la production d'énergie primaire commerciale reste dominée par le gaz naturel à hauteur de 56%, comme illustré dans le graphe ci-après :

Graphe 1: *Structure de la production commerciale d'energie primaire*



2. Production d'énergie dérivée

La production d'énergie dérivée a atteint 64,7 M Tep, en légère baisse (-0,4%) par rapport aux réalisations de 2017, tirée par la diminution (-18%) de la production du gaz naturel liquéfié (GNL) et du GPL des unités de transformation (-10%).

A l'inverse, la production des produits pétroliers a augmenté de 5,9% à la faveur du recours de Sonatrach au processing de pétrole brut à l'étranger, suivi par celle de l'électricité thermique (2,4%) et du Gaz de haut fourneaux (GHF, 72%).

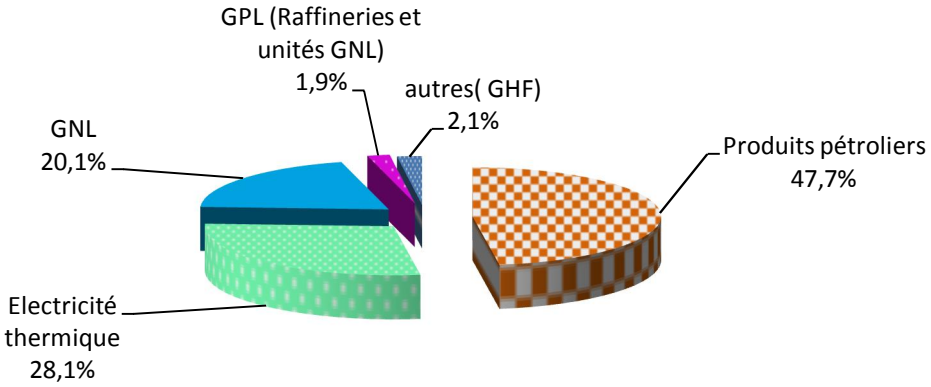
Tableau 2: Production d'énergie dérivée

Produit	**Unités**	**2017**	**2018**	**Evolution**	
				Quantité	**(%)**
Produits pétroliers*	**K Tep**	**29 139**	**30 865**	1 726	5,9
	K Tonnes	27 688	29 337		
Electricité thermique**	**K Tep**	**17 743**	**18 171**	427	2,4
	GWh	75 382	75 880		
GNL	**K Tep**	**15 862**	**13 021**	-2 841	-17,9
	10^6 m^3	16 785	13 779		
GPL (Raffineries et Unités GNL)	**K Tep**	**1 386**	**1 244**	-143	-10,3
	K Tonnes	1 175	1 054		
Autres (Gaz de haut fourneau)	**K Tep**	**802**	**1 380**	579	72,2
	10^6 m^3	849	1 461		
TOTAL	**K Tep**	**64 932**	**64 681**	**-251**	**-0,4**

(*)- y c volumes rapatriés d'essences et de gasoil suite au processing de Pétrole brut à l'étranger (3,9 MT) ;
(**)- y compris auto-producteurs

La structure de la production d'énergie dérivée reste dominée par les produits pétroliers avec 48%, comme illustré ci-dessous :

Graphe2: *Structure de la production d'énergie dérivée*



Total: 64,7 M Tep

B. TRANSFORMATION D'ENERGIE

Les quantités d'énergie primaire transformées durant l'année 2018 ont connu une quasi-stabilité (0,3%) par rapport à l'année précédente, pour s'établir à 66,5 M Tep.

Les performances de l'activité transformation sont données ci-après :

1- Production d'électricité :

Accroissement de 2,5% des prélèvements de gaz naturel pour les besoins des centrales électriques (Sonelgaz et auto-producteurs) à 17,9 MTep, avec une légère baisse (1,0%) de la consommation spécifique moyenne des centrales électriques (SPE, SKTM et autres producteurs), passée de 2,44 Th/kwh en 2017 à 2,47 Th/kwh en 2018.

2- Liquéfaction :

Forte baisse (-18%) du volume de gaz naturel traité dans les unités de liquéfaction à 14,1 milliards m^3 en 2018, induit par une chute des enlèvements des clients de Sonatrach.

3- Raffinage :

Hausse (8,0%) des quantités de pétrole brut & condensat transformées au niveau des raffineries à 34,4 M.Tep, tirée par celle de pétrole brut (10,6%), dont plus de 4,6 millions de tonnes traitées par Sonatrach à l'étranger (processing).

Cependant les quantités de condensat traitées au niveau de la raffinerie de Skikda (RA2K) ont enregistré une baisse de 5,0% à 4,6 millions de tonnes.

Le tableau ci-après donne le détail, par produit, des quantités d'énergie transformées.

Tableau 3 : Transformation d'énergie (inputs)

Produit	Unités	2017	2018	Evolution	
				Quantité	(%)
Gaz naturel, dont :	**K Tep**	**33 730**	**31 260**	-2 470	-7.3
	10^6 m^3	35 693	33 079		
- Unités GNL	**K Tep**	**16 222**	**13 317**	-2 905	-17.9
	10^6 m^3	17 166	14 092		
- Centrales électriques	**K Tep**	**17 509**	**17 943**	434	2.5
	10^6 m^3	18 528	18 987		
Pétrole brut*	**K Tep**	**26 416**	**29 225**	2 809	10.6
	K Tonnes	23 950	26 484		
Condensat	**K Tep**	**5 448**	**5 178**	-270	-5.0
	K Tonnes	4 813	4 574		
Produits pétroliers**	**K Tep**	**504**	**511**	7	1.3
	K Tonnes	482	490		
Autres	**K Tep**	**172**	**282**	109	63.4
(coke sidérurgique, charbon é etc.)	K Tec	242 5	394 8		
TOTAL	**K Tep**	**66 271**	**66 456**	**184**	**0.3**

(*)- y c processing Pétrole brut à l'étranger (4,6 millions de tonnes) ;
(**)- Quantités utilisées comme combustible dans les raffineries et dans les centrales électriques.

C. ECHANGES D'ENERGIE :

1. Energie primaire :

Le volume global d'exportation d'énergie primaire a atteint 72,4 M Tep en 2018, reflétant une baisse (-4,3%) par rapport à 2017. Cette baisse a concerné le pétrole brut (-12,2%) et le GPL (-4,5%).

A l'inverse, les exportations de condensat et de gaz naturel ont augmenté de respectivement (+2,1%) et (+1,0%) comparativement à la même période de l'année dernière, comme indiqué dans le tableau ci-après :

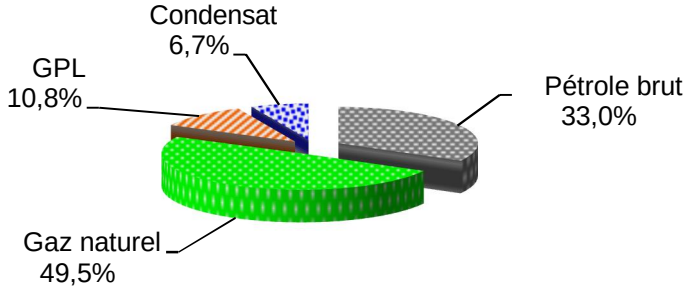
Tableau 4 : Echanges d'énergie primaire

	Unités	2017	2018	Evolution	
				Quantité	(%)
Exportations, dont:	**K Tep**	**75 679**	**72 437**	**-3 242**	**-4,3**
- Pétrole brut	**K Tep**	**27 219**	**23 909**	-3 310	-12.2
	K Tonnes	24 677	21 676		
- Condensat	**K Tep**	**4 754**	**4 856**	102	2.1
	K Tonnes	4 200	4 290		
- Gaz naturel	**K Tep**	**35 527**	**35 865**	338	1.0
	10^6 m^3	37 594	37 952		
- GPL(*)	**K Tep**	**8 180**	**7 808**	-372	-4.5
	K Tonnes	6 932	6 617		
Importations, dont:	**K Tep**	**244**	**233**	**-11**	**-4.6**
- Pétrole Brut (BRI)**	**K Tep**	**244**	**224**	-20	-8,2
	K Tonnes	222	204		
- Charbon	K tec	-	12		

(*) Y compris les quantités issues du raffinage et unités GNL.
(**) BRI : Pétrole brut réduit importé.

La structure des exportations d'énergie primaire reste dominée par le gaz naturel, suivi du pétrole brut, comme illustré par le graphe ci-dessous :

Graphe 3: *Structure des exportations d'énergie primaire*



Total: 72,4 M Tep

Sâagissant des importations, un volume de 224 K Tep a été importé en 2018, en baisse de 4,6% par rapport à 2017, et concerne surtout ceux de pétrole brut réduit utilisé pour la production des bitumes.

2. Énergie dérivée :

2.1- Exportations :

Les exportations dâénergie dérivée ont fortement baissé (-12,9%) à 28,4 M Tep, tirée par celle du GNL (-17,9%) et les produits pétroliers (-8,1%).

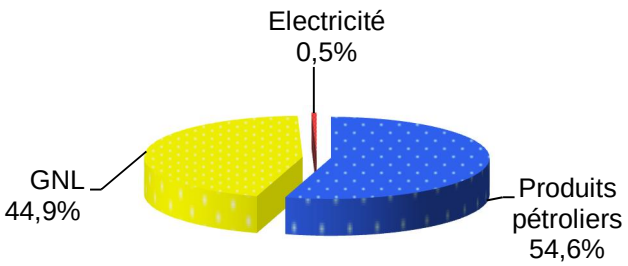
Tableau 5: Exportations dâénergie dérivée

Produit	Unités	2017	2018	Evolution	
				Quantité	(%)
Total exportations	**K Tep**	**32 578**	**28 375**	**-4 202**	**-12,9**
- Produits pétroliers*, dont :	**K Tep**	**16 863**	**15 504**	**-1 359**	**-8,1**
	K Tonnes	15 941	14 648		
- Naphta		8 183	7 641		
- Fuel Oil		6 379	5 810		
- Jet A1		1 102	953		
- GNL	**K Tep**	**15 507**	**12 728**	**-2 779**	**-17,9**
	10^6 m^3	16 410	13 469		
- Electricité**	**K Tep**	**207**	**143**	**-64**	**-30,9**
	GWh	880	597		

(*) - Y compris soutage et avitaillement.
(**)- échanges avec réseaux ONEE et STEG (Maroc & Tunisie)

Les produits pétroliers et le GNL dominent la structure des exportations dâénergie dérivée, comme illustré par le graphe ci-dessous :

Graphe 4: *Structure des exportations d'energie derivée*



Total: 28,4 M Tep

Exportations d'énergie primaire & dérivée :

Le volume global des exportations a atteint 100,8 M.Tep en 2018, contre 108,3 M Tep durant l'année 2017, en régression de -6,9%.

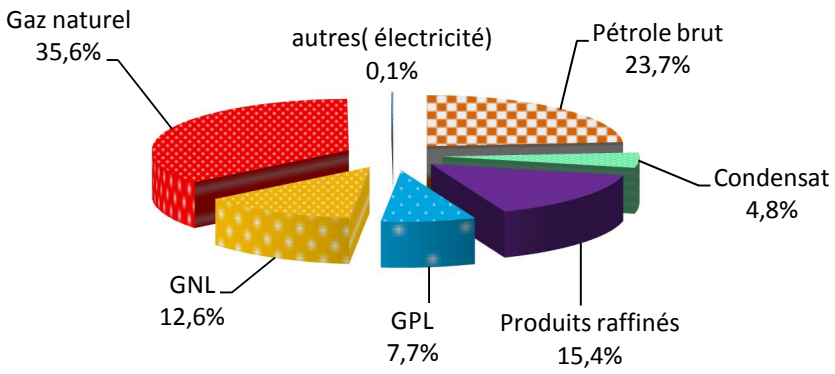
Cette baisse a touché pratiquement tous les produits à l'exception du gaz naturel et du condensat, qui ont enregistré des hausses respectives de (1,0%) et (2,1%).

Tableau 6 : Répartition des exportations par produit

Produit	Unités	2017	2018	Evolution	
				Quantité	(%)
Pétrole Brut	**K Tep**	**27 219**	**23 909**	-3 310	-12,2
	K tonnes	24 677	21 676		
Condensat	**K Tep**	**4 754**	**4 856**	102	2,1
	K tonnes	4 200	4 290		
Produits raffinés*	**K Tep**	**16 863**	**15 504**	-1 359	-8,1
	K tonnes	15 941	14 648		
GPL	**K Tep**	**8 180**	**7 808**	-372	-4,5
	K tonnes	6 932	6 617		
GNL	**K Tep**	**15 507**	**12 728**	-2 779	-17,9
	Millions m^3	16 410	13 469		
Gaz Naturel	**K Tep**	**35 527**	**35 865**	338	1,0
	Millions m^3	37 594	37 952		
Autres (électricité)	**K Tep**	**207**	**143**	-64	-30,9
	GWh	880	597		
TOTAL	**K Tep**	**108 257**	**100 813**	**-7 444**	**-6,9**

(*) - : y compris soutage et avitaillement

Graphe5: *Structure des exportations d'énérgie*



Total: 100,8 M Tep

2.2- Importations :

Les importations de produits dérivées ont connu une forte chute durant l'année 2018, tirées par celle des produits pétroliers. Cette chute est observée depuis le recours de Sonatrach au precessing du pétrole brut à l'étranger, pour satisfaire la demande nationale en essences et gasoil.

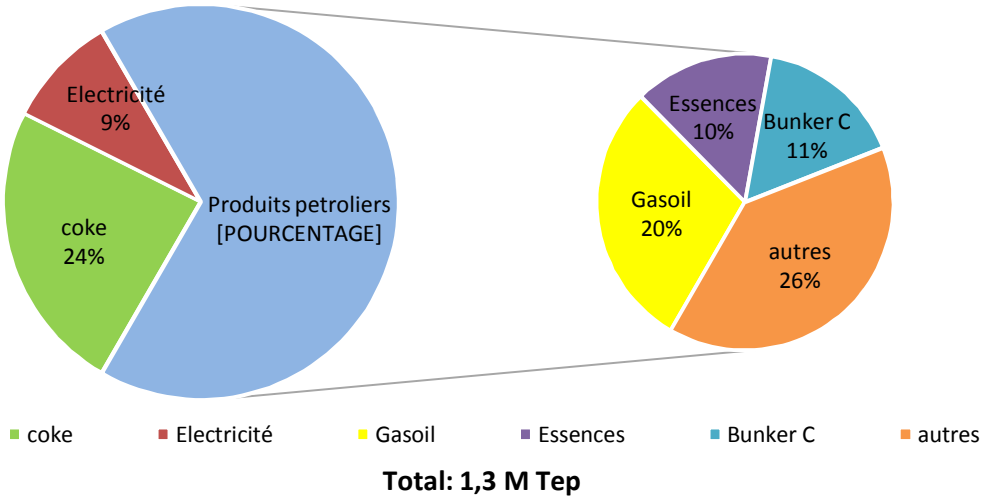
Tableau 7: Importations d'énergie dérivée

Produit	Unités	2017	2018	Evolution	
				Quantité	(%)
Total importations	**K Tep**	**3 945**	**1 311**	**-2 634**	**-66,8**
- Produits pétroliers, dont :	**K Tep**	**3 629**	**875**	**-2 754**	**-75.9**
	K Tonnes	3 453	841		
- Naphta	K Tonnes	1 413	247		
- Fuel Oil		1 554	124		
- Jet A1		255	276		
		186	141		
- Coke	**K Tep**	**190**	**315**	**125**	**66,0**
	10^6 m^3	271	450		
- Electricité**	**K Tep**	**126**	**121**	**-5**	**-4,1**
	GWh	537	506		

(*)- échanges avec réseaux ONEE et STEG (Maroc & Tunisie)

Cette opération de processing a permis de faire chuter les importations de ces deux produits pour ramener leur part à 44% du total des importations d'énergie dérivée, contre plus de 80% en 2017.

Graphe 6: Structure des importations d'energie derivée



Total: 1,3 M Tep

3- Bilan des échanges :

Le bilan des échanges d'énergie fait ressortir un solde exportateur net de 99,3 M Tep, en baisse (-4,6%) par rapport à l'année 2017, suite au recul des exportations d'énergie primaire (-6,9%).

Le solde a toutefois été atténué par la chute des importations (-63%).

Tableau 8: Bilan des échanges d'énergie*

Unité : K Tep	2017	2018	Evolution	
			Quantité	(%)
Exportations d'énergie	**108 257**	**100 813**	**-7 444**	**-6,9**
Primaire	75 679	72 437	-3 242	-4,3
Dérivée	32 578	28 375	-4 202	-12,9
Importations d'énergie	**4 189**	**1 543**	**-2 646**	**-63,2**
Primaire	244	233	-11	-4,6
Dérivée	3 945	1 311	-2 634	-66,8
EXPORTATIONS NETTES	**104 068**	**99 269**	**-4 799**	**-4,6**

*)- Pour les opérations de processing, les volumes traités de pétrole brut sont considérés comme charge traitée (input) dans la partie transformation, tandis que les volumes rapatriés d'essences et gasoil sont comptabilisés comme output dans la production d'énergie dérivée.

D- CONSOMMATION D'ENERGIE :

1- Consommation nationale totale :

1.1- Evolution des différents agrégats :

La consommation nationale d'énergie (y compris les pertes) a atteint 65,0 M Tep en 2018, reflétant une forte hausse de 7,7% par rapport à 2017, tirée par celle de la consommation finale (+7,8%) et de la consommation non énergétique (+43,4%).

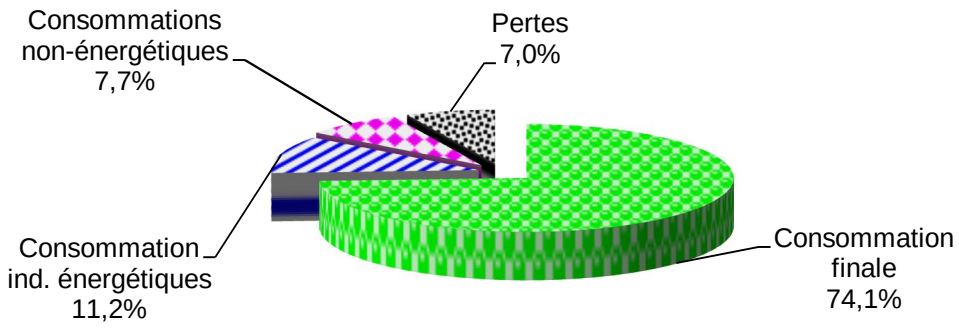
A l'inverse, les pertes et la consommation des industries énergétiques ont connu des baisses respectives de (-6,7%) et (-0,7%).

Tableau 9: Consommation nationale par agrégat

Unité : K Tep	2017	2018	Evolution	
			Quantité	(%)
- Consommation finale	44 646	48 146	3 500	7,8
- Consommations non-énergétiques	3 486	4 999	1 514	43,4
- Consommations des industries énergétiques	7 327	7 278	-49	-0,7
- Pertes	4 869	4 540	-328	-6,7
CONSOMMATION NATIONALE	**60 328**	**64 964**	**4 636**	**7,7**

La structure de la consommation nationale, par agrégat, est illustrée dans le graphe ci-dessous :

Graphe 7: *Structure de la consommation nationale d'énergie*



Total: 65,0 M Tep

Il ressort du graphe un renforcement de la part de la consommation des industries non énergétiques par rapport des industries énergétiques et pertes.

1.1.2- Consommation non énergétique :

La consommation non-énergétique indique les quantités consommées comme matière première dans lôindustrie pétrochimique et autres.

Elle a atteint 5,0 M Tep en 2018 en forte hausse (+43%) par rapport à 2017, suite à lôaccroissement (49%) des enlèvements en gaz naturel des clients de Sonatrach de la filière pétrochimique de près 1,6 Mrds m3, essentiellement les unités de fertilisants AOA et Sorfert dôArzew.

Aussi, lôutilisation des produits pétroliers à usage non-énergétique a augmenté de 7% en 2018 à 0,5 M Tep.

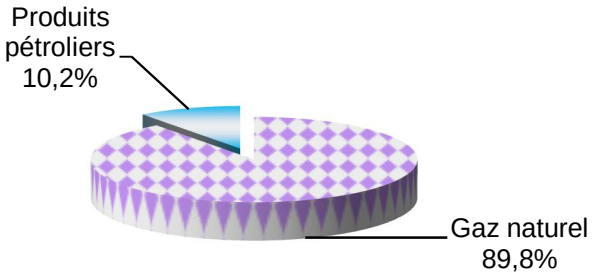
Tableau 10: Consommation non énergétique

Produit	Unités	2017	2018	Evolution	
				Quantité	(%)
Gaz naturel	**K Tep**	**3 007**	**4 489**	1 482	49,3
	10^6 m^3	3 182	4 751		
Produits pétroliers (Bitumes & lubrifiants)	**K Tep**	**479**	**510**	31	6,6
	K Tonnes	454	487		
TOTAL	**K Tep**	**3 486**	**4 999**	**1 514**	**43,4**

La part des industries non énergétiques dans la consommation nationale a augmenté de près de 2 points à 7,7 % contre 5,8% en 2017.

Le graphe ci-dessous, donne la répartition de la consommation non énergétique, marquée par la prédominance du gaz naturel.

Graphe 8: *Répartition de la consommation non énergétique*



Total: 5,0 M Tep

1.1.3- Consommation des industries énergétiques :

La consommation des industries énergétiques regroupe celles des industries de transformation et des infrastructures du transport (raffineries, centrales électriques, unités GNL & GPL, Oléoducs et Gazoducsé). Sa part sœlève à près de 12% de la consommation nationale.

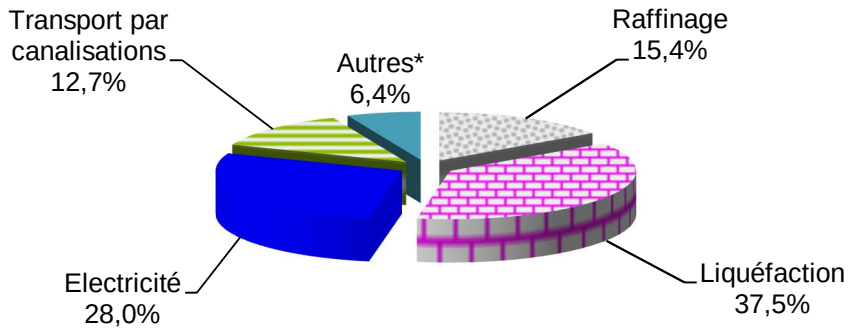
Elle a atteint 7,3 M Tep, en baisse (-0,7%) par rapport à 2017, en raison notamment de la réduction de près de 300 millions de m^3 de gaz naturel dans les unités de liquéfaction.

Tableau 11 : Consommation des industries énergétiques

Produit	Unités	2017	2018	Evolution	
				Quantité	(%)
Pétrole brut	**K Tep**	**498**	**559**	61	12,3
	K Tonnes	451	507		
Gaz naturel	**K Tep**	**4 559**	**4 202**	-357	-7,8
	10^6 m^3	4 825	4 446		
Electricité*	**K Tep**	**1 984**	**2 039**	55	2,8
	GWh	8 430	8 515		
Gaz de Hauts Fourneaux (GHF)	**K Tep**	**271**	**432**	162	59,8
	10^6 m^3	286	458		
Autres (GPL, GNLé)		**16**	**46**	30	192
		13	40		
TOTAL	**K Tep**	**7 327**	**7 278**	**-49**	**-0,7**

(*) Consommation dœlectricité des auto-producteurs (principalement unités de Sonatrach);

Graphe 9: *Structure de la consommation des industries énergétiques*



Total: 7,3 M Tep

1.2- Evolution par forme d'énergie :

La consommation nationale a augmenté de 7,7% par rapport au niveau de 2017, tirée essentiellement par celle du gaz naturel (13,4%), et qui représente près de deux tiers (65%) du total, comme détaillé ci-dessous.

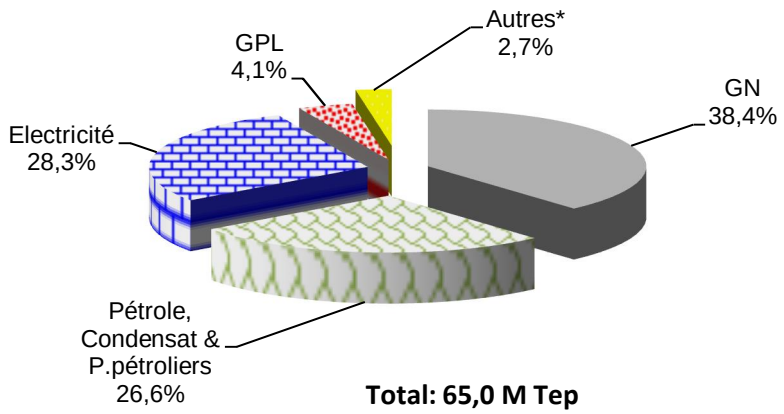
Tableau 12 : Consommation nationale par forme d'énergie

Produit	Unités	2017	2018	Evolution	
				Quantité	(%)
Gaz naturel	**K Tep**	**22 029**	**24 982**	2 953	13,4
	10^6 m^3	23 311	26 436		
Produits pétroliers	**K Tep**	**15 883**	**16 105**	222	1,4
	K tonnes	15 181	15 405		
Electricité	**K Tep**	**17 812**	**18 337**	524	2,9
	GWh	75 675	76 572		
GPL	**K Tep**	**2 361**	**2 638**	277	11,7
	K tonnes	2 001	2 235		
Pétrole brut*	**K Tep**	**1 085**	**1 151**	66	6,1
	K tonnes	984	1 044		
Condensat	**K Tep**	**23**	**28**	5	19,6
	K tonnes	20	24		
Produits solides dont :	**K Tep**	**48**	**90**	42	87,6
- Coke Sidérurgique	K tec	54	97		
- Bois	10^3m^3	53	113		
Autres:	**K Tep**	**1 086**	**1 633**	547	50,3
- GNL**	10^6 m^3	301	267		
- GHF	10^6 m^3	849	1 461		
Total	**K Tep**	**60 328**	**64 964**	**4 636**	**7,7**

(*)- La consommation de pétrole brut est constituée des autoconsommations aux champs et raffineries et des pertes ;
(**)- La consommation de GNL est constituée principalement des pertes (évaporation).

La structure de la consommation nationale reste dominée par le gaz naturel (38%) suivi par l'électricité (28%) et les produits liquides (27%), comme illustré ci-après :

***Graphe 10: C**onsommation nationale par forme d'energie*



*- **Autres** : Produits solides, GNL, GHFé etc.

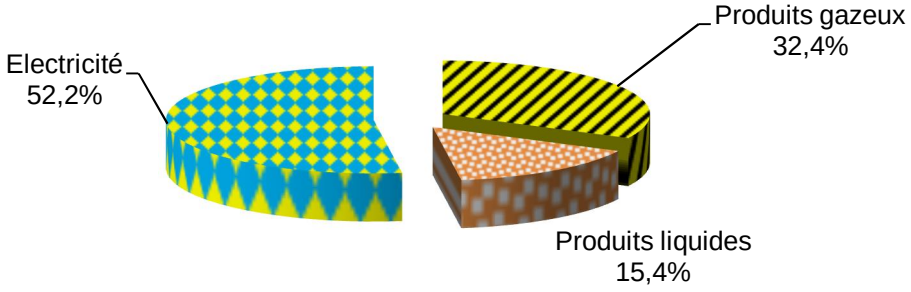
Sôagissant des pertes, elles représentent 7,0% de la consommation totale dœénergie de lôannée 2018 à 4,5 M Tep, réparties comme suit : 52% lœélectricité, 32% le gaz naturel et 15% les produits liquides.

Au niveau de la distribution dœénergie, les pertes sur les réseaux de distribution dœélectricité et de gaz naturel résultent de problèmes techniques et commerciaux (non recouvrement). Elles sont estimées à 3,6% de la consommation de gaz naturel et 13% de la consommation dœélectricité.

Pour les pertes dœélectricité, qui représentent près de 52% des pertes globales, elles ont baissé de 9% pour sœétablir à 9,9 TWh. La répartition de ces pertes est donnée ci-dessous :

- Pertes de distribution (76%) qui ont augmenté de 7,2% en 2018, y compris les pertes non techniques dues au phénomène du piratage du réseau ;
- Pertes de transport (24%), en baisse de 2,1% par rapport à 2017.

Graphe 11: Structure des pertes d'énergie



Total: 4,5 M Tep

2- Consommation finale :

La consommation finale est passée de 44,6 M Tep en 2017 à 48,1 M Tep en 2018, reflétant une hausse importante de 3,5 M Tep, soit (+7,8%), tirée essentiellement par celle du gaz naturel, et un degré moins lôélectricité, les GPL et les produits pétroliers.

2.1- Par produit :

Lôévolution par produit est détaillée ci-après :

Tableau 13 : Consommation finale par produit

Produit	Unités	2017	2018	Evolution	
				Quantité	(%)
Produits pétroliers*	***K Tep***	***15 338***	***15 517***	179	1,2
	K Tonnes	*14 664*	*14 843*		
Gaz naturel	**K Tep**	**13 655**	**16 024**	2 369	17,4
	10^6 m^3	14 449	16 956		
Electricité	**K Tep**	**13 270**	**13 926**	656	4,9
	GWh	56 376	58 153		
GPL	**K Tep**	**2 335**	**2 588**	253	10,8
	K Tonnes	1 979	2 193		
Coke sidérurgique	**K Tep**	**38**	**68**	30	80,3
	K Tec	54	97		
Autres : Bois	**K Tep**	**10**	**22**	12	114,1
	K Tec	53	113		
TOTAL	**K Tep**	**44 646**	**48 146**	**3 500**	**7,8**

(*) Hors gasoil pour les centrales, les lubrifiants & bitumes et les carburants AVM pour le soutage

Du tableau 12 ci-dessus, il ressort ce qui suit :

- Forte hausse (17,4%) de la consommation de gaz naturel à 16,0 M Tep, induite par les besoins croissants des clients de Sonelgaz, notamment ceux des ménages, pour qui le nombre total dôabonnés a atteint 5,6 millions en 2018, soit près de 400 mille nouveaux clients ;
- Croissance de la consommation dôélectricité (4,9%) pour atteindre 13,9 M Tep, suite à la hausse de la demande des clients de Sonelgaz, notamment les ménages, dont le nombre total dôabonnés a dépassé 9,6 millions à fin 2018, contre 9,2 millions à fin 2017 (+4,6%) ;
- Légère reprise (1,2%) de la consommation des produits pétroliers à 15,5 M Tep, après deux années de baisse, tirée par celle du gasoil (3%) et du GPL (42%) ;

➲ Accroissement important de la demande sur les GPL (+11%) à 2,6 M Tep, tirée par celle du GPL/C qui a connu une forte hausse (42%),

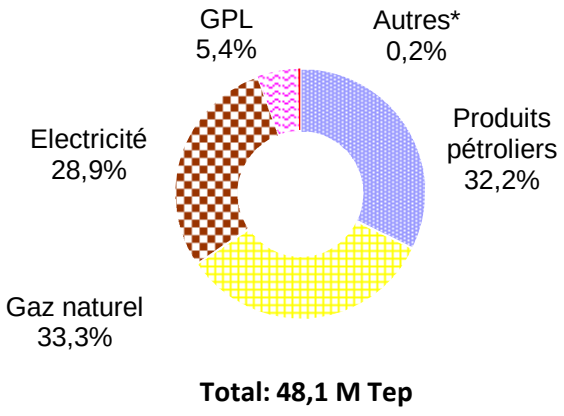
Le tableau ci-dessous, donne un aperçu sur lôévolution de la consommation finale des produits pétroliers & GPL entre les années 2017-2018.

Tableau 14: *Evolution de la consommation finale des produits pétroliers & GPL*

Produit	Unités	2017	2018	Evolution	
				Quantité	(%)
1- Produits pétroliers, dont :	**K Tep**	***15 338***	***15 517***	**179**	**1,2**
Gasoil		*10 211*	*10 493*	282	2,8
Essences		*4 433*	4 207	-227	-5,1
Jet A1		496	608	112	22,5
Autres produits		198	210	12	5,9
2- GPL, dont		**2 335**	**2 588**	**253**	**10,8**
GPL/C		539	767	228	42,2
TOTAL (1+2)	**K Tep**	**17 673**	**18 106**	**432**	**4,2**

Sôagissant de la répartition de la consommation finale par produit, et comme illustré dans le graphe ci-dessous, nous constatons lôimportance de la part du gaz naturel (33%) gagnant trois points aux dépens des produits pétroliers (32%) qui ont perdu deux points malgré la reprise enregistrée en 2018.

Graphe 12*: Structure de la consomation finale d'énergie par produit*



Total: 48,1 M Tep

***Autres:** Bois, coke sidérurgique.

2.2- Par secteur :

Par secteur dôactivité, lôévolution de la consommation finale en 2018, fait ressortir ce qui suit:

- Hausse (2,6%) de la consommation du secteur des ôtransportsô à 15,3 M Tep en 2018 comparativement à lôannée précédente 2017, tirée par celle des carburants routiers ;

- Hausse de la consommation du secteur "Industries et BTP" de 5,1%, passant à 10,5 M Tep, suite à la hausse de la consommation du sous-secteur ISMME (68%), de la chimie (60%) et des matériaux de construction (+6,6%) ;

- Accroissement important de la consommation des "Ménages et autres" de 13,2% à 22,4 M Tep, tirée par le sous-secteur résidentiel (17,6%), essentiellement des besoins croissant en gaz induits par un hiver relativement rigoureux en 2018, combiné à la hausse du nombre des clients de Sonelgaz (notamment BP) ;

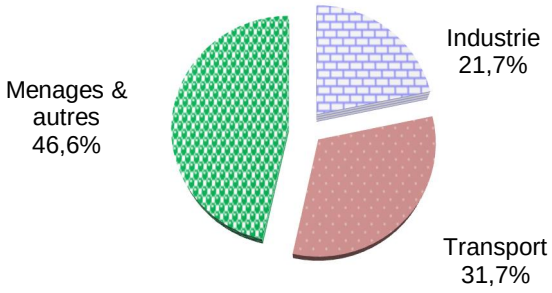
Le détail de la consommation finale par secteur dôactivité, est donné ci-après.

Tableau 15 : Consommation finale par secteur

Unité : K Tep	2017	2018	Evolution	
			Quantité	(%)
Industrie et BTP, dont :	**9 943**	**10 450**	**507**	**5,1**
- Matériaux de construction	4 370	4 659	290	6,6
- ISMME	765	1 283	518	67,7
- BTP	441	486	45	10,3
- Industries Manufacturières :	1 134	1 122	-13	-1,1
(Dont : Agroalimentaires)	1 011	1 011	-	-
- Chimie	338	541	203	60,1
- Autres industries	2 895	2 359	-537	-18,5
Transport, dont :	**14 895**	**15 281**	**386**	**2,6**
- Routier	14 138	14 342	204	1,4
- Aérien	496	608	112	22,6
Ménages et autres, dont :	**19 808**	**22 414**	**2 607**	**13,2**
- Résidentiel	15 003	17 637	2 634	17,6
- Agriculture	440	362	-78	-17,7
Total	**44 646**	**48 146**	**3 500**	**7,8**

La structure de la consommation finale reste dominée par le secteur des « Ménages & autres » (46,6%), suivi par le transport (32%) et enfin le secteur de « lôindustrie et BTP » avec une part de 22%, comme illustré dans le graphe ci-après :

***Graphe 13**: Structure de la consomation finale d'énergie par secteur*



Total: 48,1 M Tep

3- Consommation dœnergie par origine :

Il sâagit de la répartition de la consommation d'énergie (nationale et finale) selon le produit primaire dont sont issus les produits consommés, soit le gaz naturel, le pétrole et condensat, les combustibles solides et lœlectricité primaire (hydraulique et solaire).

Il ressort de cette répartition la prédominance du gaz naturel dans la consommation nationale, qui représente une part de près de 70%, comme détaillé ci-dessous.

Tableau 16 : Répartition de la consommation dœnergie par origine

Produit dôorigine (énergie primaire)	Consommation nationale			Consommation finale	
	Volume (K tep)	Part (%)		Volume (K tep)	Part (%)
1- Gaz naturel	***45 039***	***69,3***		**31 346**	**65,1**
-**GN** (consommation directe)	25 235	38,8		16 024	33,3
-**GN** (besoins électricité)	17 943	27,6		13 510	28,1
-**GN** (GPL extrait aux champs et unités GNL)	1 862	2,9		1 812	3,8
***2- Pétrole et condensat** (bruts et produits raffinés)**	18 266	28,1		16 521	34,3
***3- Autres** (coke, GHF et bois)*	1 471	2,3		90	0,2
4- Electricité primaire	188	0,3		188	0,4
Total	**64 964**	**100**		**48 146**	**100**

*- y compris GPL issus du raffinage

La part du gaz naturel dans la consommation finale reste dominante à 65%, mais en baisse par rapport à celle dans la consommation nationale, due au fait que le gaz naturel représente lœssentiel des consommations des industries énergétiques et des usages non énergétiques.

DEUXIEME PARTIE:

BILANS DES SYNTHESES

Tableau 1.A : Bilan énergétique en unité spécifique

Bilan Energetqiue 2017 Tableau 1 A	Houille et Charbon	Coke Siderur-gique	Bois	Pétrole Brut	Condensat	Produits d'alim, des raffineries	Total Produits Pétroliers	gasoil	fuel oil	essences	kerosenes	Jet Fuel	Naphta	Autres Produits	GPL	Ethane	Gaz Naturel	GNL	GHF	Gaz de Cokerie	Electricité
Unité de base (physique)	1000 TEC		1000 m3 bois	1000 TONNES													Millions de M3				GWh
1-PRODUCTION	0	0	113	48588	8825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7918	0	97467	0	0	0	783
2- IMPORTATION	12	450	0	0	0	204	841	247	141	124	0	0	0	328	0	0	0	0	0	0	506
3- EXPORTATION	0	0	0	21676	4290	0	14434	0	5810	0	0	953	7641	31	6617	0	37952	13469	0	0	597
4- SOUTAGES	0	0	0	0	0	0	214	58	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5- VARI. STOCK (PROD.)	0	-43	0	-154	-15	0	639	223	12	362	0	30	8	5	-1	0	0	53	0	0	0
6- DISPONIBILITES INTER.	12	492	113	27065	4550	204	-14446	-33	-5836	-237	0	-983	-7648	292	1302	0	59515	-13521	0	0	692
7- VARI. STOCK (CONSOM.)	4	0	0	-93	-2	-70	-102	-35	-33	-26	0	1	0	-8	28	0	0	0	0	0	0
8- CONSOMMATION BRUTE	8	492	113	27158	4552	274	-14344	2	-5803	-211	0	-983	-7648	300	1274	0	59515	-13521	0	0	692
9- TRANSFORMATION	**-8**	**-394**	**0**	**-26210**	**-4574**	**-544**	**29117**	**9969**	**5822**	**3749**	**0**	**1515**	**7715**	**347**	**1054**	**0**	**-33079**	**13779**	**1461**	**0**	**75880**
9,1- COKERIES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9,2- HAUTS FOURNEAUX	0	-394	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1461	0	0
9,3- UNITES DE LIQUEFACTION	0	0	0	0	0	0	81	0	0	0	0	0	81	0	396	0	-14092	13779	0	0	0
9,4- RAFFINERIES	0	0	0	-26210	-4574	-544	29256	10189	5822	3749	0	1515	7634	347	658	0	0	0	0	0	0
9,5 -CENTRALES ELECTRIQUES	0	0	0	0	0	0	-219	-219	0	0	0	0	0	0	0	0	-17902	0	0	0	70443
9,6- CENTRALES ELECTRIQUES DES AUTOPRODU	0	0	0	0	0	0	-1	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	-1085	0	0	0	5437
9,7- AUTRES	-8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10- CONSOM. NON ENERGE.	**0**	**0**	0	**0**	**0**	**0**	**487**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**487**	0	0	4751	0	**0**	**0**	0
11- CONSOMMATION NETTE	**0**	**98**	**113**	**948**	**-22**	**-270**	**14285**	**9971**	**19**	**3538**	**0**	**531**	**66**	**160**	**2328**	**0**	**21685**	**258**	**1461**	**0**	**76572**
12- CONSOM. INDUS. ENERG.	**0**	**0**	**0**	**507**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**31**	**0**	**4446**	**10**	**458**	**0**	**8515**
12,1- CONSOM. AUX CHAMPS	0	0	0	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12,2- GAZODUCS ET OLEODUCS	0	0	0	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	807	0	0	0	421
12,3- UNITES DE LIQUEFACTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2840	0	0	0	178
12,4-RAFFINERIES	0	0	0	424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	635	0	0	0	214
12,5- AUTRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	164	10	458	0	7702
13- CONSOMMATION FINALE	**0**	**97**	113	**0**	**0**	**0**	**14843**	**10128**	**0**	**3935**	**18**	**579**	**0**	**182**	**2193**	**0**	**16956**	**0**	**0**	**0**	**58153**
13,1- INDUSTRIE	**0**	**97**	**77**	**0**	**0**	**0**	**500**	**448**	**0**	**1**	**18**	**0**	**0**	**33**	**63**	**0**	**5105**	**0**	**0**	**0**	**20669**
13,1,1 MATERIAUX DE CONSTRUCTION	0	0	0				10	10	0	0	0	0	0	0	8	0	3792	0	0	0	4410
13,1,2 ISMME	0	97	0				0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	480	0	0	0	3175
A- SIDERURGIE DE BASE	0	97	0				0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	480	0	0	0	45
13,1,3 CHIMIE	0	0	0				25	5	0	0	1	0	0	20	0	0	66	0	0	0	1888
13,1,4- INDUSTRIES MANUFACTURIERES	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	593	0	0	0	2333
A- AGROALIMENTAIRE	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	556	0	0	0	2016
B- IND, TEXTILES, CUIR ET HABILLEMENT	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	317
13,1,5 BTP	0	0	0				379	363	0	0	5	0	0	11	0	0	6	0	0	0	368
13,1,6 AUTRES INDUSTRIES	0	0	77				86	70	0	0	13	0	0	2	52	0	168	0	0	0	8496
13,2, - TRANSPORTS	0	0	0	0	0	0	**13596**	**9029**	**0**	**3877**	**0**	**579**	**0**	**111**	**650**	**0**	**12**	**0**	**0**	**0**	**1173**
13,2,1 - RAIL	0	0	0				38	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1173
13,2,2- ROUTIER	0	0	0				12978	8991	0	3877	0	0	0	111	650	0	0	0	0	0	0
13,2,3- AERIEN	0	0	0				580	0	0	0	0	579	0	0,3	0	0	0	0	0	0	0
13,2,4- MARITIME	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13,2,5- AUTRES	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0
13,3 MENAGES ET AUTRES	**0**	0	**36**				**747**	**652**	**0**	**58**	**0**	**0**	**0**	**38**	**1480**	**0**	**11840**	**0**	**0**	**0**	**36311**
13,3,1- RESIDENTIEL	0	0	36				0	0	0	0	0	0	0	0	1417	0	10621	0	0	0	24726
13,3,2- AGRICULTURES	0	0	0				17	16	0	0	0	0	0	1	18	0	38	0	0	0	1204
13,3,3- TERTIARE ET AUTRES	0	0	0				731	636	0	58	0	0	0	37	45	0	1181	0	0	0	10381
14- PERTES	**0**	0	**0**	537	**24**	0	**74**	**51**	**0**	**20**	**0**	**3**	**0**	**1**	**11**	**0**	**283**	**258**	**1003**	**0**	**9904**
15- ECART STATISTIQUE	**0**	**0**	**0**	**-96**	**-47**	**-270**	**-632**	**-208**	**19**	**-416**	**-19**	**-51**	**66**	**-23**	**93**	**0**	**0**	**-10**	**0**	**0**	**0**

Tableau 2.A : Bilan énergétique en K Tep

	Houille et Charbon	Coke Siderur-gique	Bois	Total Produits Solides	Pétrole Brut	Condensat	Produits alimentation raffineries	Total Produits Pétroliers	gasoil	fuel oil	essences	kerosenes	Jet Fuel	Naphta	Autres Produits	Total Produits Liquides	Gaz Naturel	GNL	GPL	Ethane	GHF	Gaz de Cokerie	Total Produits Gazeux	Electricité	Total Général
	0,70		0,20		1,10	1,13	1,10	1,05	1,04	1,01	1,07	1,05	1,05	1,10	1,05		0,95		1,18	1,20	0,95			0,24	
PRODUCTION	0	0	22	**22**	53592	9990	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**63582**	92106	0	9343	0	0	0	**101449**	**188**	**165241**
IMPORTATION	9	315	0	**323**	0	0	224	**875**	256	142	133	0	1	0	343	**1099**	0	0	0	0	0	0	**0**	**121**	**1543**
EXPORTATION	0	0	0	**0**	23909	4856	0	**15287**	0	5850	0	0	1000	8405	32	**44052**	35865	12728	7808	0	0	0	**56400**	**143**	**100595**
SOUTAGES	0	0	0	**0**	0	0	0	**217**	60	157	0	0	0	0	0	**217**	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	**217**
VARI. STOCK (PROD.)	0	-30	0	**-30**	-170	-17	0	**674**	231	12	387	0	31	8	6	**488**	0	50	-1	0	0	0	**49**	**0**	**507**
DISPONIBILITES INTER.	9	345	22	**375**	29853	5150	224	**-15304**	-35	-5877	-254	0	-1031	-8413	305	**19924**	56242	-12778	1536	0	0	0	**45000**	**166**	**65465**
VARI. STOCK (CONSOM.)	3	0	0	**3**	-102	-2	-77	**-106**	-37	-33	-28	0	1	0	-8	**-287**	0	0	33	0	0	0	**33**	**0**	**-252**
CONSOMMATION BRUTE	6	345	22	**373**	29956	5153	301	**-15198**	2	-5844	-226	0	-1032	-8413	314	**20211**	56242	-12778	1503	0	0	0	**44967**	**166**	**65717**
TRANSFORMATION	**-6**	**-276**	**0**	**-282**	**-28910**	**-5178**	**-598**	**30637**	**10328**	**5863**	**4008**	**0**	**1589**	**8486**	**364**	**-4049**	**-31260**	**13021**	**1244**	**0**	**1380**	**0**	**-15615**	**18171**	**-1775**
COKERIES	0	0	0	**0**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	**0**
HAUTS FOURNEAUX	0	-276	0	**-276**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	0	0	0	0	1380	0	**1380**	**0**	**1104**
UNITES DE LIQUEFACTION	0	0	0	**0**	0	0	0	**89**	0	0	0	0	0	89	0	**89**	-13317	13021	468	0	0	0	**172**	**0**	**261**
RAFFINERIES	0	0	0	**0**	-28910	-5178	-598	**30776**	10556	5863	4008	0	1589	8397	364	**-3910**	0	0	776	0	0	0	**776**	**0**	**-3134**
CENTRALES ELECTRIQUES	0	0	0	**0**	0	0	0	**-227**	-227	0	0	0	0	0	0	**-227**	-16918	0	0	0	0	0	**-16918**	16869	**-276**
CENTRALES ELECTRIQUES des Autoproducteurs	0	0	0	**0**	0	0	0	**-1**	-1	0	0	0	0	0	0	**-1**	-1025	0	0	0	0	0	**-1025**	1302	**276**
AUTRES	-6	0	0	**-6**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	**-6**
CONSOM. NON ENERGE.	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**510**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**510**	**510**	**4489**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4489**	**0**	**4999**
CONSOMMATION NETTE	**0**	**68**	**22**	**91**	**1046**	**-25**	**-297**	**14929**	**10330**	**19**	**3782**	**0**	**557**	**73**	**167**	**15652**	**20493**	**244**	**2747**	**0**	**1380**	**0**	**24864**	**18337**	**58943**
CONSOM. INDUS. ENERG.	**0**	**0**	**0**	**0**	**559**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**559**	**4202**	**9**	**36**	**0**	**432**	**0**	**4680**	**2039**	**7278**
CONSOM. AUX CHAMPS	0	0	0	**0**	29	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**29**	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	**29**
GAZODUCS ET OLEODUCS	0	0	0	**0**	63	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**63**	763	0	0	0	0	0	**763**	**101**	**926**
UNITES DE LQUEFACTION	0	0	0	**0**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	2684	0	0	0	0	0	**2684**	**43**	**2726**
RAFFINERIES	0	0	0	**0**	467	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**467**	600	0	0	0	0	0	**600**	**51**	**1118**
AUTRES	0	0	0	**0**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	155	9	36	0	432	0	**633**	**1844**	**2478**
CONSOMMATION FINALE	**0**	**68**	**22**	**90**	**0**	**0**	**0**	**15517**	**10493**	**0**	**4207**	**19**	**608**	**0**	**191**	**15517**	**16024**	**0**	**2588**	**0**	**0**	**0**	**18612**	**13926**	**48146**
INDUSTRIE	**0**	**68**	**15**	**83**	**0**	**0**	**0**	**519**	**464**	**0**	**1**	**19**	**0**	**0**	**35**	**519**	**4824**	**0**	**75**	**0**	**0**	**0**	**4899**	**4950**	**10450**
MATERIAUX DE CONSTRUCTION	0	0	0	**0**	0	0	0	**11**	11	0	0	0	0	0	0	**11**	3583	0	10	0	0	0	**3593**	**1056**	**4659**
ISMME	0	68	0	**68**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	454	0	1	0	0	0	**455**	**760**	**1283**
SIDERURGIE DE BASE	0	68	0	**68**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	454	0	1	0	0	0	**455**	**11**	**533**
CHIMIE	0	0	0	**0**	0	0	0	**26**	5	0	0	1	0	0	21	**26**	63	0	0	0	0	0	**63**	**452**	**541**
INDUSTRIES MANUFACTURIERES	0	0	0	**0**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	560	0	2	0	0	0	**563**	**559**	**1122**
AGROALIMENTAIRE	0	0	0	**0**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	526	0	2	0	0	0	**528**	**483**	**1011**
IND, TEXTILES, CUIR ET HABILLEMENT	0	0	0	**0**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	35	0	0	0	0	0	**35**	**76**	**111**
BTP	0	0	0	**0**	0	0	0	**393**	376	0	0	5	0	0	11	**393**	6	0	0	0	0	0	**6**	**88**	**486**
AUTRES INDUSTRIES	0	0	15	**15**	0	0	0	**89**	73	0	1	13	0	0	2	**89**	159	0	62	0	0	0	**220**	**2035**	**2359**
TRANSPORTS	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**14222**	**9354**	**0**	**4144**	**0**	**608**	**0**	**116**	**14222**	**11**	**0**	**767**	**0**	**0**	**0**	**778**	**281**	**15281**
RAIL	0	0	0	**0**	0	0	0	**39**	39	0	0	0	0	0	0	**39**	0	0	0	0	0	0	**0**	**281**	**320**
ROUTIER	0	0	0	**0**	0	0	0	**13575**	9315	0	4144	0	0	0	116	**13575**	0	0	767	0	0	0	**767**	**0**	**14342**
AERIEN	0	0	0	**0**	0	0	0	**608**	0	0	0	0	608	0	0	**608**	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	**608**
MARITIME	0	0	0	**0**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	**0**
AUTRES	0	0	0	**0**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	11	0	0	0	0	0	**11**	**0**	**11**
MENAGES ET AUTRES	**0**	**0**	**7**	**7**	**0**	**0**	**0**	**777**	**675**	**0**	**62**	**0**	**0**	**0**	**40**	**777**	**11189**	**0**	**1747**	**0**	**0**	**0**	**12935**	**8695**	**22414**
RESIDENTIEL	0	0	7	**7**	0	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**	10037	0	1672	0	0	0	**11709**	**5921**	**17637**
AGRICULTURES	0	0	0	**0**	0	0	0	**17**	16	0	0	0	0	0	1	**17**	36	0	21	0	0	0	**57**	**288**	**362**
TERTIARE ET AUTRES	0	0	0	**0**	0	0	0	**759**	659	0	62	0	0	0	39	**759**	1116	0	53	0	0	0	**1170**	**2486**	**4415**
PERTES	**0**	**0**	**0**	**0**	**592**	**28**	**0**	**78**	**52**	**0**	**21**	**0**	**3**	**0**	**1**	**697**	**267**	**244**	**13**	**0**	**948**	**0**	**1472**	**2372**	**4540**
ECART STATISTIQUE	**0**	**0**	**0**	**0**	**-106**	**-53**	**-296,9**	**-666**	**-216**	**19**	**-445**	**-19**	**-53**	**73**	**-24**	**-1122**	**0**	**-9**	**109**	**0**	**0**	**0**	**100**	**0**	**-1021**

Tableau 3.A : Bilan énergétique en K Tep (version Eurostat)

1000 TEP		Total	Charbon à Coke	Coke sidérurgique	Gaz de Haut Fourneaux	Gaz de Cokerie	Pétrole brut (y compris condensat)	GPL aux champs	Feedstocks	Total produits pétroliers	Ethane	LPG	Gasoline	Jet fuel	Kerosene	Naphta	Gas / diesel oil	fuel oil	Autres produits pétroliers	Gaz naturel	GNL	Total Renouvelables	eolien	Solaire	Biomass (Bois)	Hydro energie	Electricité
		1	2	3	4	5	8	9		10	11	12	13	14	15	15bis	16	17	18	19	20	22	23	25	26	28	29
Conversion coefficient			0,75	0,75	0,10	0,10	1,10	1,18			1,10	1,18	1,07	1,07	1,05	1,08	1,04	0,96	0,96	0,95	0,95		0,09	0,09	0,75	0,09	0,09
Production primaire	1	**164691**	0	0	0	0	63154	9343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	92106	0	88	1	56	21	10	0
Récuperation	2	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Importations	3	**1454**	9	337	0	0	0	0	224	839	0	0	133	1	0	0	256	135	315	0	0	0		0	0	0	44
Variation des stocks	4	**-256**	-3	32	0	0	290	-32	77	-570	0	0	-359	-33	0	-8	-194	21	2	0	-50	0		0	0	0	0
Exportations	5	**99850**	0	0	0	0	28563	7808	0	14836	0	0	0	1015	0	8214	0	5577	30	35865	12728	0		0	0	0	51
Soutes	6	**210**	0	0	0	0	0	0	0	210	0	0	0	0	0	0	60	150	0	0	0	0		0	0	0	0
Consommation interieure brute	7	**66341**	**12**	**305**	**0**	**0**	**34301**	**1567**	**147**	**-13636**	**0**	**0**	**492**	**-982**	**0**	**-8206**	**390**	**-5613**	**283**	**56242**	**-12678**	87		**56**	**21**	**10**	**-8**
Entrées en transformation	8	**66251**	6	296	0	0	33863	0	598	228	0	0	0	0	0	0	228	0	0	31260	0	0		0	0	0	0
Centrales thermiques publiques	9	**17144**	0	0	0	0	0	0	0	227	0	0	0	0	0	0	227	0	0	16918	0	0		0	0	0	0
Centrales thermiques des autopro	10	**1026**	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1025	0	0		0	0	0	0
Fabriques d'agglomérés et de briq	12	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Cokeries	13	**6**	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Hauts fourneaux	14	**296**	0	296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Usines à gaz (unités de liquifactio	15	**13317**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13317	0	0		0	0	0	0
Reffineries	16	**34461**	0	0	0	0	33863	0	598	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Sorties de transformation	18	**51323**	**0**	**0**	**146**	**0**	**0**	**0**	**0**	**31630**	**0**	**1244**	**4012**	**1613**	**0**	**8293**	**10545**	**5589**	**334**	**0**	**13021**	0		**0**	**0**	**0**	**6526**
Centrales thermiques publiques	19	**6058**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	6058
Centrales thermiques des autopro	20	**468**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	468
Fabriques d'agglomérés et de briq	22	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Cokeries	23	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Hauts fourneaux	24	**146**	0	0	146	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Usines à gaz (unités de liquifactio	25	**13576**	0	0	0	0	0	0	0	555	0	468	0	0	0	87	0	0	0	0	13021	0		0	0	0	0
Reffineries	26	**31075**	0	0	0	0	0	0	0	31075	0	776	4012	1613	0	8206	10545	5589	334	0	0	0		0	0	0	0
Échanges, transferts, restitutions	28	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	0		**0**	**0**	**0**	**0**
Échanges entre produits	29	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Produits transférés	30	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Restitutions de la pétrochimie	31	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Consommation de la branche Én	32	**5583**	**0**	**0**	**46**	**0**	**558**	**0**	**0**	**36**	**0**	**36**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4202**	**9**	0		**0**	**0**	**0**	**732**
Pertes sur les réseaux	33	**2170**	0	0	100	0	617	0	0	90	0	13	21	3	0	0	52	0	1	267	244	0		0	0	0	852
Disponible pour consom. finale	34	**43444**	**0**	**73**	**0**	**0**	**-157**	**1503**	**-297**	**16499**	**0**	**1194**	**3765**	**563**	**0**	**71**	**10267**	**18**	**620**	**20513**	**-9**	87		**56**	**21**	**10**	**4934**
Consom. finale non énergétique	35	**4957**	0	0	0	0	0	0	0	468	0	0	0	0	0	0	0	0	468	4489	0	0		0	0	0	0
Chimie (Petrochimie)	36	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Autres	37	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Consommation finale énergétiqu	38	**39128**	**0**	**73**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**18016**	**0**	**2585**	**4210**	**617**	**0**	**0**	**10444**	**0**	**161**	**16024**	**0**	14		**0**	**14**	**0**	**5001**
Industrie	39	**7242**	0	73	0	0	0	0	0	554	0	71	0	0	0	0	463	0	19	4824	0	14		0	14	0	1778
Sidérurgie	40	**800**	0	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	454	0	0		0	0	0	273
Métaux non ferreux	41	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Chimie (Petrochimie)	42	**249**	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	5	0	19	63	0	0		0	0	0	162
Glass, pottery & building mat. ind	43	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
One-extraction industry (MINING)	44	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Alimentation, boisson, tabac	45	**699**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	526	0	0		0	0	0	173
Textiles, cuir, habillement	46	**62**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0		0	0	0	27
Papier et imprimerie	47	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
CONSTRUCTION		**4395**	0	0	0	0	0	0	0	396	0	10	0	0	0	0	386	0	0	3589	0	0		0	0	0	411
Fabrications métalliques	48	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Autres industries	49	**1037**	0	0	0	0	0	0	0	134	0	62	0	0	0	0	73	0	0	159	0	14		0	14	0	731
Transport	50	**15056**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**14944**	**0**	**767**	**4148**	**617**	**0**	**0**	**9306**	**0**	**106**	**11**	**0**	0		**0**	**0**	**0**	**101**
Ferroviaires	51	101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	101
Routiers	52	14327	0	0	0	0	0	0	0	14327	0	767	4148	0	0	0	9306	0	106	0	0	0		0	0	0	0
Aériens	53	617	0	0	0	0	0	0	0	617	0	0	0	617	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Aviation intérieure		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Navigation intérieure		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Autres	54	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0		0	0	0	0
Foyers domest., commerce, adm.,	55	**16830**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2519**	**0**	**1747**	**62**	**0**	**0**	**0**	**674**	**0**	**36**	**11189**	**0**	0		**0**	**0**	**0**	**3123**
Tertiares et autres		2764	0	0	0	0	0	0	0	755	0	0	62	0	0	0	658	0	36	1116	0	0		0	0	0	893
Residentiels	56	13836	0	0	0	0	0	0	0	1672	0	1672	0	0	0	0	0	0	0	10037	0	0		0	0	0	2126
Agriculture	57	177	0	0	0	0	0	0	0	37	0	21	0	0	0	0	16	0	0	36	0	0		0	0	0	104
Autres		53	0	0	0	0	0	0	0	53	0	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Écart statistique	58	**-641**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-157**	**1503**	**-297**	**-1985**	**0**	**-1391**	**-445**	**-54**	**0**	**71**	**-176**	**18**	**-8**	**0**	**-9**	74		**56**	**7**	**10**	**-67**

TROISIEME PARTIE:

BILAN GLOBAL TOUTES FORMES D'ENERGIE

Tableau 1.B:

Bilan Global toutes formes d'énergie confondues (en unité physique)

I- ELECTRICITE	GWh
Production nationale	**76 663**
1- Répartition par producteur:	
1.1- Production primaire	*783*
a- Sonelgaz (Hydraulique, Eolien, Solaire)	*730*
b- Indépendants (SPP1)	53
1.2- Production dérivée	*57 880*
a- Sonelgaz (SPE + SKTM)	37 554
b - Indépendants (Kahrama, SKx, SPP1)	32 889
c- producteurs autonomes	5437
2- Production nationale par filière (Origine):	**76 663**
2.1- Cycle combiné	*28 244*
2.2- Turbine gaz	*36 580*
2.3- Turbine vapeur	*10 682*
2.4- Diesel	*374*
2.5- Hydraulique	*117*
2.6- Autres (solaire, éolien)	*666*
2.7- Production autonome	*5 437*
II- PRODUITS GAZEUX	
1- Production d'énergie primaire	
1.1- Production brute de gaz naturel (10^6 M^3)	*183 549*
a- Utilisations en Amont (10^6 M^3), dont:	86 082
- Réinjection	61 101
- Autres utilisations	22 068
- Torchage	2 913
b- Production commerciale de gaz naturel (10^6 M^3)	97 467
1.2- GPL aux champs (10^3 Tonnes)	*7 918*

2- Production d'énergie dérivée	
2.1- GNL (10^6 M^3 gazeux)	*13 779*
2.2- GPL (10^3 Tonnes), dont:	*1 054*
- Raffineries :	658
- Unités de liquéfaction:	396
2.3- Ethane (10^3 Tonnes)	
2.4- Gaz de Cokerie (10^6 M^3)	
2.5- Gaz de hauts fourneaux (10^6 M^3)	*1 461*
III- PRODUITS LIQUIDES	10^3 Tonnes
1- Production d'énergie primaire, dont:	57 413
1.1- Pétrole brut	48 588
1.2- Condensat	8 825
2- Production d'énergie dérivée, dont :	**29 337**
2.1- Produits pétroliers légers:	
- Essences :	*3 749*
- Naphta	*7 715*
- Jet fuel	*1 515*
2.2- Produits pétroliers lourds :	
- Gasoil	*10 189*
- Fuel oil :	*5 822*
2.3 Autres :	347
IV- PRODUITS SOLIDES	10^3 m^3
1- Production d'énergie primaire :	
- Bois	113

Tableau 2.B :

Bilan Global toutes formes dœnergie (en K Tep)

I- ELECTRICITE	
Production nationale	**18 358**
1- - Répartition par producteur:	
1.1- Production primaire	**188**
a- Sonelgaz (Hydraulique, Eolien, Solaire)	175
b- Indépendants (SPP1)	13
1.2- Production dérivée	**18 171**
a- Sonelgaz (SPE + SKTM)	8 993
b ï Indépendants (Kahrama, SKx, SPP1)	7 876
c- Production autonome	1 302
2- Production nationale par filière (Origine):	**18 358**
2.1- Cycle combine	6 764
2.2- Turbine gaz	7 608
2.3- Turbine vapeur	2 422
2.4- Diesel	75
2.5- Hydraulique	28
2.6- Autres (solaires, éolien)	160
2.7- Production autonome	1 302
II- PRODUITS GAZEUX	
1- Production dœnergie primaire	
*1.1- Production brute de gaz naturel**	**173 454**
a- Utilisations en Amont, dont :	81 348
- Réinjection	57 740
- Autres utilisations	20 854
- Torchage	2 753
b- Production commerciale de gaz naturel	92 106
1.2- GPL aux champs	9 343

2- Production dœnergie dérivée	
2.1- GNL	13 021
2.2- GPL, dont: - Raffineries : - Unités de liquéfaction:	1 244 776 *468*
2.3- Ethane	
2.4- Gaz de Cokerie	
2.5- Gaz de hauts fourneaux	1 380
III- PRODUITS LIQUIDES	
1- Production dœnergie primaire	**63 582**
1.1- Pétrole brut	*53 592*
1.2-Condensat	*9 990*
2- Production dœnergie dérivée, dont :	**30 865**
2.1- Produits pétroliers légers:	
- Essences :	4 008
- Naphta	8 486
- Jet fuel	1 589
2.2- Produits pétroliers lourds :	
- Gasoil :	*10 556*
- Fuel oil :	*5 863*
2.3- Autres	364
IV- PRODUITS SOLIDES (bois)	
1- Production dœnergie primaire : - Bois	 22

QUATRIEME PARTIE:

ANNEXE METHODOLOGIQUE

A- Structure générale du bilan énergétique :

(1) Production
+
(2) Importation
-
(3) Exportations
-
(4) Soutages
-
(5) Variation des stocks (chez les producteurs)
=
(6) Disponibilités intérieures
-
(7) Variation des stocks (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
=
(15) Ecart statistique

B. Taux de conversion :

L'unité de référence et de mesure est la tonne équivalente pétrole (Tep). Toutes les formes d'énergie sont exprimées en Tep sur la base de leur pouvoir calorifique supérieur.

Le tableau ci-dessous donne pour les principales ressources énergétiques, les éléments de conversion nécessaires à la transformation des quantités physiques en équivalents énergétiques :

Produits énergétiques	Unité de base (Spécifique)	Tonne équivalent pétrole (Tep)
Houille et charbon Coke	Tec	0,70
Bois	m^3 bois	0,20
Pétrole brut	Tonne	1,103
Condensat		1,132
Produits raffinés*, dont :		1,05
- Essences		1,069
- Gasoil		1,036
- fuel oil		1,007
- Jet fuel		1,049
- Naphta		1,100
Gaz naturel	1 000 m^3	0,945
GNL	1 m^3 GNL	0,586
GPL	Tonne	1,18
Electricité**	GWh	239,5

*- en moyenne ;
**- calculé sur la base d'un coefficient à la production

C- Listes des tableaux :

Tableau 1 : Production commerciale d'énergie primaire (page 5)

Tableau 2 : Production d'énergie dérivée (page 6)

Tableau 3 : Transformation d'énergie (page 8)

Tableau 4 : Echanges d'énergie primaire (page 9)

Tableau 5 : Exportations d'énergie dérivée (page 10)

Tableau 6 : Répartition des exportations par produit (page 11)

Tableau 7 : Importations d'énergie dérivée (page 12)

Tableau 8 : Bilan des échanges d'énergie (page 13)

Tableau 9 : Consommation nationale par agrégat (page 14)

Tableau 10 : Consommation non énergétique (page 15)

Tableau 11 : Consommation des industries énergétiques (page 16)

Tableau 12 : Consommation nationale par forme d'énergie (page 17)

Tableau 13 : Consommation finale par produit (page 19)

Tableau 14 : Evolution de la consommation finale des produits pétroliers & GPL (page 20)

Tableau 15 : Consommation finale par secteur (page 21)

Tableau 16 : Répartition de la consommation d'énergie par origine (page 22)

Tableau 1 A : Bilan énergétique en unité spécifique (page 24)

Tableau 2 A : Bilan énergétique en K Tep (page 25)

Tableau 3 A : Bilan énergétique (format Eurostat) (page 26)

Tableau 1 B : Bilan global toutes formes d'énergie en unité physique (page 28)

Tableau 2 B : Bilan global toutes formes d'énergie en K Tep (page 29)

D- Liste des Graphes :

Synthèse des flux énergétiques (page 2)

Graphe 1 : Structure de la production commerciale d'énergie primaire (page 6)

Graphe 2 : Structure de la production d'énergie dérivée (page 7)

Graphe 3 : Structure des exportations d'énergie primaire (page 9)

Graphe 4 : Structure des exportations d'énergie dérivée (page 10)

Graphe 5 : Structure des exportations d'énergie (page 11)

Graphe 6 : Structure des importations d'énergie dérivée (page 12)

Graphe 7 : Structure de la consommation nationale d'énergie (page 14)

Graphe 8 : Structure de la consommation non énergétique (page 15)

Graphe 9 : Structure de la consommation des industries énergétiques (page 16)

Graphe 10 : Structure de la consommation nationale par forme d'énergie (page 17)

Graphe 11 : Structure des pertes d'énergie (page 18)

Graphe 12 : Structure de la consommation finale d'énergie par produits (page 20)

Graphe 13 : Structure de la consommation finale par secteur (page 22)

E- Sources statistiques :

Les sources statistiques consultées sont les suivantes :

1- Secteur de lœnergie :

1.1- **Sonelgaz** :

- Bilan énergétique 2018 ;
- Rapport mensuel statistiques décembre 2018 ;
- Chiffres clés électricité et gaz 2018

1.2- **Sonatrach :**

- Bilan énergétique 2018 ;
- Note de conjoncture 4ème trimestre 2018

1.3 - **Naftal :**

- Bilan énergétique 2018

2 ï Autres sources :

2.1- **ARH** : Bilan énergétique national 2018

2.2- **CREG** : Bilan énergétique national 2018

2.3- **Direction Générale des forêts (DGF)** : Bilan énergétique 2018

2.4- **Groupe IMETAL** (Complexe sidérurgique SIDER El-Hadjar): Bilan énergétique 2018.

F- Unités et abréviations utilisées :

1- Unités :

GWh : Giga Wattheure = 1000 MWh ou 10^6 Kwh

K Tonnes : Kilo Tonnes

Tec : Tonne équivalent charbon

Tep : Tonne équivalent pétrole

K Tep : Kilo tonne équivalent pétrole

M Tep : Million de tonnes équivalent pétrole

2- Abréviations :

BRI : Pétrole Brut Réduit Importé

LGN : Liquides de gaz naturel

GHF : Gaz de Hauts Fourneaux

GN : Gaz Naturel

GNL : Gaz Naturel Liquéfié

GPL : Les Gaz de pétrole liquéfiés

GL1K : Méga train de liquéfaction de Skikda

GL2Z et GL3Z: Complexes de Liquéfaction d'Arzew

AVM : Carburants aviation/Marine

Sonelgaz-SPE : Société Algérienne de production d'électricité

Kahrama : Société de projet « Kahraba Wa Ma »

SKx : Comprend les cinq producteurs d'électricité (SKB, SKD, SKS, SKT, SKH)

IPP : Producteurs indépendants d'électricité

AOA : El Sharika El Djazairia El Omania Lil Asmida

SORFERT : Sonatrach Orascom Fertilise Algérie

BTP : Bâtiment et Travaux Publics

ISMME : Industries sidérurgiques, métalliques, mécaniques et électriques.