



AFREC

Commission Africaine
de l'Énergie

Bilans Energetiques Africains 2024

COMMISSION AFRICAINE DE L'ENERGIE





AFREC

Commission Africaine
de l'Énergie

**Sécuriser l'Avenir
Énergétique de l'Afrique**

Bilans Energetiques Africains 2024

Pour commander des exemplaires de ce rapport,
veuillez communiquer avec :

Commission Africaine de l'énergie (AFREC)
02 Rue Chenoua, BP791, Hydra, 16035
Algiers, Algeria

Tel: +213 23 45 91 98
Fax: +213 23 45 92 00
Web: www.au-afrec.org
E-mail: afrec@africa-union.org

 **African Energy Commission-AFREC**
 **@AU_AFREC**
 **African Energy Commission**
 **@AU_AFREC (African Energy Commission)**

©2023 Commission Africaine de l'Énergie
Département de l'Infrastructure et de l'Énergie
Union Africaine
Alger, Algérie
Tous droits réservés
Première impression 2020

Titre : Bilans Energétiques Africaines
Langue : Française
Langues disponibles : Anglais et Français

ISBN: 978 9931 9593-9-7

© Aucune reproduction, copie, transmission ou traduction de cette publication ne peut être faite sans autorisation écrite. Les demandes doivent être adressées à l'AFREC à Alger. Le contenu de cette publication peut être cité librement. Un accusé de réception est demandé, ainsi qu'un exemplaire de la publication.

Les appellations utilisées dans cette publication et la présentation des données qui y figurent n'impliquent aucune prise de position de la part de la Commission Africaine de l'Énergie ou de la Commission de l'Union Africaine quant au statut juridique des pays, territoires, villes ou zones, ni quant au tracé de leurs frontières ou limites, à leur système économique ou à leur niveau de développement. Les termes tels que « développé », « industrialisé » et « en développement » sont utilisés à des fins statistiques et ne reflètent pas nécessairement un jugement sur l'état d'avancement d'un pays ou d'une région spécifique dans son processus de développement.

AVANT-PROPOS

Nous avons le plaisir de vous présenter les bilans énergétiques des pays africains pour l'année 2022, une analyse approfondie de la production, de la transformation et de la consommation d'énergie sur notre continent. Cette publication marque une étape importante, mettant en lumière les opportunités et les défis du secteur énergétique africain, et s'inscrit dans notre engagement pour une gouvernance énergétique transparente, inclusive et durable.

L'énergie, moteur essentiel du développement, est cruciale pour le progrès économique, l'amélioration des conditions de vie et la transformation sociale en Afrique. Doté de ressources naturelles abondantes, le continent possède un potentiel immense pour devenir un acteur de premier plan dans le secteur énergétique mondial. Cependant, des défis majeurs subsistent : un accès limité aux infrastructures, des disparités dans l'approvisionnement et une transition énergétique complexe à l'ère des changements climatiques.

Dans ce contexte, l'Agenda 2063 de l'Union Africaine constitue une feuille de route déterminante pour le développement énergétique du continent. En promouvant une croissance inclusive et durable, cet Agenda place la transformation du secteur énergétique au cœur de ses priorités, soutenant ainsi les Objectifs de Développement Durable (ODD) des Nations Unies, en particulier l'ODD 7, qui vise à garantir un accès universel à une énergie abordable, fiable, durable et moderne.

Ce rapport est le fruit d'un travail rigoureux de collecte, d'analyse et d'interprétation de données fiables et actuelles sur la production, la consommation et les tendances énergétiques de nos États membres. Il fournit une base précieuse pour comprendre le paysage énergétique africain et orienter des décisions stratégiques et éclairées.

Notre ambition est de faire de cette publication un outil de dialogue, d'apprentissage et de progression continue pour toutes les parties prenantes – gouvernements, entreprises, organismes de régulation, partenaires internationaux et citoyens. En mobilisant l'expertise de la Commission Africaine de l'Énergie et en collaborant étroitement avec les pays membres, nous souhaitons rendre l'énergie accessible à un plus grand nombre d'Africains, tout en soutenant une croissance économique verte et résiliente.

Je suis convaincu que cette publication servira de fondement solide pour le développement de politiques et d'initiatives énergétiques innovantes, adaptées aux réalités africaines. Que cette vision partagée nous inspire à construire un avenir où chaque nation africaine dispose des ressources énergétiques nécessaires pour prospérer et contribuer pleinement à l'économie mondiale.

Ensemble, travaillons pour une Afrique énergétiquement autonome, durable et prospère.

RASHID Ali Abdallah
Directeur Exécutif, Commission Africaine de l'énergie

TABLE DES MATIÈRES



AVANT-PROPOS	3	Libye	73
ABRÉVIATIONS ET ACRONYMES	5	Madagascar	75
ABRÉVIATIONS D'UNITÉS	6	Malawi	77
LA COMMISSION AFRICAINE DE L'ENERGIE (AFREC)	7	Mali	79
INTRODUCTION	10	Mauritanie	81
INDICATEURS ET BILANS ENERGETIQUES AFRICAINS	14	Île Maurice	83
Afrique	15	Maroc	85
Algérie	17	Mozambique	87
Angola	19	Namibie	89
Bénin	21	Niger	91
Botswana	23	Nigéria	93
Burkina Faso	25	Rwanda	95
Burundi	27	São Tomé & Príncipe	97
Cape Vert	29	Sénégal	99
Cameroun	31	Seychelles	101
République Centrafricaine	33	Sierra Léone	103
Tchad	35	Somalie	105
Comores	37	Afrique du Sud	107
République du Congo	39	Sud Soudan	109
Côte d'Ivoire	41	Soudan	111
République Démocratique du Congo	43	Tanzanie	113
Djibouti	45	Togo	115
Egypte	47	Tunisie	117
Guinée Équatoriale	49	Ouganda	119
Erythrée	51	Sahara Occidental	121
Eswatini	53	Zambie	123
Ethiopie	55	Zimbabwe	125
Gabon	57	GLOSSAIRE	128
Gambie	59	FACTEURS DE CONVERSION	133
Ghana	61	NOTES	134
Guinée	63		
Guinée-Bissau	65		
Kenya	67		
Lesotho	69		
Libéria	71		

ABRÉVIATIONS ET ACRONYMES

-	N'est pas applicable
SIEA	Système d'Information Energétique Africaine
BAD	Groupe de la Banque Africaine de Développement
AFREC	Commission Africaine de l'Énergie
UA	Union Africaine
CUA	Commission de l'Union Africaine
BKB	Briquettes de lignite
CHP	Combinaison de chaleur et d'électricité
CTL	Charbon-à-liquide
DDP	Voies de décarbonisation en profondeur
FAO	Organisation des Nations Unies pour l'alimentation et l'agriculture
GCV	Valeur calorique brute
PIB	Produit Intérieur Brut
GHG	Gaz à effet de serre
GTL	Gaz-à-liquide
HHV	Puissance calorifique élevée
IDDRI	Institut du Développement Durable et des Relations Internationales
IEA	Agence Internationale de l'Energie
ISIC	International Standard Industrial Classification
LPG	Gaz de pétrole liquéfié
LHV	Valeur calorifique basse
NGL	Liquides de gaz naturel
NCV	Valeur calorifique nette
OAU	Organisation de l'Unité Africaine
PPP	Parité de pouvoir d'achat
SIEC	Standard International Energy Product Classification
STC	Comité technique spécialisé
TTIIET	Comité technique spécialisé sur les transports, les infrastructures et interrégionales, l'énergie et le tourisme.
CFT	Consommation Finale Totale
ATEP	Approvisionnement Total en Énergie Primaire
UN	Nations Unies

ABRÉVIATIONS D'UNITÉS



bcm	Milliard de mètre cube
Gcal	Gigacalorie
GCV	Gross Calorific Value
GW	Gigawatt
GWh	Gigawatt Heure
kb/cd	Thousand barrels per calendar day
kcal	Kilocalorie
kg	Kilogramme
kJ	Kilojoule
kWh	Kilowatt heure
MBtu	Million British thermal units
Mt	Million de tonnes
Mtoe	Million de tonne équivalent pétrole
t	Tonne=1000kg
kt	Kilotonne =1000 t
TJ	Terajoule
toe	Ton of oil equivalent=10⁷ kcal
TWh	Terawatt Heure

LA COMMISSION AFRICAINNE DE L'ÉNERGIE (AFREC)

La Commission Africaine de l'Énergie (AFREC) est une agence spécialisée de l'Union Africaine (UA) relevant du Département de l'infrastructure et de l'Énergie, chargée de la coordination, de l'harmonisation, de la protection, de la conservation, du développement, de l'exploitation rationnelle, de la commercialisation et de l'intégration des ressources énergétiques en Afrique. AFREC a été créée par la décision du 37ème Sommet des chefs d'État et de gouvernement de l'Organisation de l'unité africaine (OUA), qui s'est tenue à Lusaka (Zambie) le 11 juillet 2001 et a été lancée par les Ministres de l'énergie de l'Union africaine en 2008 à Alger.

Le mandat de l'AFREC comprend le développement de politiques, stratégies, recherches et plans basés sur les priorités de développement des États membres (EM), des sous-régions, de la région et du continent, et recommande leur mise en œuvre. L'AFREC est également responsable de la conception, de la création et de la mise à jour d'une base de données énergétiques continentale et facilite la diffusion rapide d'informations entre les États membres, les institutions sous-régionales, régionales et continentales. L'agence fournit également un soutien technique, mobilise des ressources financières, assure le renforcement des capacités des États membres, des institutions régionales et continentales, et traite d'autres questions liées à l'énergie en Afrique, comme indiqué dans la Convention de l'AFREC.

LES PILIERS STRATÉGIQUES

Le secteur de l'énergie en Afrique est confronté à d'énormes défis, notamment une capacité de production et d'efficacité faible, des coûts élevés, des approvisionnements instables et peu fiables, ainsi qu'un faible taux d'accès, entre autres. Ces défis ont eu des effets néfastes sur le développement socio-économique du continent. Avec une demande croissante en énergie moderne, il est nécessaire de développer d'énormes infrastructures énergétiques aux niveaux continental, régional et national pour répondre à la demande actuelle et future. Le développement des infrastructures énergétiques et du marché de l'électricité à chacun de ces trois niveaux est reconnu comme l'une des principales stratégies pour relever les défis énergétiques.

Lors de la 2ème session ordinaire du Comité technique spécialisé (CTS) sur les transports, les infrastructures transcontinentales et interrégionales, l'énergie et le tourisme (CTS-TTIET 18 avril 2019), les ministres ont demandé à la Commission africaine de l'énergie (AFREC) de mettre en œuvre les piliers stratégiques suivants :

- Suivi et rapport sur la bioénergie en Afrique
- Transition énergétique africaine
- Système d'information énergétique africain
- Efficacité énergétique africaine
- Pétrole et gaz naturel.

Durant la 3ème session ordinaire du Comité technique spécialisé (CTS) sur les transports, les

LES PILIERS DE L'AFREC

Système information Énergétique Africain (SIEA)
Programme sur la bioénergie
Programme d'Efficacité Énergétique
Programme Pétrole et Gaz Naturel
Programme de Transition Énergétique
Le programme de renforcement des capacités du secteur énergétique africain

infrastructures transcontinentales et interrégionales, l'énergie et le tourisme (CTS-TTIIET 30 juin 2021), AFREC a fait rapport sur l'état de mise en œuvre des mesures approuvées et a présenté un pilier stratégique supplémentaire sur le renforcement des capacités du secteur de l'énergie, qui a été approuvé par le CST.

1. Le programme sur la bioénergie fournit des indicateurs de durabilité pour la bioénergie et les meilleures pratiques connexes de l'Organisation des Nations Unies pour l'alimentation et l'agriculture (FAO) en apportant un soutien technique et un renforcement des capacités aux institutions concernées des pays bénéficiaires pour mesurer, collecter, analyser et surveiller les données sur la bioénergie. Cela leur permet de suivre les impacts environnementaux, sociaux et économiques de leur production et consommation de bioénergie, en particulier leur contribution réelle à la réduction des émissions de gaz à effet de serre en remplaçant l'utilisation de combustibles fossiles et de biomasse traditionnelle tout en tirant parti des avantages socio-économiques.

2. Le programme d'efficacité énergétique africaine a été élaboré dans le but de réduire considérablement la demande finale en énergie et les émissions de pollution sur tout le continent, et de favoriser l'accès accru à l'électricité, la compétitivité, la sécurité énergétique et le développement économique en soutenant la libération d'économies potentielles de 175 milliards de dollars d'ici 2030.

3. Le programme de l'AFREC sur le pétrole et le gaz naturel vise à promouvoir le marché intérieur

africain du pétrole et du gaz en collaboration avec des institutions et des producteurs africains clés de pétrole brut, des consommateurs de produits pétroliers nets, des propriétaires actuels de raffineries inutilisées ou sous-utilisées, ainsi que des autorités régionales et nationales. Le programme se concentre sur les points suivants :

- Créer un marché intérieur africain pour favoriser les opportunités de commerce transfrontalier de pétrole brut, de produits pétroliers et de gaz naturel.
- Réexaminer les politiques et lois existantes sur le pétrole et le gaz dans le but de renforcer les politiques visant le marché pétrolier et gazier
- Élaborer des politiques, des stratégies et des plans d'action pour étendre la capacité de production des raffineries en Afrique.

4. En 2019, AFREC a évalué le Système d'Information Énergétique Africain (AEIS) et a mis au point un plan d'amélioration holistique pour relever les défis, notamment les exigences en matière d'infrastructure informatique, les mécanismes de procédures et de traitement des flux d'informations, ainsi que l'amélioration et l'expansion de la collecte de données et d'indicateurs énergétiques, y compris le suivi des Objectifs de développement durable des Nations Unies (ODD 7). L'amélioration a inclus les éléments suivants :

- Amélioration des questionnaires existants et développement de nouveaux questionnaires (axés sur l'efficacité énergétique pour tous les secteurs

: transport, industrie, résidentiel et services commerciaux), les prix de l'énergie et les taxes, les émissions de CO₂, le suivi des ODD 7, la capacité installée des centrales électriques, etc.), nouveaux flux, dans plusieurs langues de l'Union africaine et en pleine conformité avec les recommandations internationales pour les statistiques de l'énergie (IRES), les définitions et les meilleures pratiques.

- Amélioration du mécanisme de collecte et de soumission des données en adoptant un système de collecte de données en ligne.
- Élaboration d'un outil de visualisation des données, d'un système de diffusion et de rapport des données.
- Renforcement des capacités des États membres grâce à des ateliers régionaux et nationaux.

5. Le programme de Transition du Secteur Énergétique Africain (AFRETRAP) a pour objectif d'accélérer la transition énergétique africaine et la transformation nécessaire sur le continent afin de favoriser conjointement une croissance économique inclusive, la création de richesses, l'éradication de la pauvreté et la réduction des inégalités, tout en favorisant un développement durable compatible avec le climat.

AFRETRAP est conçu pour catalyser la transition énergétique en Afrique, guidé par une compréhension claire et commune des transformations nécessaires dans le secteur de l'énergie à court, moyen et long terme pour atteindre les visions entrelacées de l'Agenda 2063, des ODD et de l'Accord de Paris. Le programme identifiera des cadres et montrera comment ils peuvent soutenir le développement de stratégies sectoriellement et technologiquement détaillées, pertinentes sur le plan politique et adaptées aux contextes nationaux de développement.

6. Le programme de renforcement des capacités du secteur énergétique africain vise à identifier les lacunes en matière de compétences dans le secteur de l'énergie, puis concevoir un module de formation adapté qui améliorera les capacités des décideurs politiques, des planificateurs énergétiques, des régulateurs et des experts

des États membres de l'UA, des CER, des pools régionaux d'électricité, des centres pour les énergies renouvelables et l'efficacité énergétique, ainsi que d'autres parties prenantes pertinentes du secteur énergétique africain. Ce programme vise à renforcer et à combler les lacunes en matière de compétences dans le secteur de l'énergie dans les États membres. Le programme se concentrera sur les sujets suivants :

- Cadres politiques et réglementaires pour le secteur de l'énergie
- Systèmes photovoltaïques solaires et hybrides
- Évaluation des ressources éoliennes et parcs éoliens
- Financement des petites et grandes centrales photovoltaïques et éoliennes
- L'entrepreneuriat dans les énergies renouvelables et les investissements énergétiques
- L'intégration des énergies renouvelables dans le réseau national
- Les modèles de mini-réseaux
- Etc."

INTRODUCTION

VUE D'ENSEMBLE

En 2022, l'Afrique a enregistré un approvisionnement en énergie primaire de 746 283 ktep, avec une dépendance énergétique de 133 %. La biomasse a constitué la principale source, représentant 47,9 % du total, tandis que le pétrole, les produits pétroliers, le charbon et le gaz naturel ont contribué de manière presque équitable au reste des besoins énergétiques. L'électricité, en revanche, a représenté une part relativement modeste de 3 %.

Les raffineries ont affiché un rendement élevé de 91,07 % dans la transformation du pétrole brut en produits pétroliers, tandis que les centrales thermiques ont atteint un rendement moyen de 39% dans la conversion des combustibles en électricité.

Concernant la consommation d'énergie, la biomasse a été la principale source d'énergie des ménages (54,41 %), suivie par les produits pétroliers, qui ont alimenté les besoins en transport (26,27 %). L'électricité a représenté 9,37 % de la consommation, le gaz naturel 7,38 %, et le charbon minéral 2,57 %.

1. 1. Production d'Énergie Primaire

En 2022, la production primaire d'énergie a été presque dominée par le pétrole brut, représentant 32,29% de la production totale. Cependant, les énergies renouvelables, en particulier la biomasse, ont joué un rôle essentiel, représentant 31,48% de la production. Ces chiffres soulignent l'importance croissante des énergies renouvelables dans le paysage énergétique africain. La production d'énergie primaire est illustrée à la figure 1.

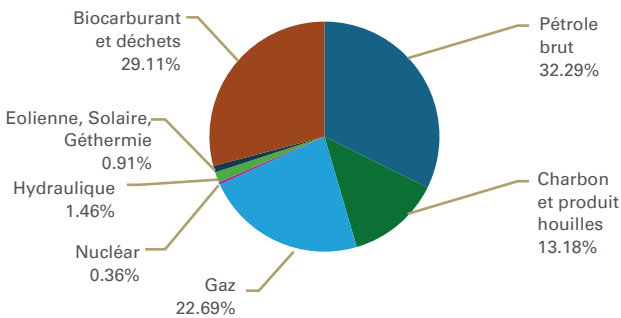


Figure 1.- Production d'Énergie Primaire

2. Approvisionnement en Énergie

L'approvisionnement total en énergie primaire en 2022 s'est élevé à 746,283 milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep), ce qui correspond à un taux d'indépendance énergétique de 133%. La biomasse a été la principale source d'approvisionnement, représentant 47,9% du total. Le pétrole brut, les produits pétroliers, le charbon minéral et le gaz naturel se sont partagé de manière équitable le reste de l'approvisionnement. L'électricité a représenté une part relativement faible, seulement 3%. Il est important de noter que cette analyse ne prend pas en compte l'électricité secondaire, se concentrant uniquement sur les échanges d'électricité primaire conformément à la méthodologie de comptabilisation des flux d'énergie. Ces chiffres mettent en évidence la dépendance continue de l'Afrique vis-à-vis de la biomasse et soulignent la nécessité de diversifier le mix énergétique en favorisant les sources renouvelables. L'Approvisionnement total en Énergie est illustré à la figure 2.

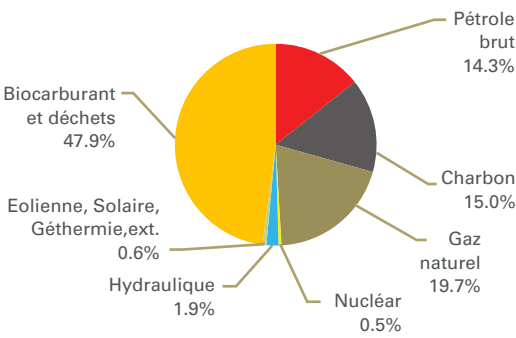


Figure 2. - Approvisionnement total en énergie primaire

3. Transformation

Le rendement de transformation du pétrole brut en produits pétroliers dans les raffineries est de 91,07%. En revanche, le rendement moyen de transformation des combustibles en électricité dans les centrales thermiques est de 39%. Sur les 952,9 TWh d'électricité produite en 2022, la part thermique représente une part prédominante, avec 75,34% de la production totale. Le charbon minéral et le gaz naturel sont les principaux combustibles utilisés dans la production d'électricité d'origine thermique

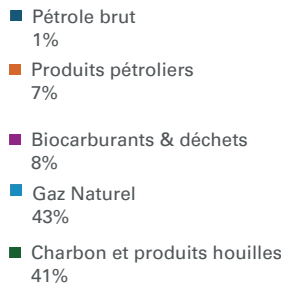


Figure 3.1. Combustible utilisé dans les centrales thermiques pour produire d'électricité

En ce qui concerne la production d'électricité primaire, l'hydroélectricité est dominante, représentant 17,72% de la production totale. Ensuite, l'ensemble constitué par l'éolien, la géothermie et le solaire représente 5,31% de la production. Le nucléaire représente la plus petite part avec 1,43%. Ces chiffres soulignent l'importance de l'énergie

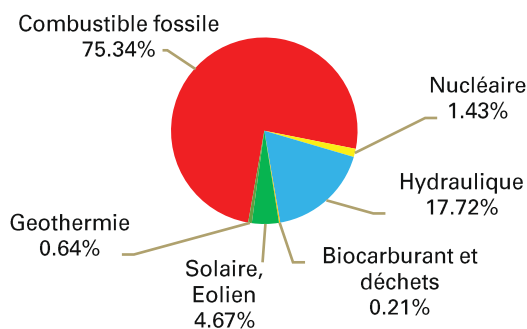


Figure 3.2. – Génération d'électricité par source d'énergie

thermique dans la production d'électricité en Afrique, principalement basée sur le charbon minéral et le gaz naturel.

Cependant, l'hydroélectricité ainsi que les énergies éolienne, géothermique et solaire montrent un potentiel croissant dans le paysage de production d'électricité primaire. Le nucléaire reste une source d'énergie relativement limitée dans la région

4. Consommation Finale

4.1. Consommation par Combustible

En 2022, la consommation totale d'énergie en Afrique s'est élevée à 504 955 milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep) pour couvrir les besoins énergétiques de diverses activités. La biomasse, principalement sous forme de bois de feu et de charbon de bois, a été la source d'énergie prédominante, représentant 54,41% de la consommation totale. Elle a principalement servi à répondre aux besoins énergétiques des ménages. Les produits pétroliers occupent la deuxième place avec 26,27% de la consommation, principalement utilisés dans le secteur des transports. L'électricité représente 9,37% de la consommation, suivie du gaz naturel avec 7% et du charbon minéral avec 2,57%

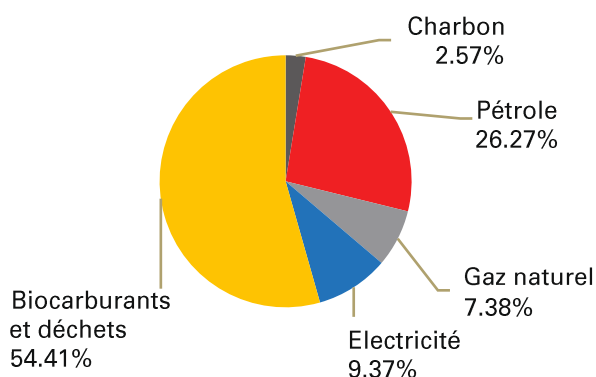


Figure 4.1. – Consommation finale total par combustible

3%. Ces données mettent en évidence la forte dépendance de l'Afrique à la biomasse pour les besoins énergétiques domestiques, ainsi que l'importance des produits pétroliers dans le secteur du transport.

4.2. Consommation des produits pétroliers

La consommation des produits pétroliers en Afrique est largement dominée par le secteur des transports, qui représente une part prépondérante de 71.14% de la consommation totale. Ensuite, l'industrie et les ménages consomment respectivement 11,19%, et 6,85% des produits pétroliers.

Les autres secteurs tels que les services commerciaux, publics et autres non spécifiés occupent une part d'environ 10,82%. Cette répartition met en évidence l'importance capitale du secteur des transports dans la demande de produits pétroliers en Afrique, suivi par l'industrie, les ménages et l'agriculture qui contribuent également de manière significative à la consommation de ces produits.

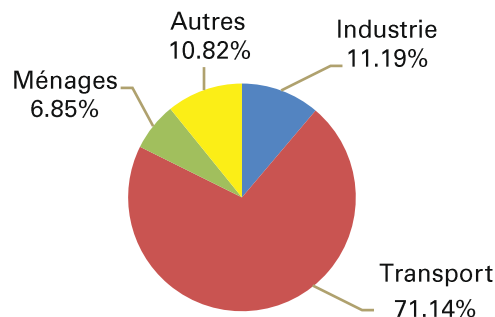


Figure 4.2. – Consommation finale des produits pétroliers

4.3. Consommation d'électricité

En 2022, la consommation d'électricité est répartie principalement entre trois grands secteurs. L'industrie représente la plus grande part avec 36,98 %, suivie des ménages avec 35,51 %, et les services avec environ 20,75 %. Ces secteurs englobent un large éventail d'activités allant de la production industrielle à la consommation domestique et aux services professionnels. Les autres secteurs tels que l'agriculture, le transport et divers autres secteurs non spécifiés contribuent ensemble à hauteur de 6,76 % de la consommation finale d'électricité en Afrique. Bien que cette part puisse sembler relativement petite par rapport aux trois principaux secteurs, elle reste importante pour le développement global de l'économie et de la société en Afrique. Il est crucial de surveiller

et d'optimiser la consommation d'électricité dans ces différents secteurs afin de garantir une utilisation efficace de l'énergie et de promouvoir un développement durable et équilibré sur tout le continent.

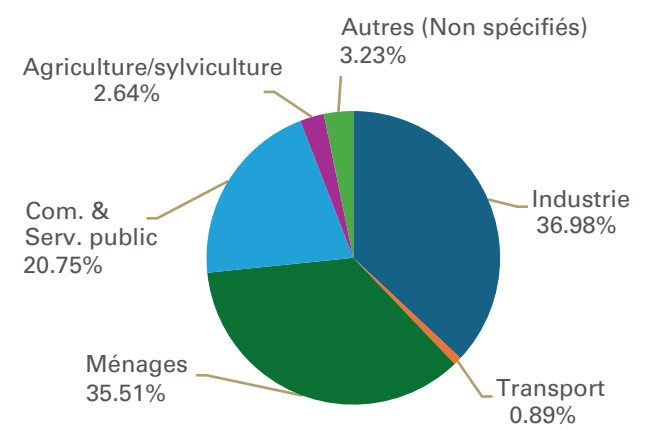


Figure 4.3. – Consommation d'électricité par secteur

4.4. Consommation finale Totale par secteur

En 2022, la consommation d'énergie en Afrique se répartissait principalement entre quatre secteurs. Les ménages représentaient la part la plus importante avec 43 % de la consommation finale totale, suivis par les transports avec 24 %, l'industrie avec 17 % et les Services avec 10 %. Les autres secteurs, tels que l'agriculture, divers autres secteurs non spécifiés et les utilisations non énergétiques, contribuaient ensemble à hauteur de 6 % de la consommation finale d'énergie en Afrique. Cette répartition sectorielle souligne l'importance de la consommation domestique dans les foyers et met en évidence la nécessité de développer des politiques énergétiques équilibrées pour soutenir le développement durable et l'efficacité énergétique dans tous les secteurs économiques du continent.

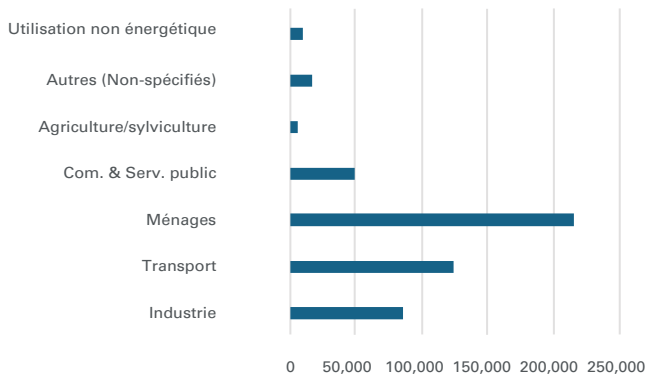


Figure 4.4. - Consommation finale par secteur en valeur (ktep)

4.5. Consommation des ménages

L'analyse de la consommation énergétique des ménages révèle que la biomasse constitue l'essentiel de l'approvisionnement, représentant un impressionnant 85 % de la consommation totale. La biomasse englobe des sources d'énergie renouvelables telles que le bois, le charbon de bois, les résidus de cultures et de bois, qui sont utilisés principalement pour la cuisson et le chauffage dans les foyers africains.

En ce qui concerne les énergies propres à accès limité, l'électricité représente 7 % de la consommation des ménages. Ceci indique que l'électrification des ménages reste un défi à relever dans certaines régions d'Afrique, où l'accès à une énergie électrique fiable et abordable est encore restreint. De plus, les produits pétroliers contribuent à 3 % de la consommation énergétique des ménages, tandis que le gaz naturel représente 4 %. Ces chiffres suggèrent que malgré la croissance des sources d'énergie plus propres, les combustibles fossiles continuent de jouer un rôle significatif dans la consommation énergétique domestique en Afrique.

Par ailleurs, on note que le charbon minéral est également utilisé dans les ménages, mais avec une part relativement faible de 1 %. Le charbon minéral est généralement moins répandu dans les foyers africains en raison de ses impacts environnementaux négatifs et de la disponibilité limitée de cette ressource sur le continent.

Cette répartition de la consommation énergétique des ménages met en évidence l'importance de développer des politiques énergétiques inclusives et durables pour garantir un accès équitable à l'énergie propre et abordable, ainsi que pour promouvoir l'efficacité énergétique dans les foyers africains. De tels efforts contribueront à améliorer la qualité de vie des populations et à soutenir le développement économique et social de l'Afrique dans son ensemble.

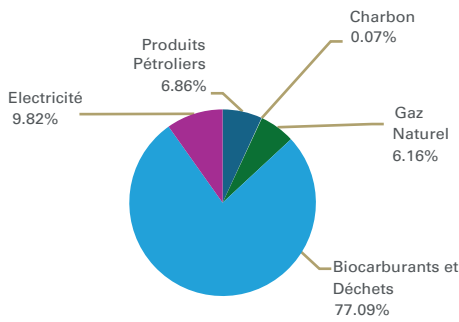


Figure 4.5. - Part de la consommation finale des ménages



INDICATEURS ET BILANS ENERGETIQUES AFRICAINS

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES AFRICAINS



Afrique
Les indicateurs

Figure 1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

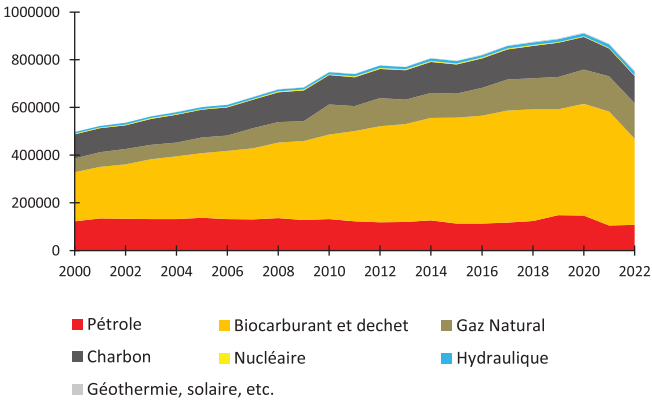


Figure 2. - Consommation Finale Totale (ktep)

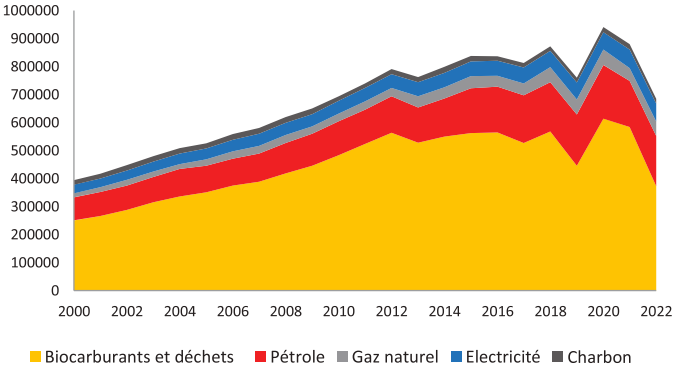


Figure 3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

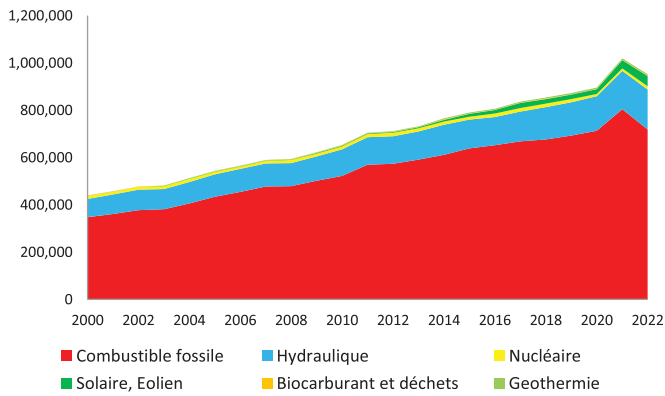


Figure 4. - Production des produits pétroliers en raffineries par produit (kt)

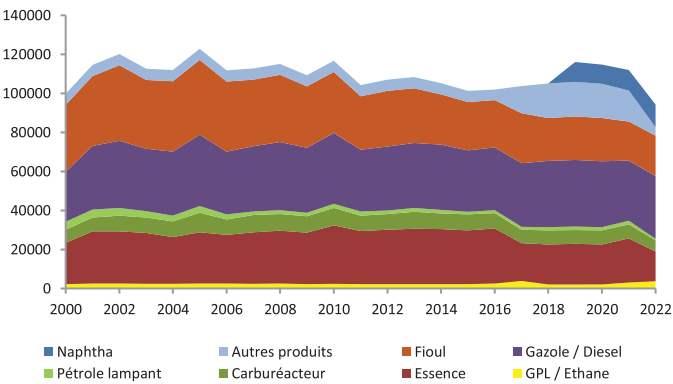


Figure 5. - Consommation du bois de feu

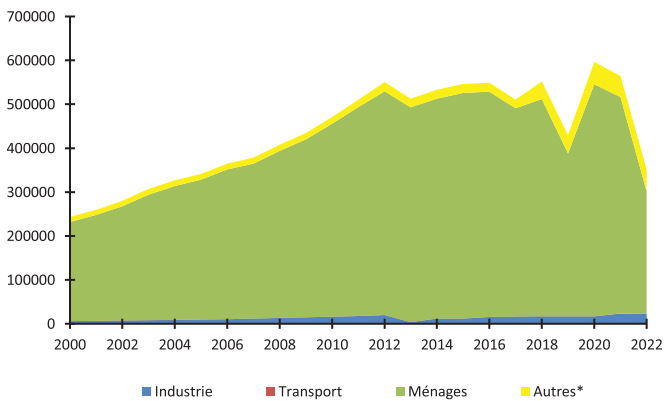
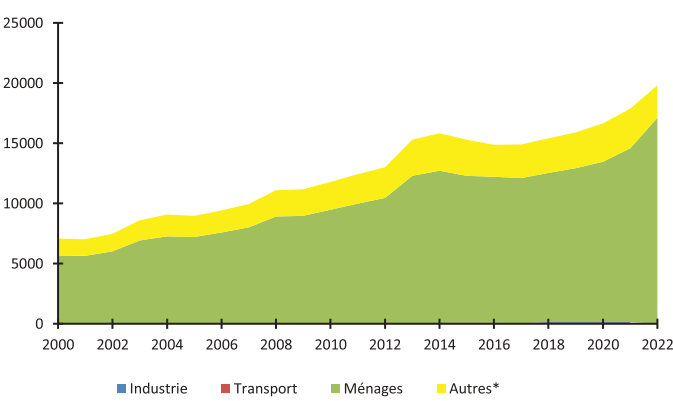


Figure 5. - Consommation du charbon de bois





Mille tonnes équivalent pétrole (ktep)		Pétrole brut ¹	Produits pétroliers	Charbon et produits houilles ²	Gaz Naturel	Nucléaire	Hydrau- lique	Eolien & GéAutremie & Solaire	Biocar- burants & déchets	Électricité	Total
APPROVISIONNEMENT PRIMAIRE	Productions	321 615	-	13 1257	226 041	3 541	14 521	9042	289980	-	995 998
	Importations	16 611	127 364	9 302	8 349	-	-	-	-	1821	16 3447
	Exportations	-238 328	-38 974	-46 339	-85 675	-	-	-	-	-1838	-411 154
	Soutages maritimes int.	-	-8 147	-	-	-	-	-	-	-	-8 147
	Soutages aériennes int.	-	-6 775	-	-	-	-	-	-	-	-6 775
	Variation des stocks	7090	5 777	-	46	-	-	-	-	-	12 914
	ATEP ³	106 988	79245	94 221	148 762	3 541	14 521	9 042	289 980	-17	746 283
	Transferts	-10 215	4 153	-	-	-	-	-	-	-	-6 063
	Ecart statistique	-2 770	19 151	17 709	-6 605	-	-	-	-617	-5 746	21 121
TRANSFORMATION	Transformation	-94 003	72 240	-82 161	-75 348	-3 541	-14 521	-9 042	-163 360	81 9324	-287 805
	Producteurs d'électricité	-857	-12 590	-69 320	-73 399	-3 541	-14 521	-9 042	-13 884	81 932	-115 223
	Raffineries de pétrole	-93 145	84 830	-	-	-	-	-	-	18128.34	-8 315
	Unité Pro. de Ch de bois	-	-	-	-	-	-	-	-149 476	-	-149 476
	Gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Charbon en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Blast furnaces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Autres transformation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-14 791
	Utilisation propre à l'industrie	-	-553	-15 199	-15 1941	-	-	-	-	-5 554	-36 500
	Pertes	-	-66	0.00	-1 107	-	-	-	-	-11115	-12 288
CONSUMMATION FINALE	CFT ⁴	-	174 170	14 569	50 506	-	-	-	206 210	59 500	504 955
	Industrie	-	19 066	12 415	20 564	-	-	-	11 356	22 002	85 404
	Transport	-	12 1617	7	1 704	-	-	-	-	528	123 856
	Ménages	-	14 768	149	13 245	-	-	-	165 882	21 129	215 172
	Com. & Serv. public	-	4 631	722	2 249	-	-	-	28 972	12 346	48 920
	Agriculture/sylviculture	-	3 323	-	750	-	-	-	-	1 573	5 646
	Autres (Non-spécifiés)	-	1 288	1 277	11 995	-	-	-	-	1 922	16 482
	Util. non-énergétiques	-	9 477	-	-	-	-	-	-	-	9 477

1. Comprend le pétrole brut, les LGN, les matières premières de raffinerie, les additifs et les autres hydrocarbures
2. Comprend le charbon à vapeur, le charbon à coke, le lignite et le charbon récupéré
3. Approvisionnement Total en Énergie Primaire
4. Consommation Finale Totale

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Algérie
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

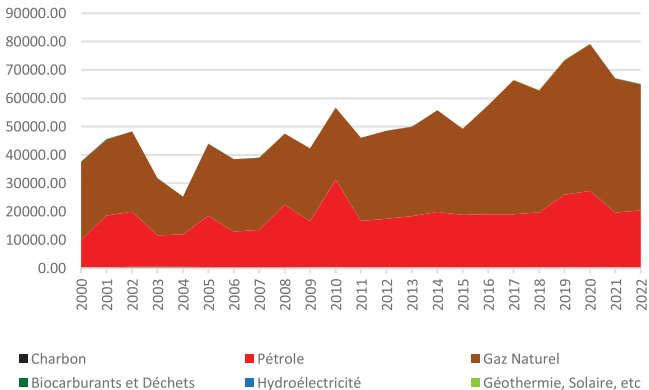


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

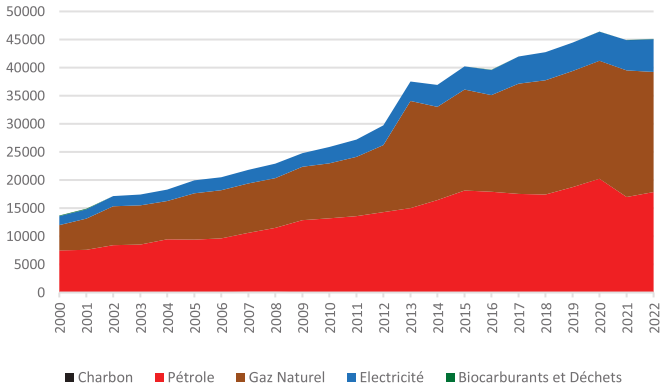


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

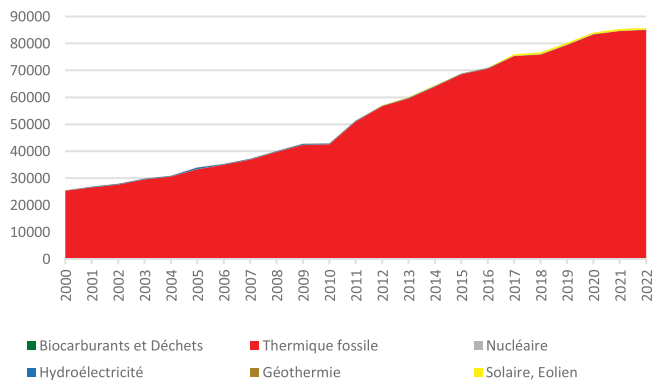


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

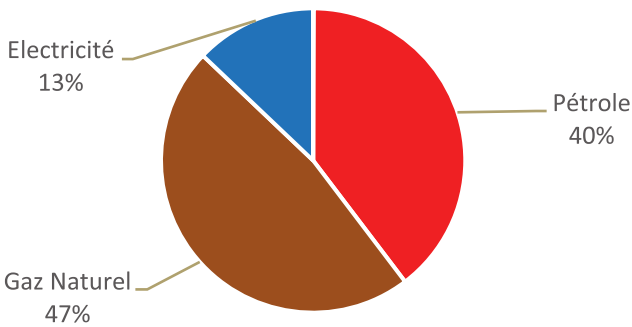


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

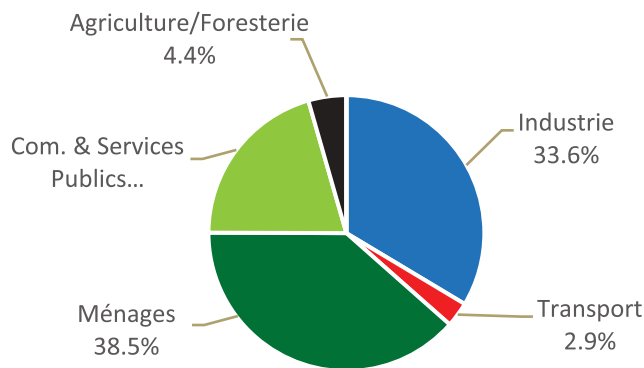
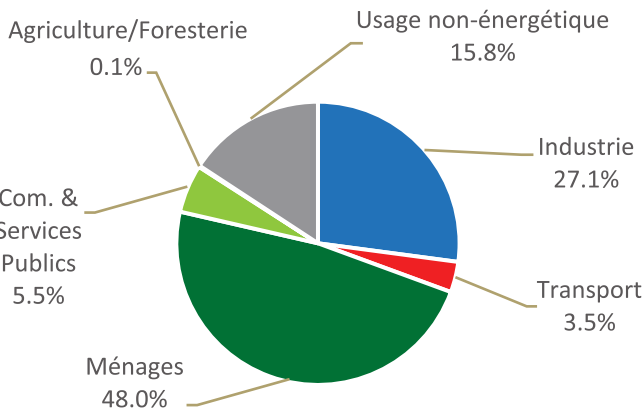


Figure 3.6. - Consommation de gaz naturel par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houilles	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biocar- burants & déchets	Hydrau- lique	Solaire	Eolien	Électricité	Total
Production	-	63447,90	-	86216,01	3 541	1,41	55,78	1,37	-	149722,46
Importations (+)	3,95	-	638,74	-	-	-	-	-	15,58	658,27
Exportations (-)	-	-22112,24	-21227,01	-41762,80	-	-	-	-	-236,75	-85338,80
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-190,23	-	-	-	-	-	-	-190,23
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-227,15	-	-	-	-	-	-	-227,15
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-0,11	-141,74	280,93	-	-	-	-	-	-	139,09
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	3,85	41193,92	-20724,71	44453,21	3 541	1,41	55,78	1,37	-221,17	64763,65
Transferts : Origine (-) et Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Écarts statistiques	0,29	9036,59	-8455,94	550,33	-	-	-	-	25,55	1156,81
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-3,56	-31531,99	-30330,84	-19452,98	-3 541	-1,41	-55,78	-1,37	7844,47	-12871,76
Centrales électriques	-	-	-222,06	-19452,98	-3 541	-1,41	-55,78	-1,37	7844,47	-11889,12
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	0,39
Raffineries de pétrole	-	-31531,99	29990,19	-	-	-	-	-	-	-1541,80
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-3,95	-	562,72	-	-	-	-	-	-	558,76
Usage propre du secteur énergétique	-	625,35	225,56	2816,39	-	-	-	-	1038,86	4706,16
Pertes de distribution	-	-	3,55	267,59	-	-	-	-	754,44	1025,57
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	-	17832,96	21365,93	-	-	-	-	5804,46	45003,35
Industrie	-	-	636,40	5790,99	-	-	-	-	1949,62	8377,00
Transport	-	-	14458,44	745,85	-	-	-	-	170,29	15374,58
Ménages	-	-	1472,84	10254,55	-	-	-	-	2236,61	13964,00
Commerce et services publics	-	-	540,27	1175,19	-	-	-	-	1189,73	2905,19
Agriculture, forêts et pêches	-	-	39,61	30,49	-	-	-	-	258,21	328,32
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	-	39,61	3368,86	-	-	-	-	-	4054,26

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Angola
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

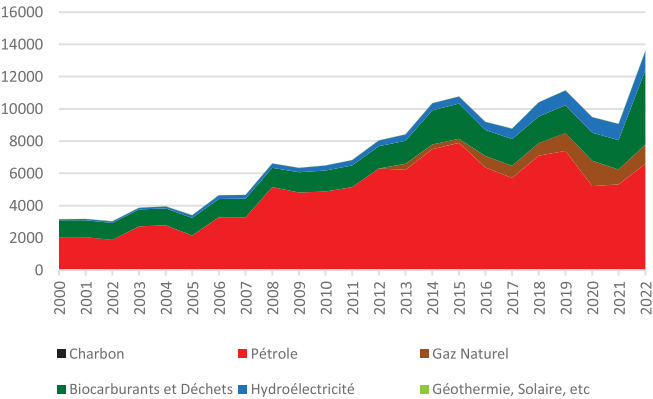


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

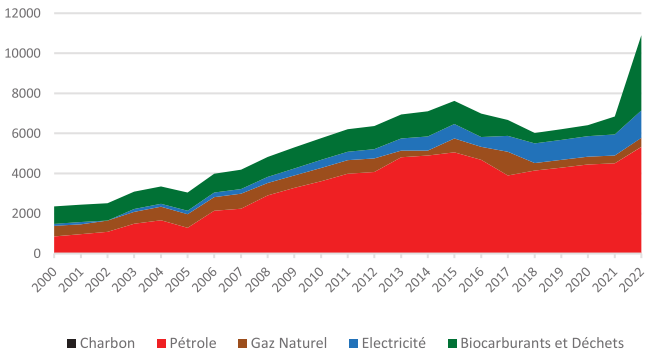


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

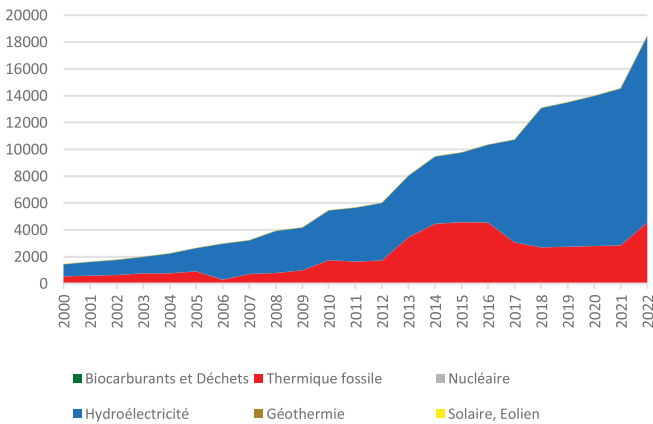


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

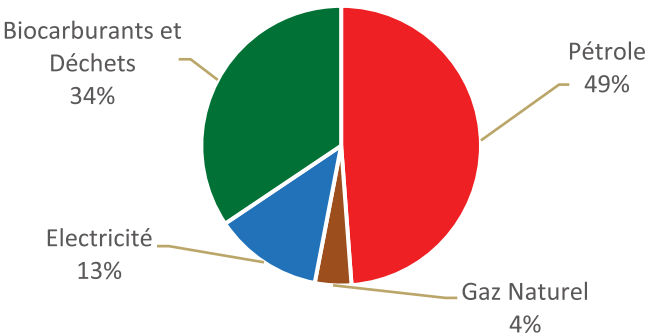


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

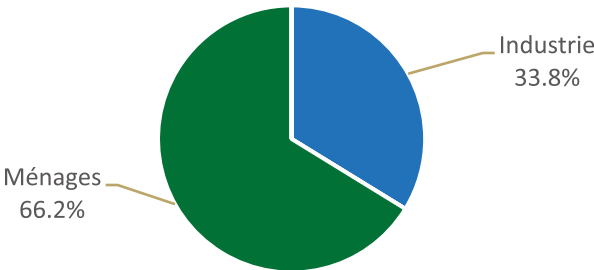
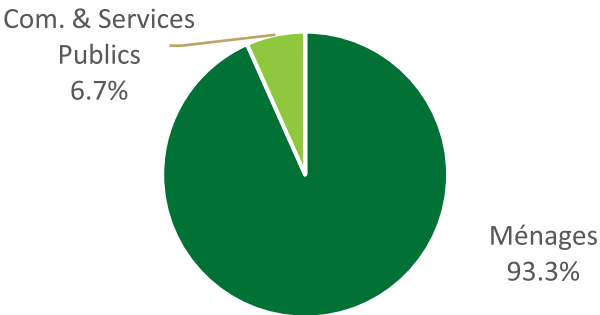


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biocar- burants & déchets	Hydrau- lique	Électricité	Total
PProduction	60376,46	-	5463,11	4624,15	1195,34	-	71659,06
Importations (+)	-	3265,29	-	-	-	-	3265,29
Exportations (-)	56369,07	-750,17	-4277,04	-	-	-	-61396,29
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-351,32	-	-	-	-	-351,32
Soutages aériens internationaux (-)	-	-112,53	-	-	-	-	-112,53
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-52,54	591,58	-	-	-	-	539,04
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	3954,85	2642,84	1186,07	4624,15	1195,34	-	13603,26
Transferts : Origine (-) et Destination (+)	-1665,51	1782,32	-	-	-	-	-
Écarts statistiques	-0,80	10,98	0,05	94,67	-	0,09	243,46
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-2290,14	970,20	-354,31	-777,95	-1195,34	1587,20	-2060,35
Centrales électriques	-	-1149,95	-354,31	-	-1195,34	1587,20	-1112,40
Centrales de cogénération	-	-	-	-111,02	-	14,35	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-2290,14	2120,15	-	-	-	-	-170,00
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-777,95	-	-	-777,95
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	62,63	371,90	-	-	39,06	473,59
Pertes de distribution	-	-	-	-	-	178,76	178,76
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	5321,77	459,82	3751,53	-	1369,28	10902,39
Industrie	-	206,77	459,82	-	-	462,32	1128,91
Transport	-	2464,88	32,90	-	-	-	2464,88
Ménages	-	1858,27	-	3501,24	-	906,96	6266,46
Commerce et services publics	-	579,98	-	250,29	-	-	830,27
Agriculture, forêts et pêches	-	4,78	-	-	-	-	4,78
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	7,65	-	-	-	-	7,65
Usage non-énergétique	-	199,44	-	-	-	-	199,44

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Bénin
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

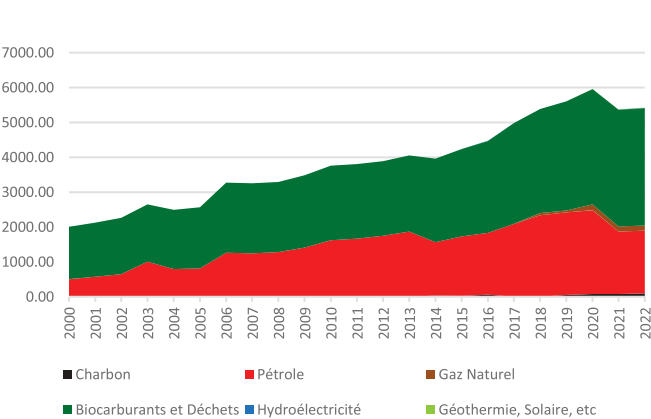


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

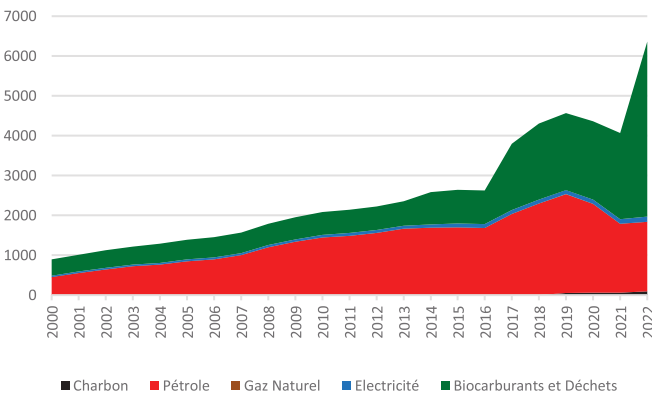


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

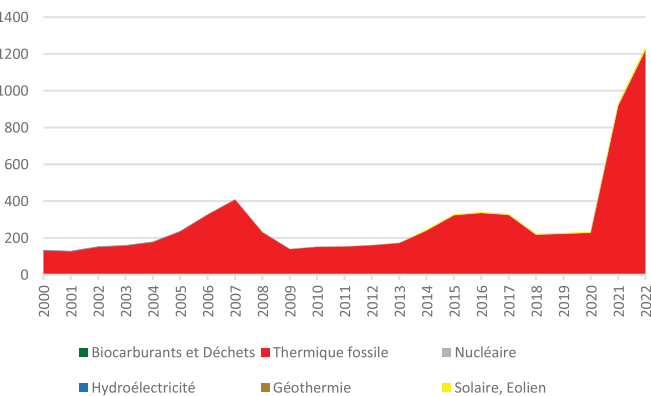


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

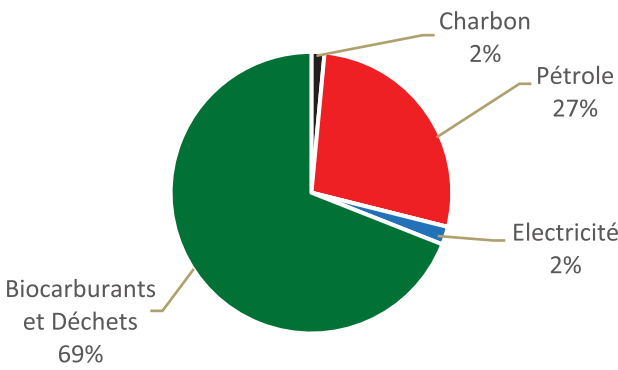


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

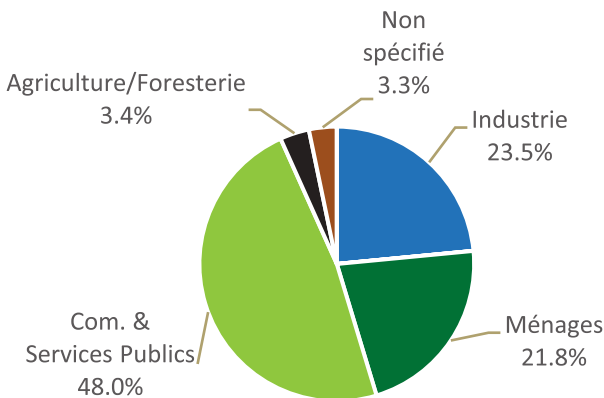
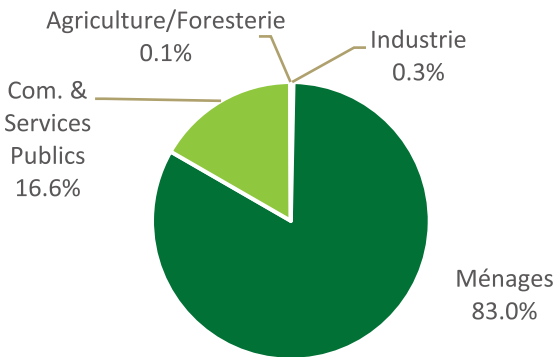


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houilles	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biocar- burants & déchets	Solaire	Électricité	Total
Production	-	-	-	3363,00	1,51	-	3364,51
Importations (+)	114,39	1843,33	148,38	-	-	71,75	2177,85
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-0,16	-0,16
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-4,70	-	-	-	-	-4,70
Soutages aériens internationaux (-)	-	-32,40	-	-	-	-	-32,40
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-19,15	-5,96	-	-	-	-	-25,11
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	95,23	1800,28	148,38	3363,00	1,51	71,59	5479,99
Transferts : Origine (-) et Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-
Écarts statistiques	-	-7,88	-	-2088,50	-	4,67	-2091,70
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-62,22	-148,38	-1060,19	-1,51	106,50	-1165,80
Centrales électriques	-	-62,22	-148,38	-	-1,51	106,50	-105,61
Centrales de cogénération	-	-	-	-111,02	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-1060,19	-	-	-1060,19
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	8,75	8,75
Pertes de distribution	-	1,29	-	-	-	33,12	34,41
CONSOMMATION FINALE TOTALE	95,23	1744,65	-	4391,30	-	131,55	6362,74
Industrie	95,23	60,40	-	13,52	-	30,88	200,03
Transport	-	1484,76	-	-	-	-	1484,77
Ménages	-	56,80	-	3645,22	-	28,74	3730,76
Commerce et services publics	-	13,86	-	729,04	-	63,10	806,00
Agriculture, forêts et pêches	-	11,55	-	3,52	-	4,53	19,60
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	4,30	4,30
Usage non-énergétique	-	117,28	-	-	-	-	117,28

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Botswana
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

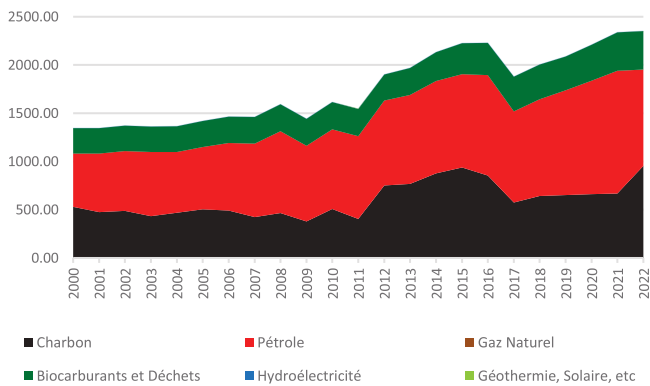


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

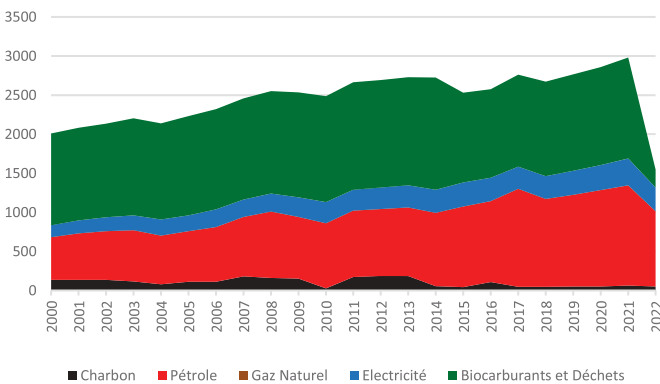


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

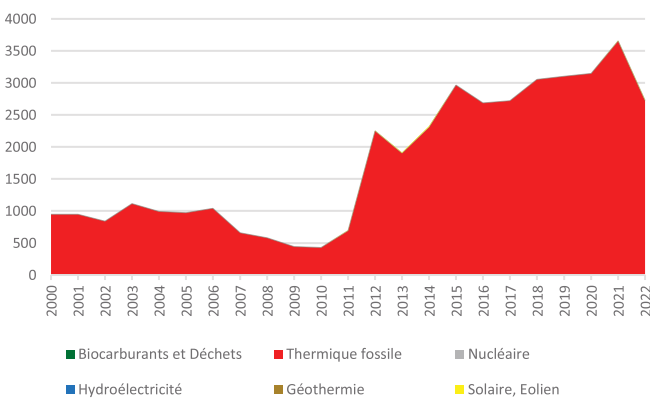


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

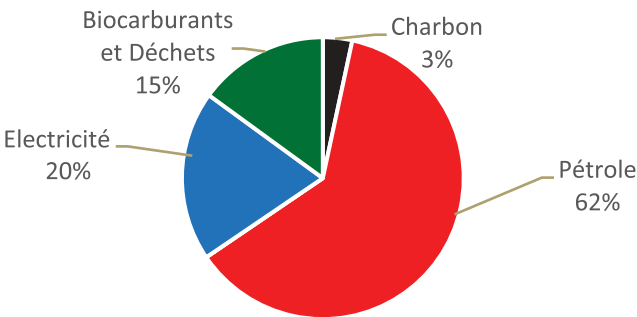


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

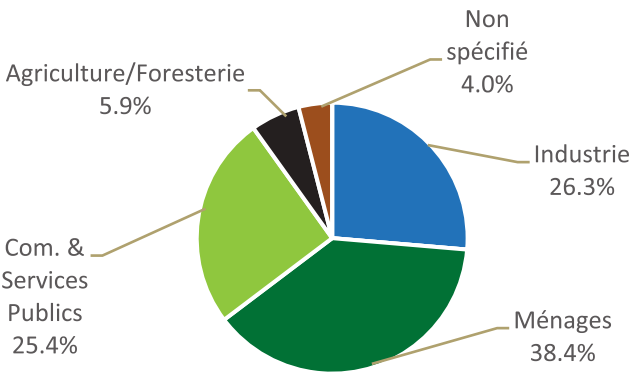
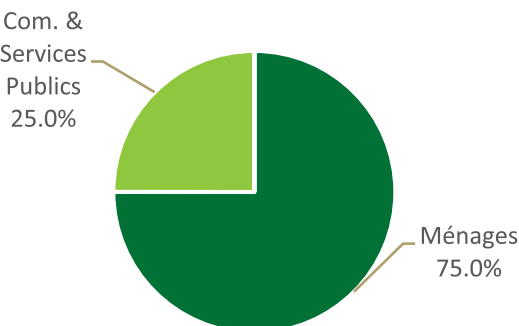


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houilles	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Électricité	Total
Production	1315,04	-	399,57	0,57	-	1715,18
Importations (+)	-	1004,29	-	-	157,20	1161,48
Exportations (-)	-360,18	-	-	-	-0,19	-360,37
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-6,07	-	-	-	-6,07
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	-0,79	-	-	-	-0,79
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	954,87	997,43	399,57	0,57	157,01	2509,44
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-	0,23	1,43	-	0,76	2,42
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-902,69	-34,37	-166,03	-0,57	235,13	-868,52
Centrales électriques	-902,69	-34,37	-	-0,57	235,13	-702,49
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-166,03	-	-	-166,03
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	34,90	34,90
Losses	-	-	-	-	54,20	54,20
CONSOMMATION FINALE TOTALE	52,18	962,83	232,11	-	302,29	1549,41
Industrie	47,45	145,68	-	-	79,64	272,77
Transport	-	754,25	-	-	-	754,25
Ménages	-	15,26	174,12	-	115,96	305,34
Commerce et services publics	1,34	14,71	57,99	-	76,80	150,85
Agriculture, forêts et pêches	1,34	7,70	-	-	17,78	28,87
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	0,97	-	-	12,11	13,08
Usage non-énergétique	-	24,25	-	-	-	24,25

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Burkina Faso
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

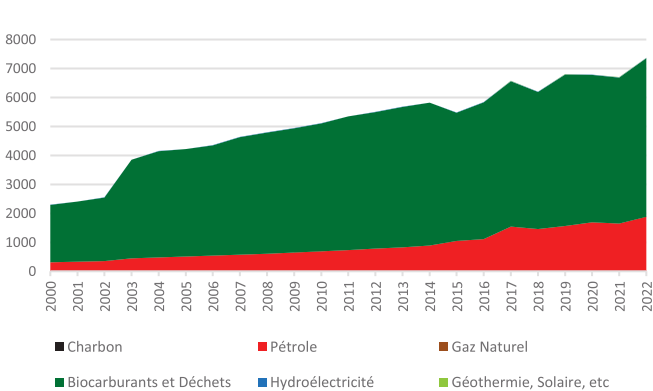


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

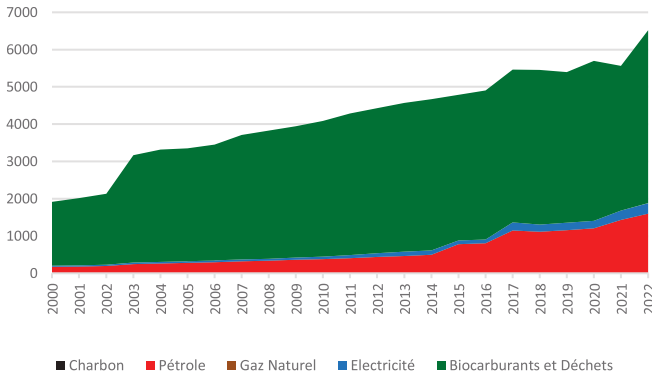


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

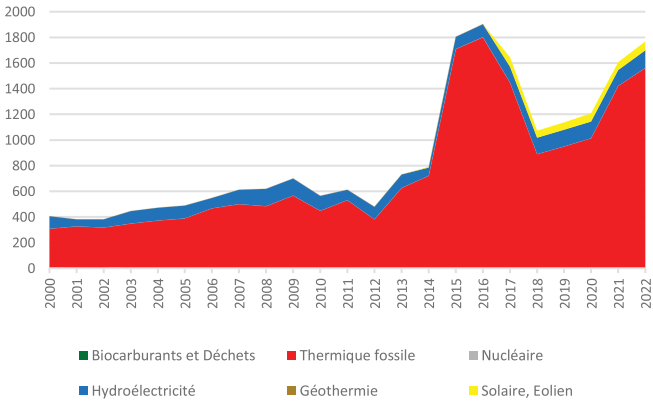


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

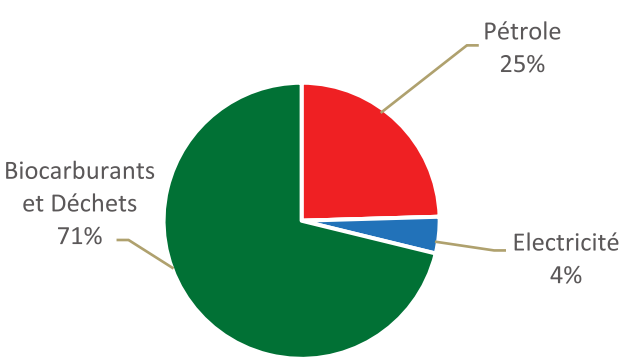


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

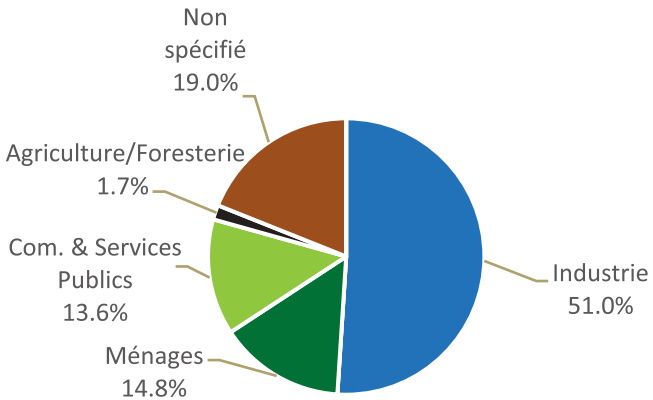
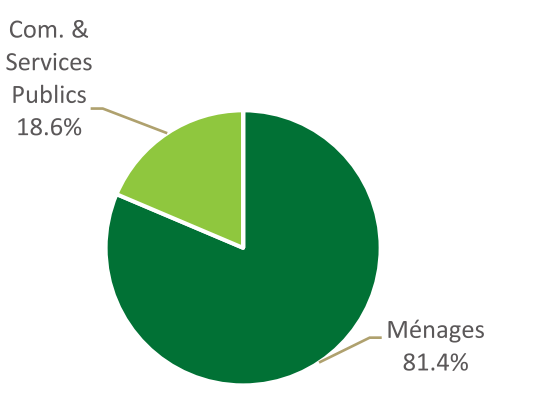


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	-	5470,58	11,69	5,95	-	5488,22
Importations (+)	1867,68	-	-	-	148,33	2016,02
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	16,54	-	-	-	-	16,54
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	1884,22	5470,58	11,69	5,95	148,33	7520,77
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	0,83	-	-	-	-0,01	0,82
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-283,60	-829,19	-11,69	-5,95	152,04	-978,38
Centrales électriques	-283,60	-81,81	-11,69	-5,95	152,04	-231,00
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-747,38	-	-	-	-747,38
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	2,65	2,65
Pertes de distribution	-	-	-	-	19,02	19,02
CONSOMMATION FINALE TOTALE	1599,79	4641,39	-	-	278,72	6519,90
Industrie	250,27	-	-	-	142,21	392,47
Transport	1172,10	-	-	-	-	1172,10
Ménages	102,30	3777,27	-	-	41,11	3920,68
Commerce et services publics	67,68	864,12	-	-	37,81	969,61
Agriculture, forêts et pêches	7,44	-	-	-	4,74	12,19
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	52,84	52,84
Usage non-énergétique	-	-	-	-	0.00	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Burundi
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

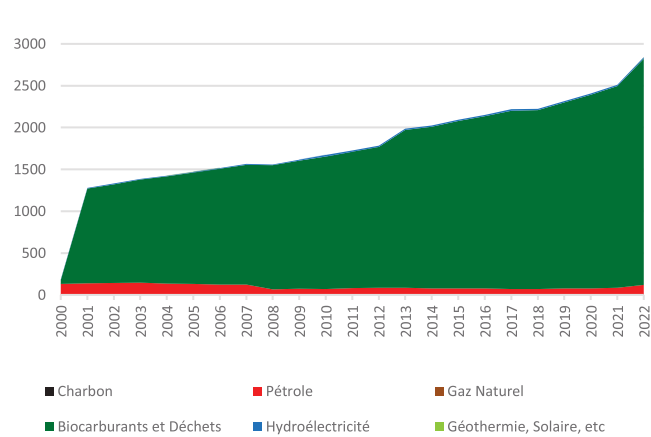


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

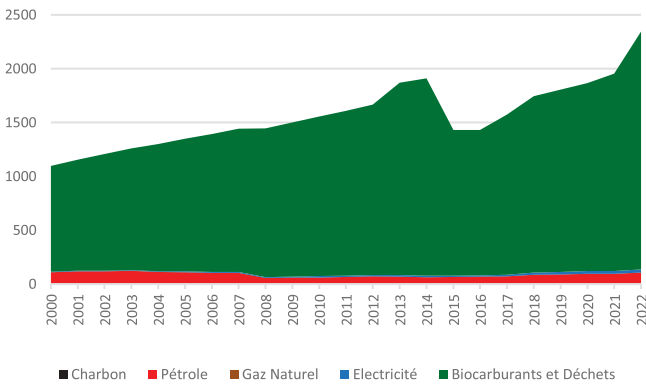


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

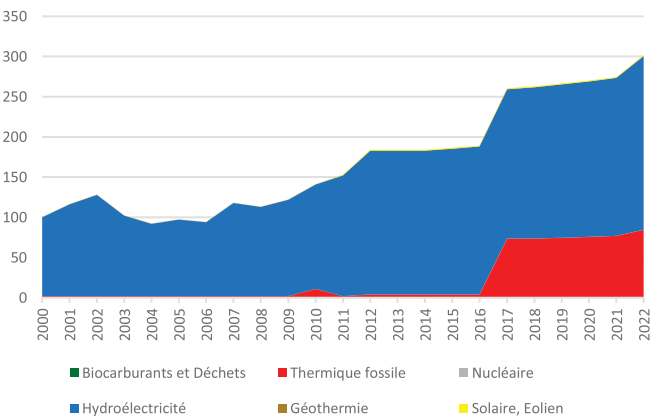


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

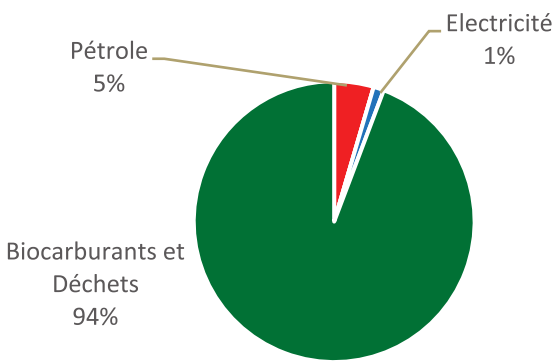


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

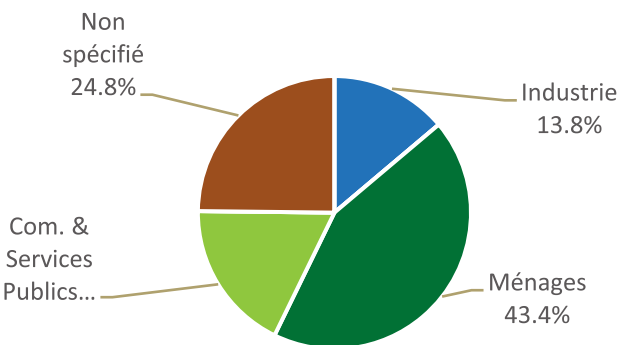
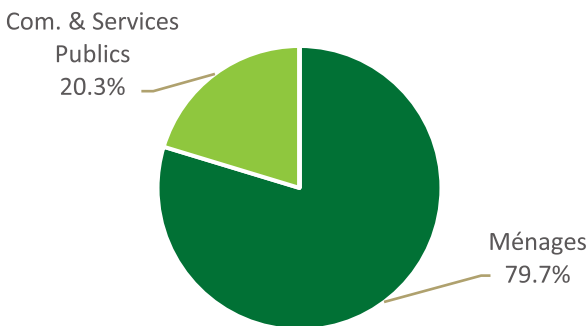


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	-	2703,97	18,58	0,10	-	2722,64
Importations (+)	97,24	-	-	-	13,70	110,95
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-4,70	-	-	-	-	-4,70
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	25,68	-	-	-	-	25,68
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	118,22	2703,97	18,58	0,10	13,70	2854,56
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-0,87	26,16	-	-	0,33	25,62
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-12,49	-467,69	-18,58	-0,10	25,95	-472,90
Centrales électriques	-12,49	-	-18,58	-0,10	25,95	-5,21
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-467,69	-	-	-	-467,69
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	2,36	2,36
Pertes de distribution	-	-	-	-	8,71	8,71
CONSOMMATION FINALE TOTALE	106,61	2210,11	-	-	28,25	2344,97
Industrie	32,39	-	-	-	3,91	36,30
Transport	68,36	-	-	-	-	68,36
Ménages	4,38	1761,16	-	-	12,25	1777,79
Commerce et services publics	1,48	448,95	-	-	5,07	455,50
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	7,01	7,01
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	-

INDICATORS AND ENERGY BALANCES

Cap Vert
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

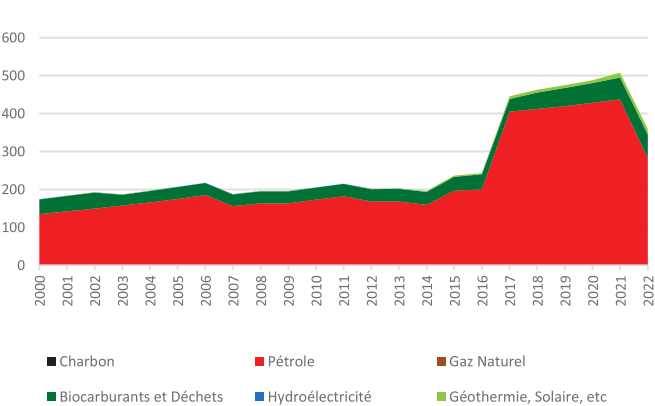


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

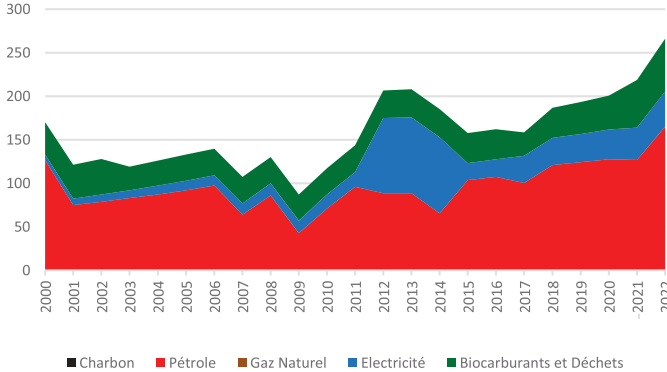


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

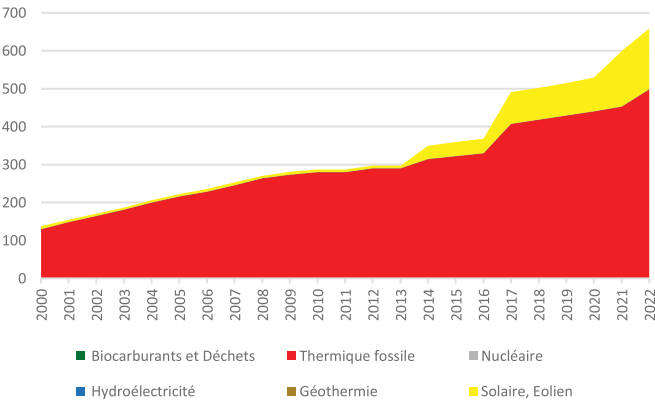


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

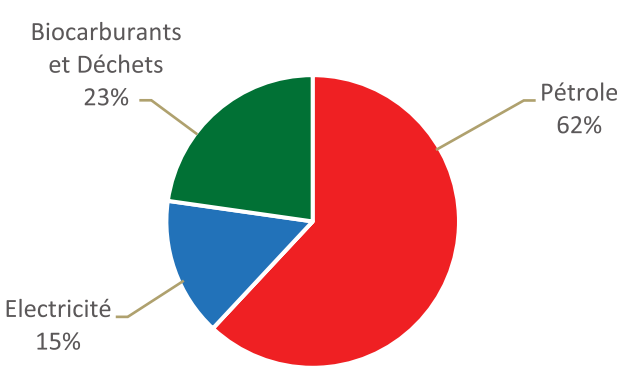


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

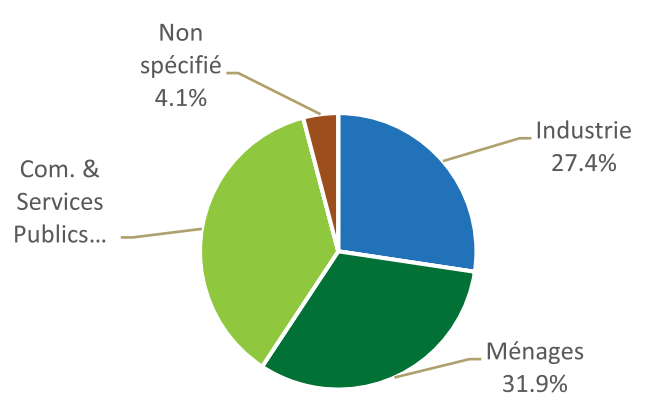
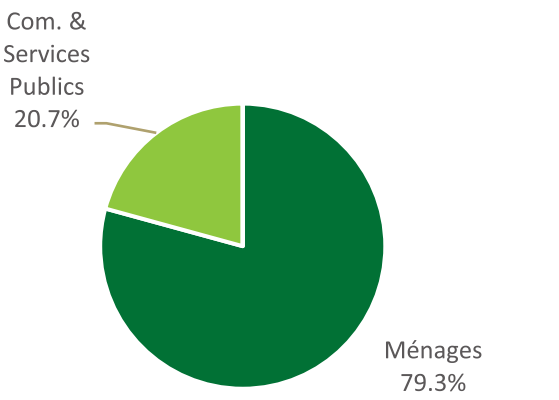


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Eolien	Électricité	Total
Production	-	62,45	1,09	12,68	-	76,22
Importations (+)	531,62	-	-	-	-	531,62
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-186,06	-	-	-	-	-186,06
Soutages aériens internationaux (-)	-107,97	-	-	-	-	-107,97
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	44,67	-	-	-	-	44,67
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	282,25	62,45	1,09	12,68	-	358,48
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-0,13	0,24	-	-	0,12	0,23
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-117,49	-1,66	-1,09	-12,68	56,64	-76,28
Centrales électriques						
Centrales de cogénération	-117,49	-	-1,09	-12,68	56,64	-74,62
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-1,66	-	-	-	-1,66
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	1,81	1,81
Pertes de distribution	-	-	-	-	14,01	14,01
CONSOMMATION FINALE TOTALE	164,89	60,55	-	-	40,71	266,15
Industrie	33,64	-	-	-	11,14	44,78
Transport	105,50	-	-	-	-	105,50
Ménages	10,47	47,98	-	-	12,99	71,44
Commerce et services publics	10,48	12,56	-	-	14,91	37,95
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	3,93	-	-	-	1,66	5,60
Usage non-énergétique	0,87	-	-	-	-	0,87

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Cameroun
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

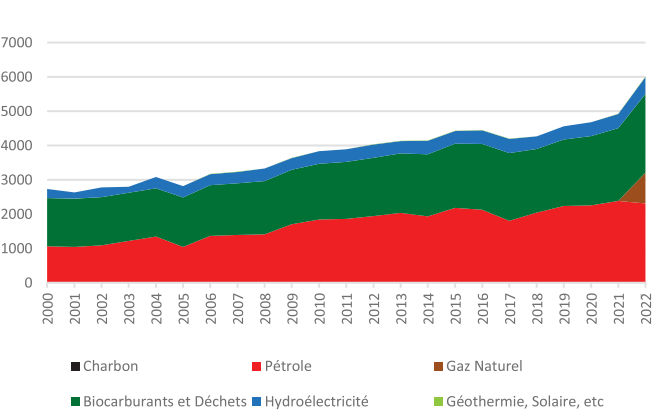


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

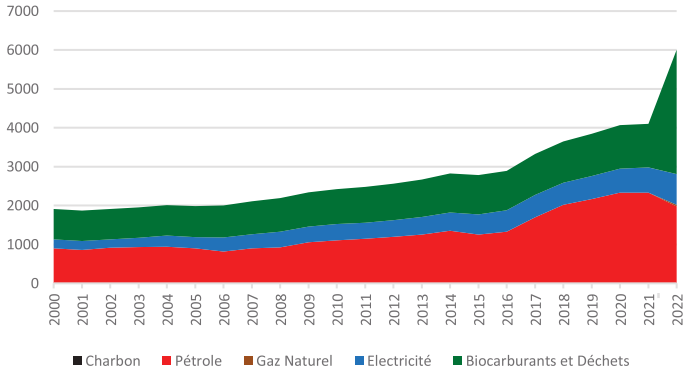


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

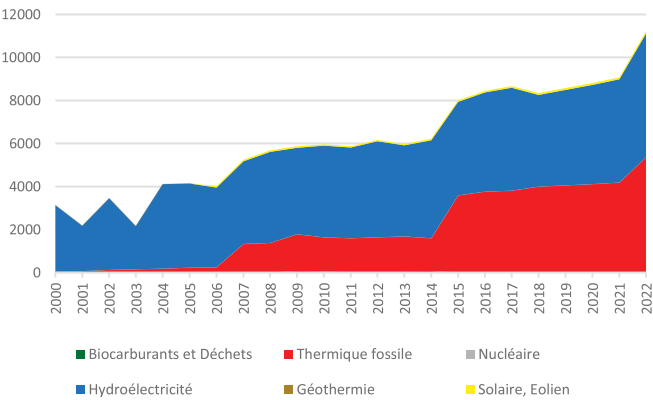


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

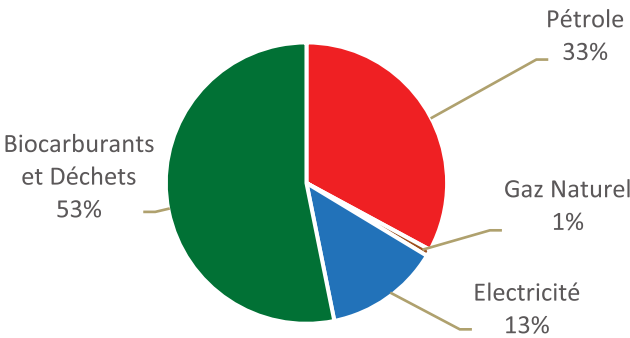


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

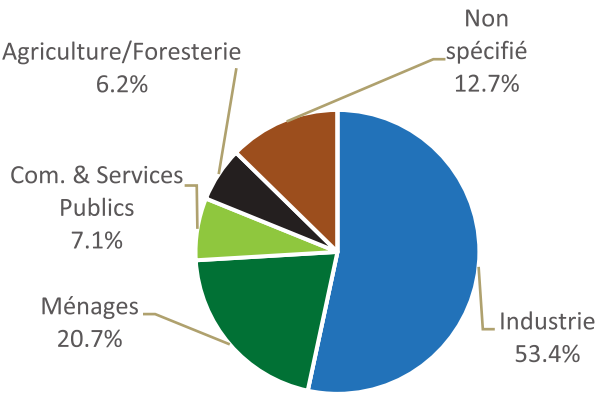
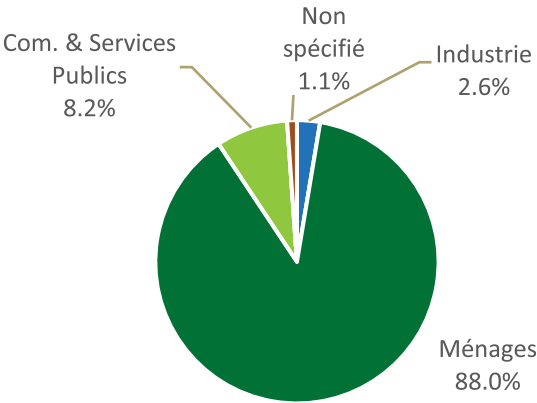


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro- électricité	Solaire	Électricité	Total
Production	3334,05	-	2558,63	8293,04	493,96	9,31	-	14688,98
Importations (+)	-	2082,97	-	-	-	-	-	2082,97
Exportations (-)	-3334,05	-38,65	-1791,04	-	-	-	-	-5163,74
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-48,24	-	-	-	-	-	-48,24
Soutages aériens internationaux (-)	-	-53,88	-	-	-	-	-	-53,88
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	481,21	128,98	-	-	-	-	610,18
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	-	2423,41	896,56	8293,04	493,96	9,31	-	12116,28
Transferts : Origine (-) et Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-
Écarts statistiques	-	-29,01	-19,42	-25,33	-	-	34,59	-39,18
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-391,87	-869,93	-5124,37	-493,96	-9,31	964,48	-5924,95
Centrales électriques	-	-391,87	-869,93	-4311,70	-493,96	-9,31	964,48	-5112,28
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-812,67	-	-	-	-812,67
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	85,52	46,06	-	-	-	28,04	113,56
Pertes de distribution	-	-	46,06	-	-	-	110,42	110,42
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	1975,04	-	3194,01	-	-	791,44	6006,54
Industrie	-	137,99	-	84,12	-	-	422,32	690,49
Transport	-	1441,93	-	-	-	-	-	1441,93
Ménages	-	237,60	-	2811,72	-	-	163,79	3213,11
Commerce et services publics	-	-	-	262,59	-	-	56,03	318,62
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	-	49,01	49,01
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	50,77	-	35,57	-	-	100,30	186,63
Usage non-énergétique	-	106,75	-	-	-	-	-	106,75

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



République Centrafricaine Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

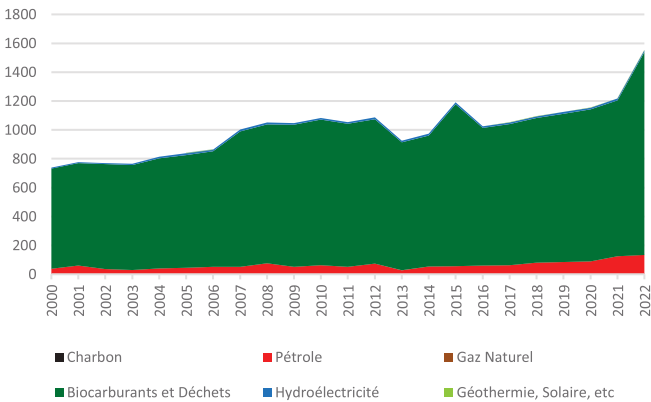


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

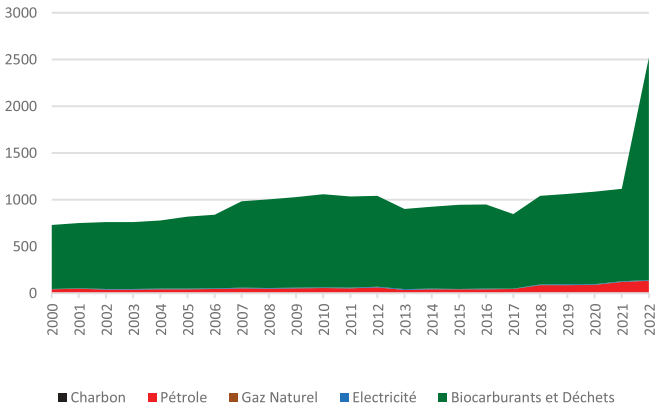


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

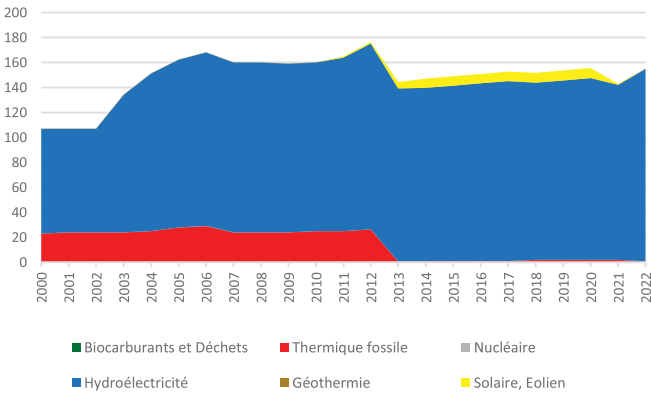


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

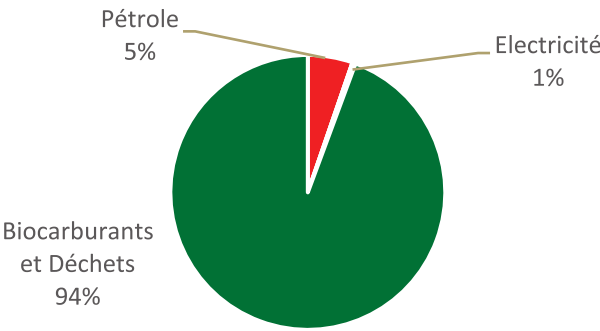


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

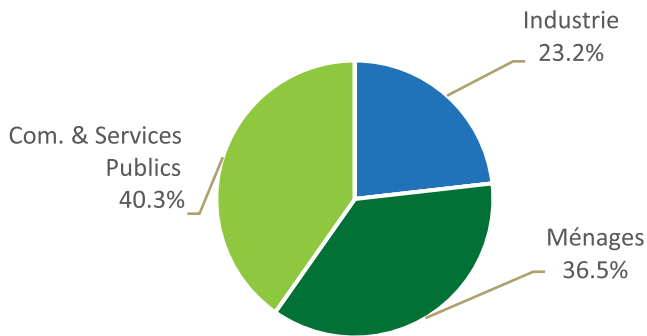
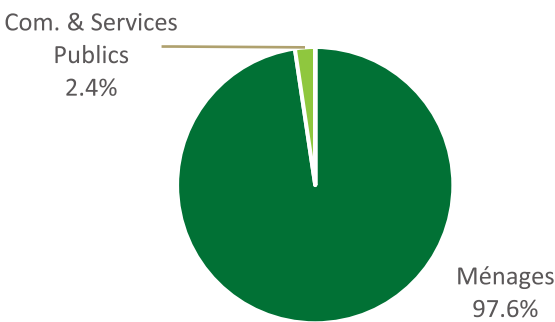


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biocar- burants & déchets	Hydro- électricité	Électricité	Total
Production	-	1404,09	13,25	-	1417,34
Importations (+)	140,04	-	-	-	140,04
Exportations (-)	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-3,42	-	-	-	-3,42
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-2,11	-	-	-	-2,11
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	134,52	1404,09	13,25	0.00	1551,86
Transferts : Origine (-) et Destination (+)	-	-	-	-	-
Écarts statistiques	1,34	-1006,39	-	0,61	-1004,43
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-0,19	-32,54	-13,25	13,32	-32,66
Centrales électriques	-0,19	-	-13,25	13,32	-0,12
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-32,54	-	-	--32,54
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-
Pertes de distribution	-	-	-	3,31	3,31
CONSOMMATION FINALE TOTALE	132,98	2377,94	0.00	9,40	2520,32
Industrie	15,55	-	-	2,18	17,73
Transport	115,51	-	-	-	115,51
Ménages	1,86	2321,79	-	3,44	2327,09
Commerce et services publics	0,06	56,15	-	3,78	59,99
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Tchad
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

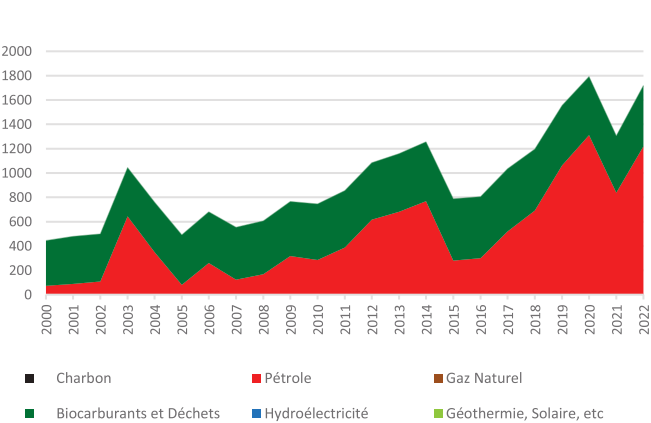


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

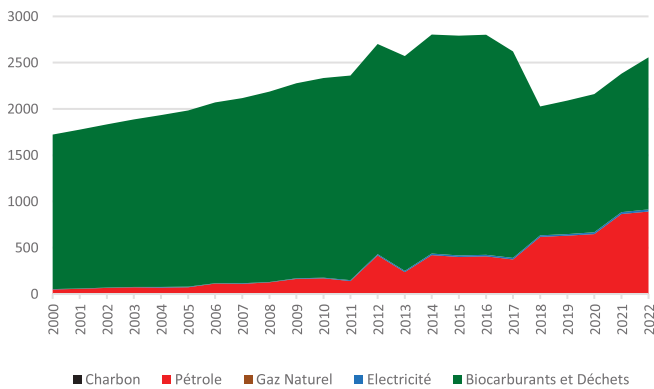


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

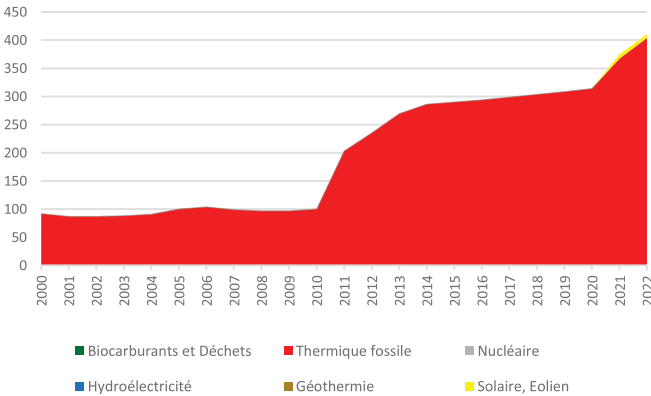


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

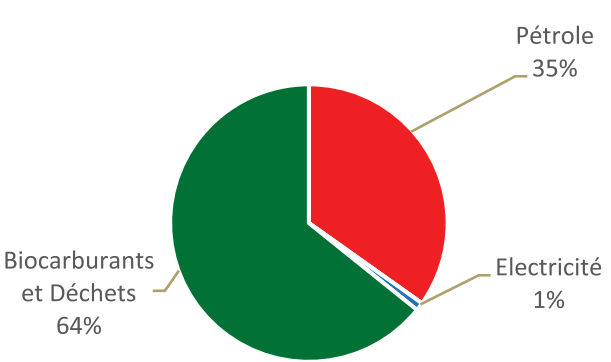


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

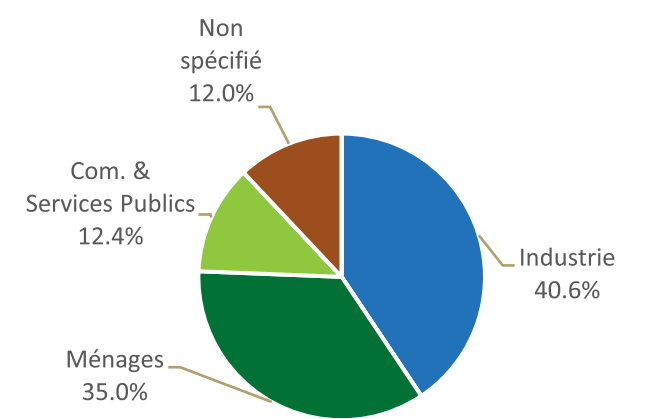
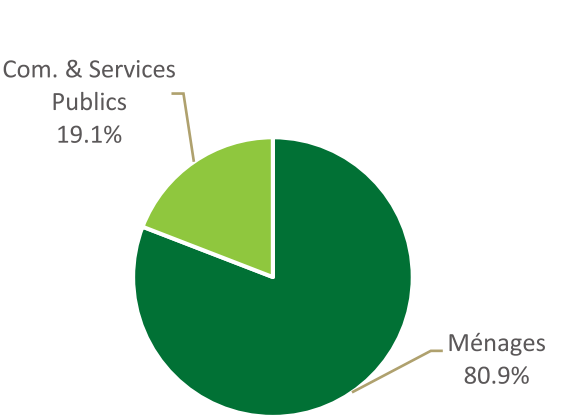


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Eolien	Électricité	Total
Production	7072,23	-	2499,04	0,57	-	9571,83
Importations (+)	-	5,38	-	-	-	5,38
Exportations (-)	-6365,00	-18,18	-	-	-	-6383,19
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-53,71	-	-	-	-53,71
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	299,86	279,48	-	-	-	579,35
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	1007,09	212,97	2499,04	0,57	-	3719,66
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	44,01	4,03	26,37	-	1,60	76,01
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-963,07	681,95	-829,40	-0,57	35,30	-1075,79
Centrales électriques	-	-254,13	-11,69	-0,57	35,30	-219,40
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-963,07	936,08	-	-	-	-27,00
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-829,40	-	-	-829,40
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	1,66	1,66
Losses	-	-	-	-	7,63	7,63
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	890,89	1643,27	-	24,42	2558,58
Industrie	-	217,45	-	-	9,92	227,36
Transport	-	552,89	-	-	-	552,89
Ménages	-	12,13	1328,87	-	8,55	1349,55
Commerce et services publics	-	61,81	314,41	-	3,02	379,23
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	46,62	-	-	2,93	49,55
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Comores
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

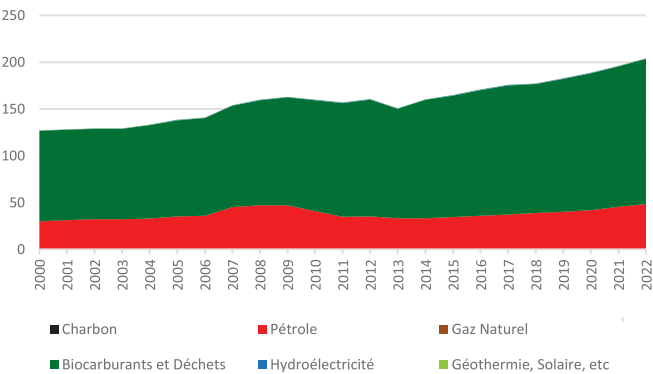


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

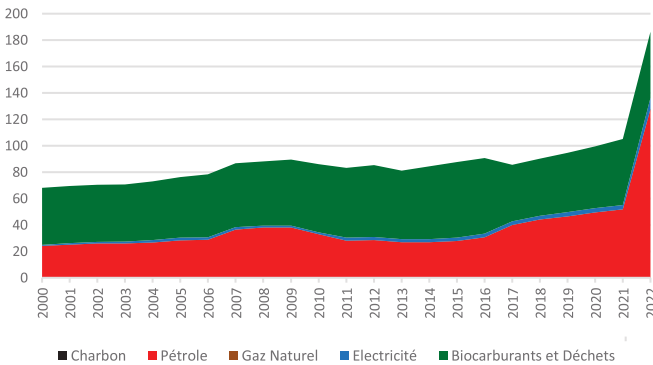


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

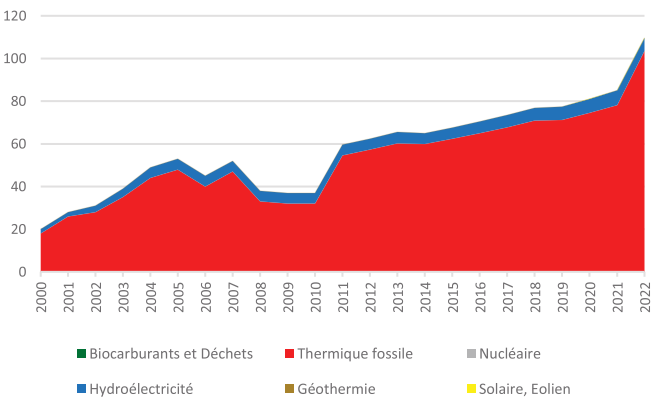


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

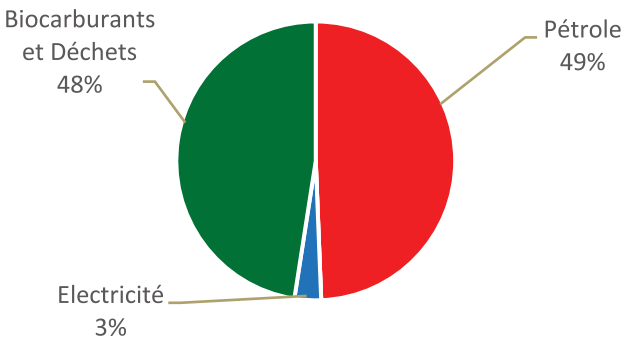


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

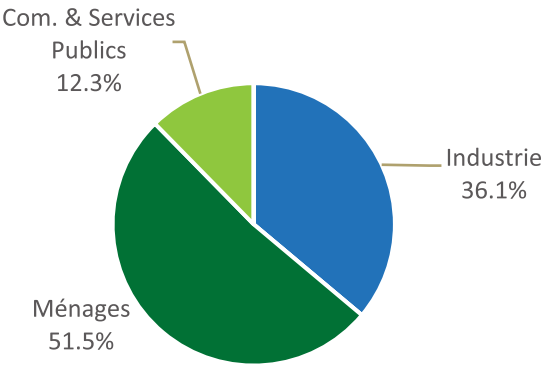
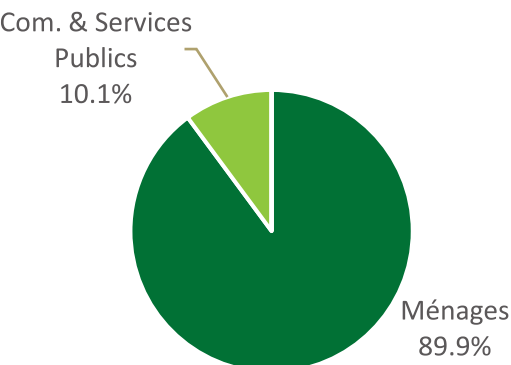


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Électricité	Total
Production	-	507,37	0,52	-	507,90
Importations (+)	159,40	-	-	-	159,40
Exportations (-)	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-17,71	-	-	-	-17,71
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	6,76	-	-	-	6,76
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	148,46	507,37	0,52	-	656,35
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-
Statistical Difference	2,00	17,60	-	-0,46	19,14
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-18,70	-91,29	-0,52	9,43	-101,08
Centrales électriques	-18,70	-81,81	-0,52	9,43	-9,80
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-91,29	-	-	-91,29
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	0.00	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	1,29	1,29
Losses	-	-	-	0,03	0,03
CONSOMMATION FINALE TOTALE	127,75	398,49	-	8,56	534,80
Industrie	18,98	-	-	1,08	20,06
Transport	48,37	-	-	-	48,37
Ménages	39,54	358,13	-	6,36	404,03
Commerce et services publics	20,86	40,36	-	1,12	62,34
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



République du Congo Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

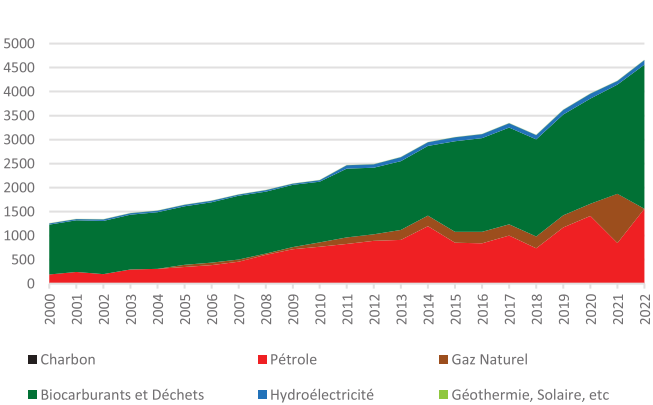


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

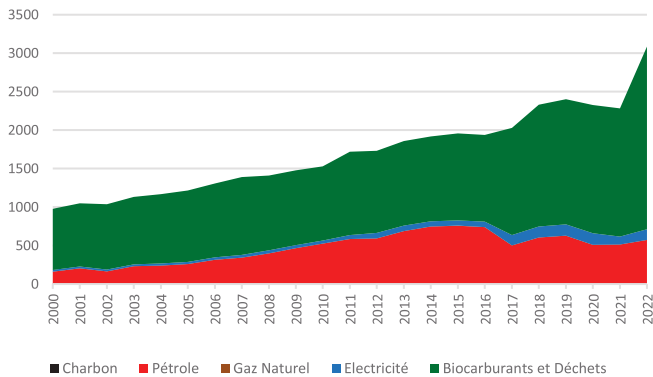


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

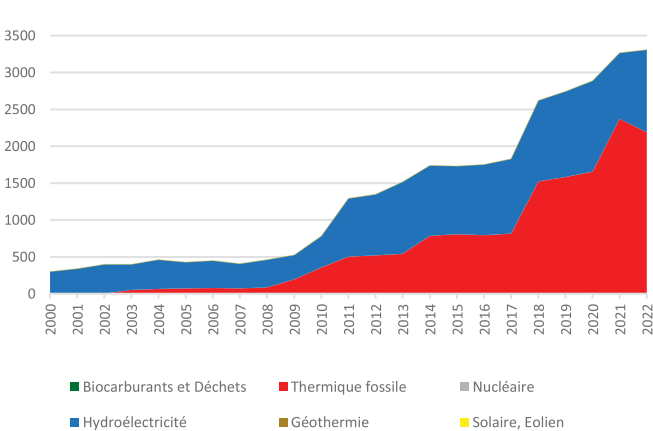


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

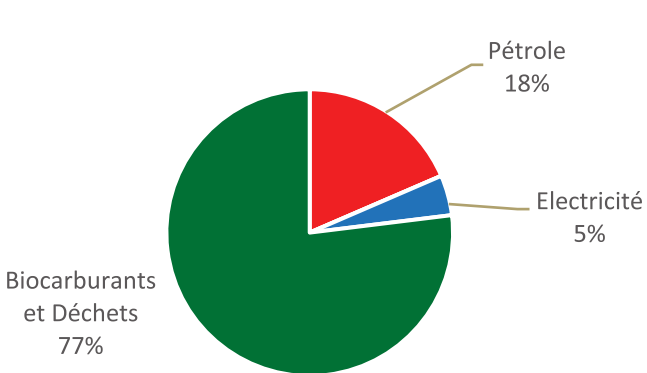


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

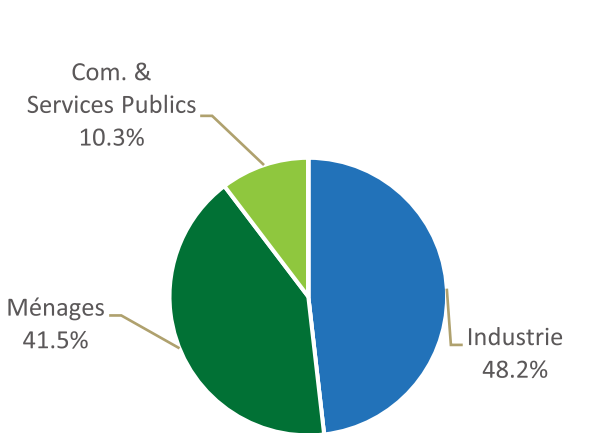
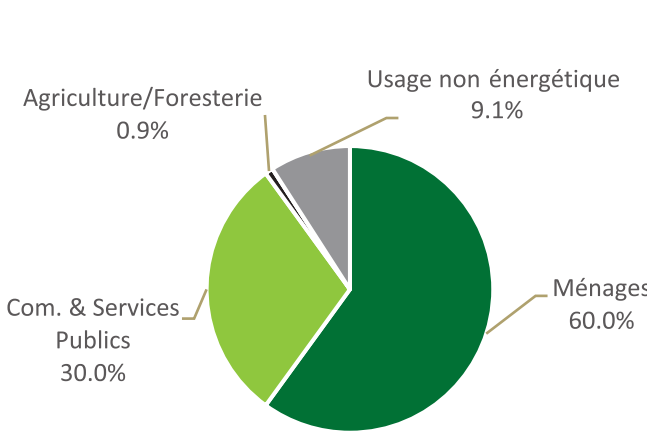


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Électricité	Total
Production	15356,84	-	4561,59	96,22	-	20014,64
Importations (+)	-	255,01	-	-	0,97	255,98
Exportations (-)	-	-	-	-	-19,51	-19,51
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	-	-	-	-	-
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	15356,84	255,01	4561,59	96,22	-18,53	20251,12
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	14508,17	-0,06	0,02	-	-14,91	14493,22
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-848,67	316,25	-2187,16	-96,22	284,47	-2531,31
Centrales électriques	-	-92,61	-	-96,22	284,47	188,26
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-848,67	316,25	-	-	-	-532,41
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-2187,16	-	-	-2187,16
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	0,05	0,05
Losses	-	-	-	-	140,86	140,86
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	571,32	2374,41	0,00	139,94	3085,67
Industrie	-	0,93	-	-	67,42	68,35
Transport	-	456,97	-	-	-	456,97
Ménages	-	13,16	1424,65	-	58,06	1495,87
Commerce et services publics	-	24,24	712,32	-	14,46	751,03
Agriculture, forêts et pêches	-	6,87	21,48	-	-	28,35
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	0,40
Usage non-énergétique	-	68,74	215,96	-	-	284,70

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Côte d'Ivoire
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

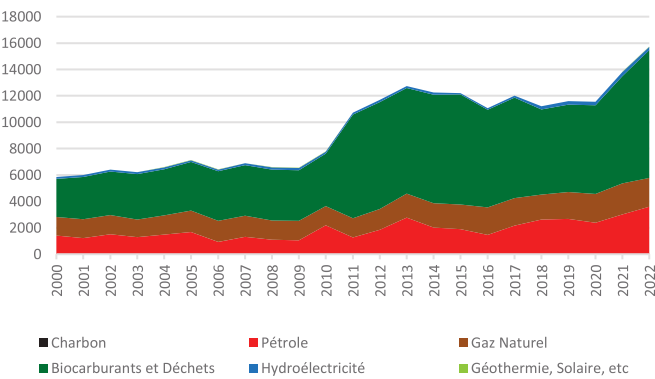


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

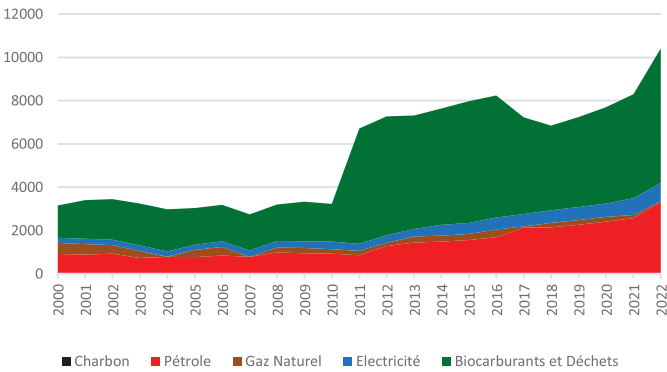


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

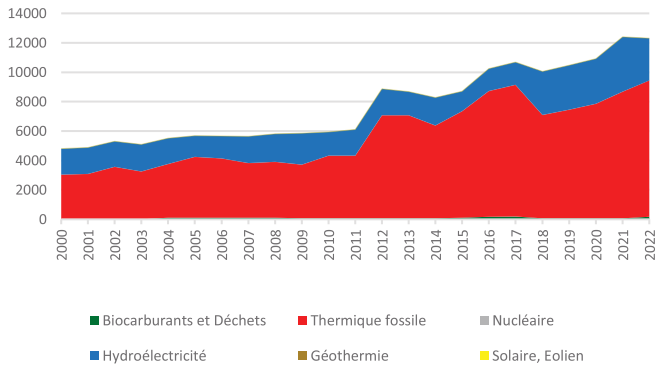


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

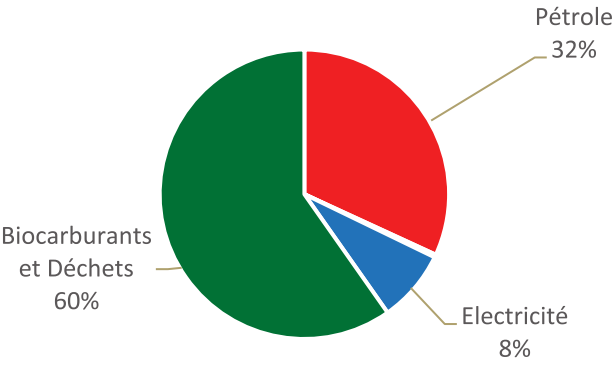


Figure 3.5. – Consommation d'électricité par secteur

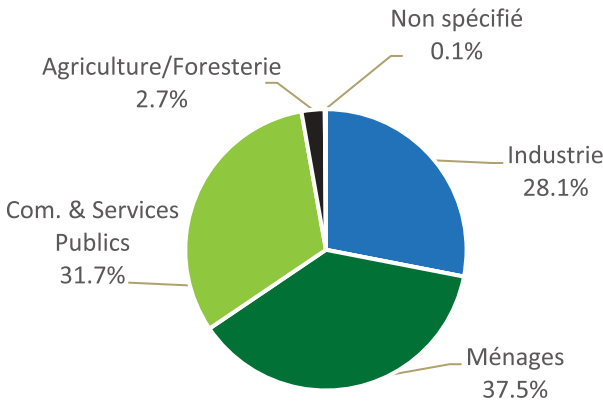
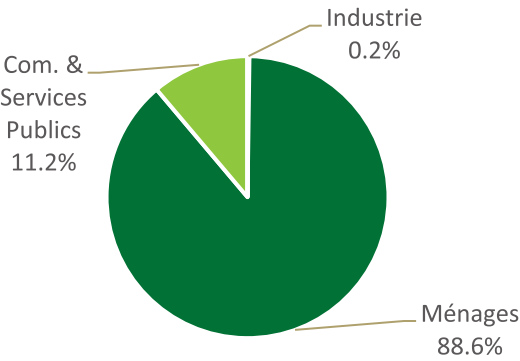


Figure 3.6. – Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Natural Gas	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Électricité	Total
Production	1350,69	-	2183,22	9683,71	246,25	-	13463,87
Importations (+)	4806,91	621,41	-	-	-	22,93	5451,25
Exportations (-)	-1243,27	-1751,57	-	-	-	-53,63	-3048,47
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-149,07	-	-	-	-	-149,07
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-53,47	19,20	-	-	-	-	-34,27
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	4860,86	-1260,04	2183,22	9683,71	246,25	-30,71	15683,30
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	51,89	35,87	124,40	-	-	31,29	243,46
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-4808,97	4613,13	-1895,44	-3462,53	-246,25	1058,88	-4741,17
Centrales électriques	-	-92,61	-1895,44	-	-246,25	1044,53	-1189,77
Centrales de cogénération	-	-	-	-111,02	-	14,35	-96,67
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-4808,97	4705,74	-	-	-	-	-103,22
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-3351,50	-	-	-3351,50
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	64,99	-	-	18,26	83,25
Losses	-	-	65,50	-	-	138,46	203,96
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	3317,22	132,80	6221,18	-	840,17	10411,47
Industrie	-	147,55	32,90	13,72	-	235,68	429,85
Transport	-	2398,77	32,90	-	-	-	2398,77
Ménages	-	587,92	-	5512,92	-	314,94	6415,78
Commerce et services publics	-	2,40	-	694,53	-	266,06	963,00
Agriculture, forêts et pêches	-	42,32	-	-	-	22,36	64,68
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	1,13	1,13
Usage non-énergétique	-	138,26	-	-	-	-	138,26

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



République Démocratique du Congo Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

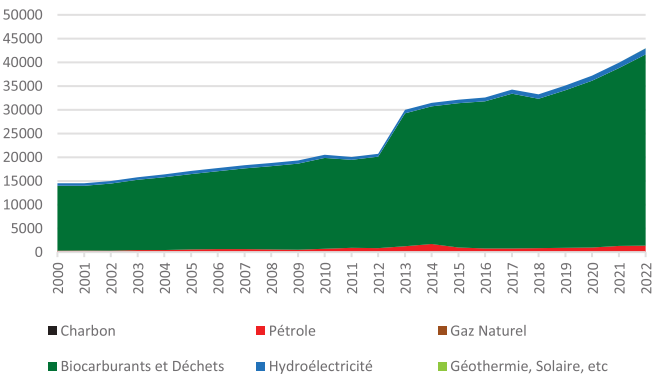


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

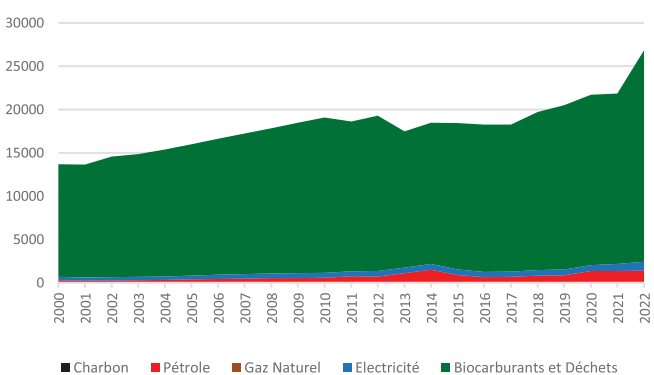


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

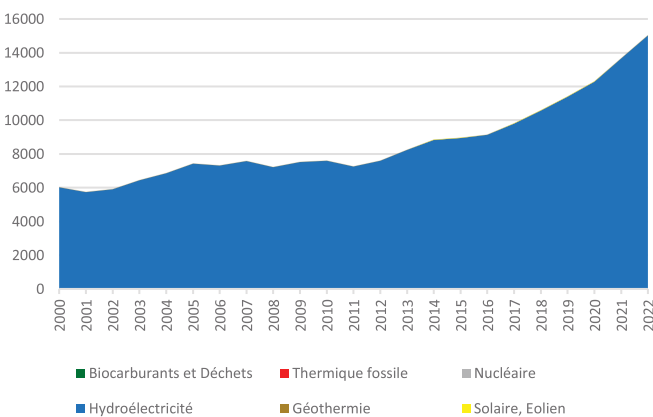


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

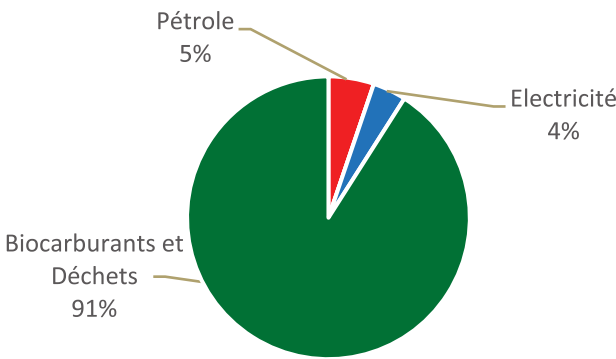


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

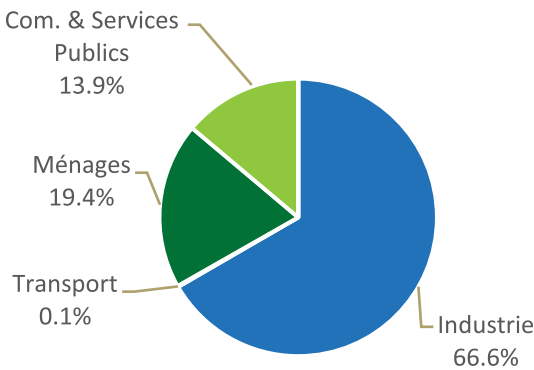
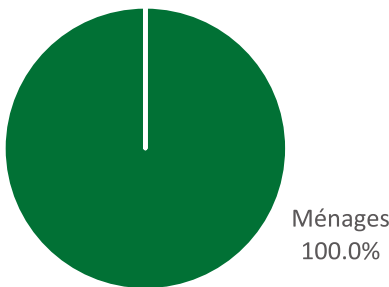


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Democratic Republic of the Congo

Bilan Énergétique 2022

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	1463,06	-	40274,60	1289,05	0,78	-	43027,49
Importations (+)	-	1503,90	-	-	-	123,74	1627,64
Exportations (-)	-1463,06	-	-	-	-	-5,21	-1468,27
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-113,04	-	-	-	-	-113,04
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	12,12	-20,04	-	-	-	-	-7,92
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	12,12	1370,82	40274,60	1289,05	0,78	118,52	43065,90
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	12,12	2,93	-	-	-	38,12	53,17
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-848,67	316,25	-15854,98	-96,22	-0,78	1290,57	-15823,44
Centrales électriques	-	-92,61	-	-96,22	-0,78	1290,57	31,54
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-848,67	316,25	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-15854,98	-	-	-	-15854,98
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	-	-
Losses	-	-	-	-	-	346,24	346,24
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	1398,70	24419,61	-	-	1024,73	26843,05
Industrie	-	720,39	-	-	-	682,93	1403,31
Transport	-	651,97	-	-	-	1,26	653,23
Ménages	-	16,94	24419,61	-	-	198,47	24635,02
Commerce et services publics	-	-	-	-	-	142,07	142,07
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	9,41	-	-	-	-	9,41

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Djibouti
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

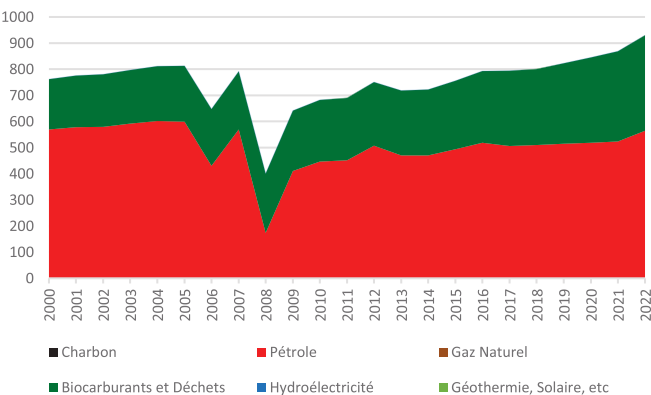


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

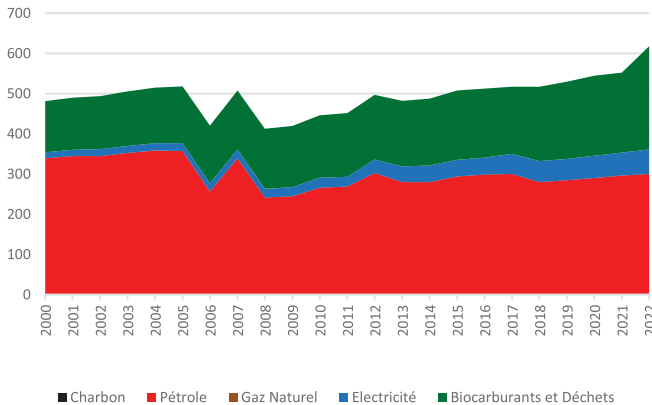


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

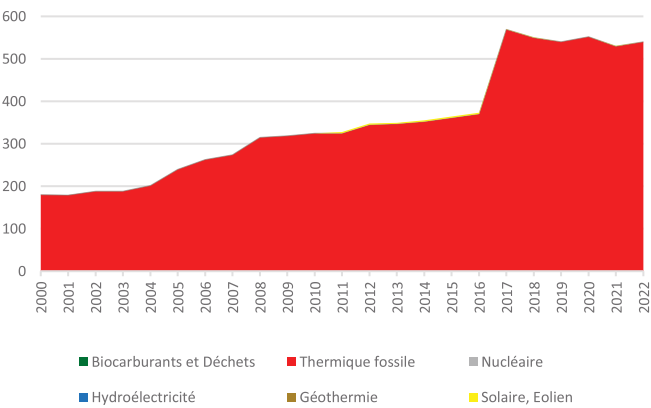


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

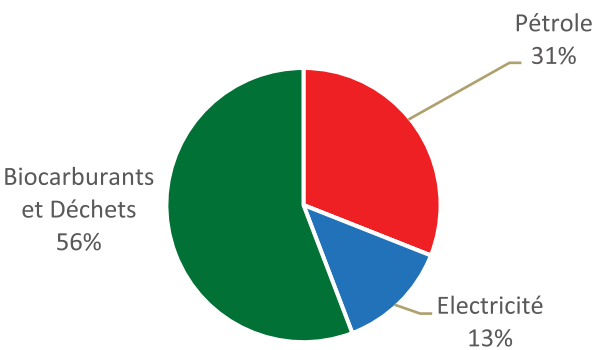


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

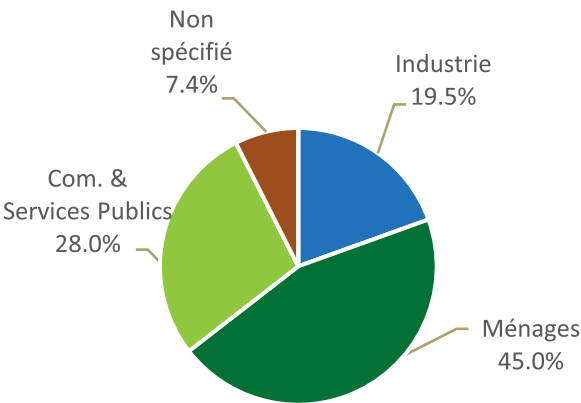
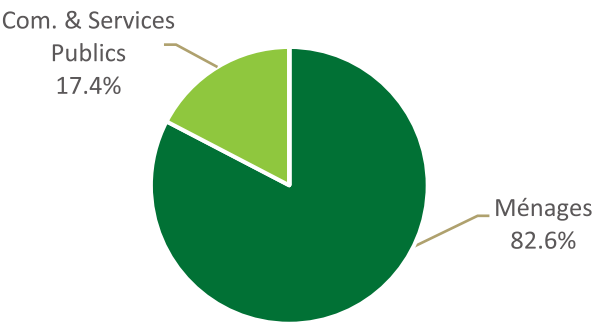


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biocar- burants & déchets	Solaire	Électricité	Total
Production	-	365,87	0,02	-	365,90
Importations (+)	204,11	-	-	59,43	263,53
Exportations (-)	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-51,93	-	-	-	-51,93
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	11,91	-	-	-	11,91
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	164,08	365,87	0,02	59,43	589,41
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-
Statistical Difference	1,23	2,53	-	-2,07	1,69
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-20,13	-106,43	-0,02	3,07	-123,51
Centrales électriques	-20,13	-	-0,02	3,07	-17,08
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-106,43	-	-	-106,43
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	1,42	1,42
Losses	-	-	-	2,36	2,36
CONSOMMATION FINALE TOTALE	142,72	256,91	0.00	60,79	460,42
Industrie	9,44	-	-	11,86	21,29
Transport	104,89	-	-	-	104,89
Ménages	18,27	212,3	-	27,36	257,93
Commerce et services publics	4,99	44,60	-	17,05	66,64
Agriculture, forêts et pêches	0.00	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	0.00	-	-	4,53	4,53
Usage non-énergétique	5,13	-	-	-	5,13

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Egypte
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

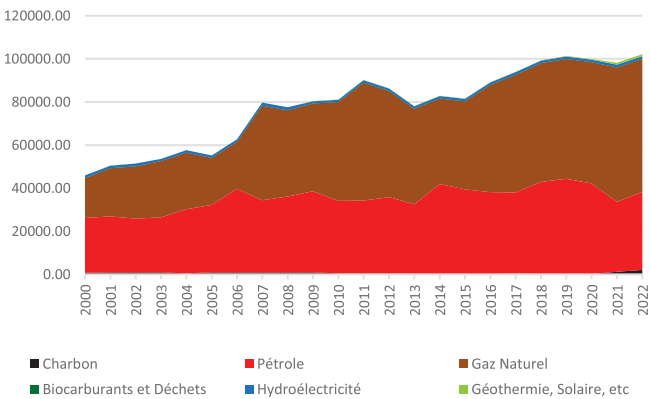


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

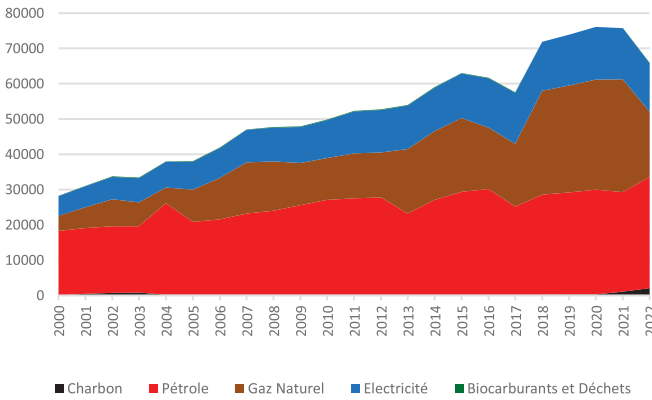


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

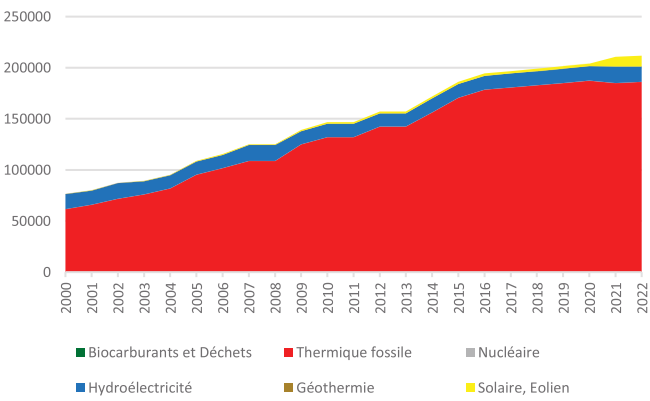


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

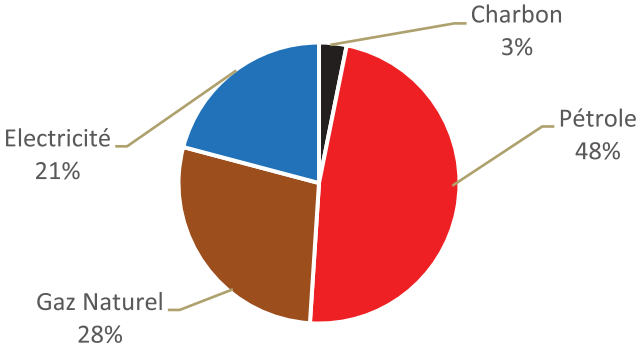


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

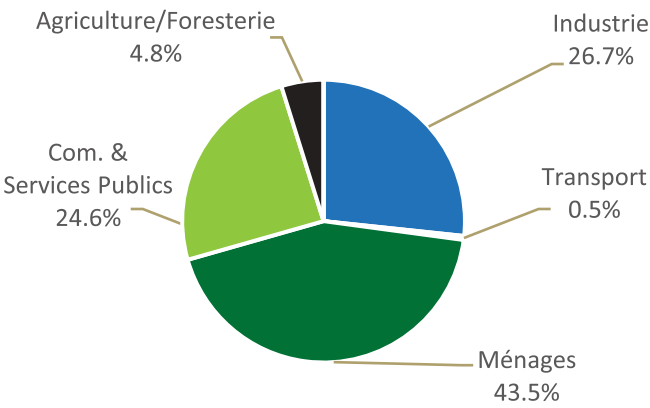
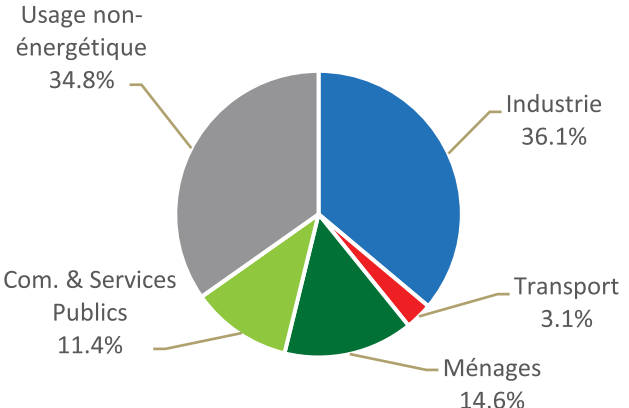


Figure 3.6. - Consommation de gaz naturel par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houilles	Pétrole brut	Produits pétroliers	Natural Gas	Hydrau- lique	Solaire	Eolien	Électricité	Total
Production	-	33092,70	-	61658,24	1282,60	391,32	520,48	-	96945,34
Importations (+)	2080,3	14110,16	7086,89	2125,04	-	-	-	13,48	25415,88
Exportations (-)	-	-10026,46	-10033,54	-2116,17	-	-	-	-122,42	-22298,60
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-384,72	-	-	-	-	-	-384,72
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-1232,48	-	-	-	-	-	-1232,48
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	2321,71	1257,63	-	-	-	-	-	3579,34
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	2080,31	39498,11	-3306,23	61667,11	1282,60	391,32	520,48	-108,94	102024,75
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-1447,29	1404,27	-	-	-	-	-	-43,02
Statistical Difference	2,40	-1,30	184,26	2080,16	-	-	-	789,27	3054,79
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	3,85	-38052,11	33576,52	-34723,85	-1282,60	-391,32	-520,48	18209,71	-23180,30
Centrales électriques	-	-	-2158,02	-34723,85	-1282,60	-391,32	-520,48	18209,71	-20866,57
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-38052,11	35734,54	-	-	-	-	-	-2317,58
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	3,85	-	-	-	-	-	-	-	3,85
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	6379,68	-	-	-	554,75	6934,43
Losses	-	-	-	-	-	-	-	3021,54	3021,54
CONSOMMATION FINALE TOTALE	2081,75	-	31490,30	18483,42	-	-	-	13735,21	65790,68
Industrie	2081,75	-	4175,96	6674,14	-	-	-	4030,75	16596,17
Transport	-	-	18461,63	569,08	-	-	-	3664,32	19093,02
Ménages	0.31	-	4338,81	2705,62	-	-	-	62,31	13013,36
Commerce et services publics	-	-	909,07	2106,62	-	-	-	5968,93	6392,20
Agriculture, forêts et pêches	-	-	979,29	-	-	-	-	3376,50	1642,43
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	45,72	-	-	-	-	663,14	45,72
Usage non-énergétique	-	-	2579,82	6427,96	-	-	-	-	9007,77

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Guinée Équatoriale
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

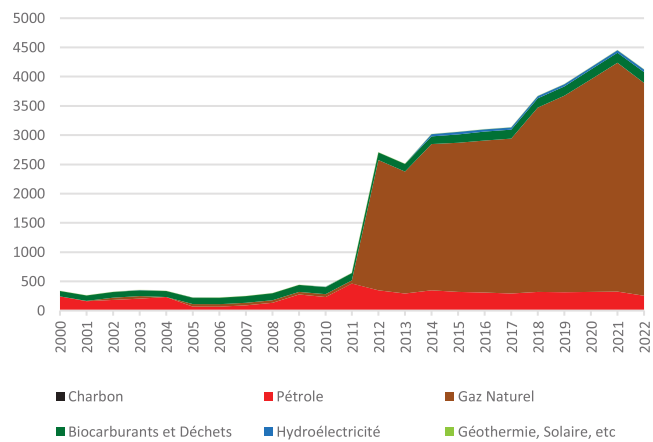


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

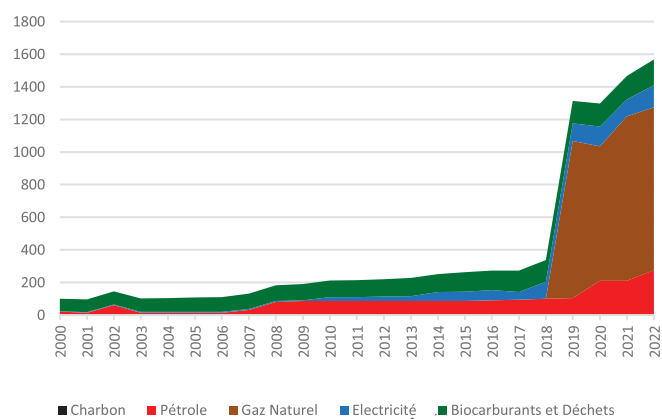


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

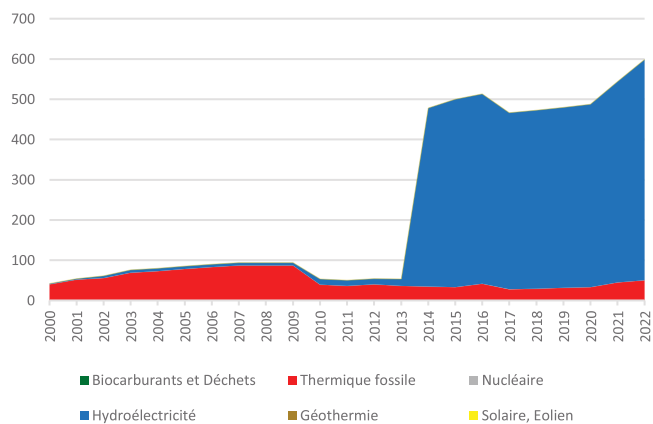


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

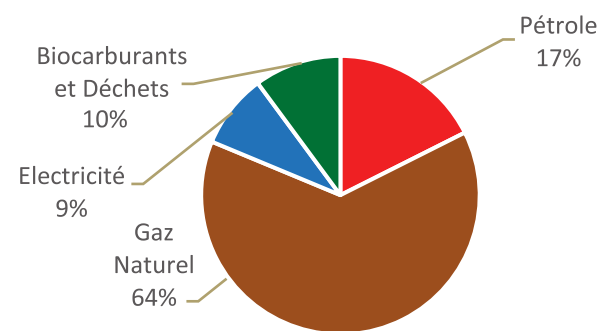


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

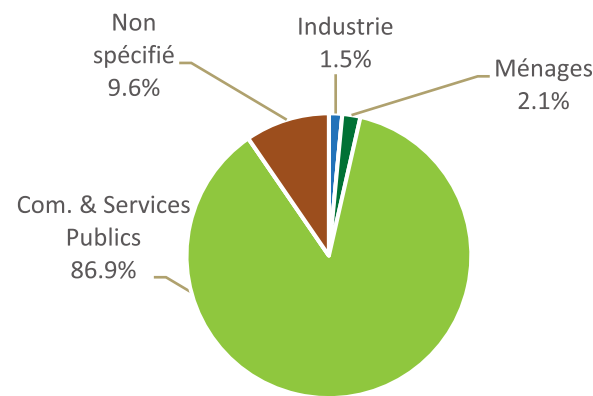
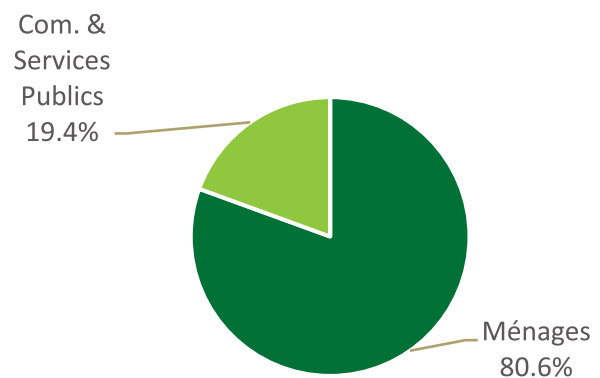


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Natural Gas	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Électricité	Total
Production	5502,79	-	5953,58	182,51	47,18	-	11686,05
Importations (+)	-	207,13	-	-	-	-	207,13
Exportations (-)	-5752,81	-595,16	-3979,19	-	-	-	-10327,15
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-10,27	-	-	-	-	-10,27
Soutages aériens internationaux (-)	-	-26,04	-	-	-	-	-26,04
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	943,90	-17,69	-331,04	-	-	-	595,18
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	693,89	-442,03	1643,35	182,51	47,18	-30,71	2124,89
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-701,62	716,48	-	-	-	-	14,86
Statistical Difference	-7,73	-3,38	13,60	0,92	0.00	-2375,22	-2371,81
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-2,09	-284,11	-22,91	-47,18	135,84	-220,45
Centrales électriques	-	-2,09	-284,11	-	-47,18	135,84	-197,54
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	4705,74	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-22,91	-	-	-22,91
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	347,13	-	-	3,07	350,20
Losses	-	-	-	-	-	12,26	12,26
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	275,75	998,51	158,67	0.00	2495,73	3928,65
Industrie	-	72,00	998,51	0.00	-	37,63	1108,13
Transport	-	152,77	-	0.00	-	-	152,77
Ménages	-	29,81	-	127,83	-	51,30	208,93
Commerce et services publics	-	14,83	-	30,84	-	2167,64	2213,31
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	239,1	239,17
Usage non-énergétique	-	6,34	-	-	-	-	6,34

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Erythrée
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

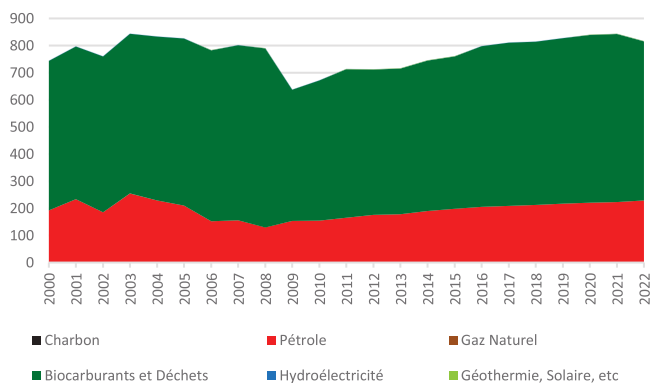


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

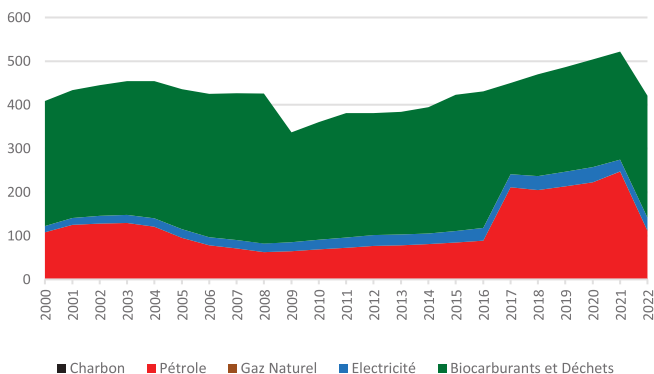


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

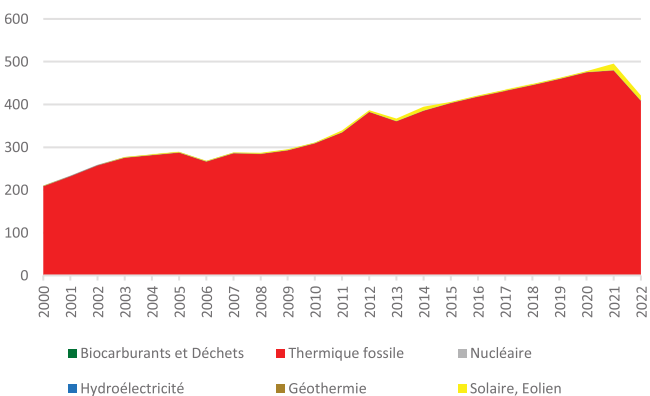


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

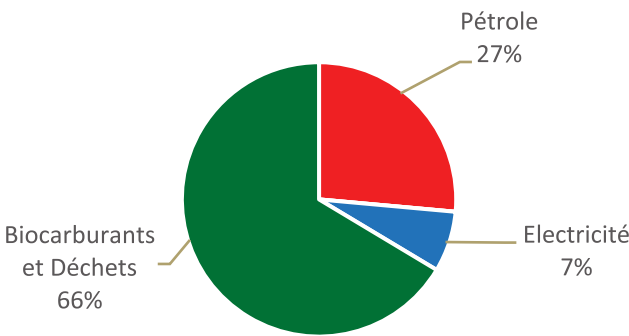


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

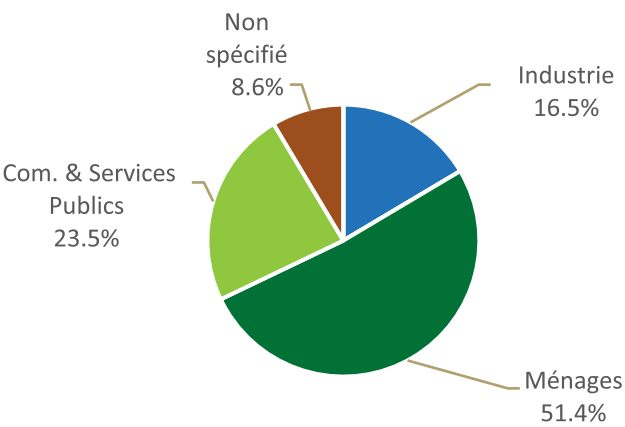
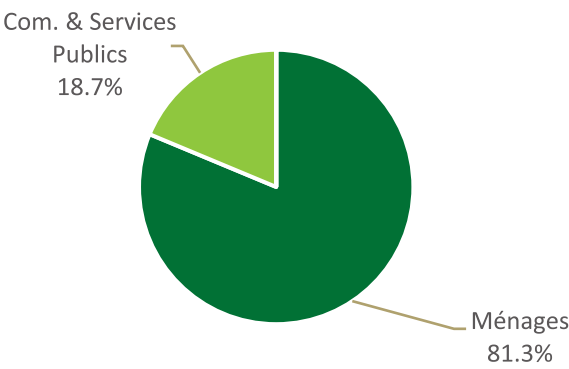


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Eolien	Électricité	Total
Production	-	586,45	0,85	0,19	-	587,49
Importations (+)	246,78	-	-	-	-	246,78
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-5,28	-	-	-	-	-5,28
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-12,64	-	-	-	-	-12,64
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	228,86	586,45	0,85	0,19	-18,53	816,35
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	0,21	-14,20	-	-	0,32	-13,67
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-117,44	-321,31	-0,85	-0,19	36,21	-403,58
Centrales électriques	-117,44	-92,61	-0,85	-0,19	36,21	-82,27
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-321,31	-	-	-	-321,31
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	1,59	1,59
Losses	-	-	-	-	4,21	4,21
CONSOMMATION FINALE TOTALE	111,21	279,34	-	-	30,09	420,64
Industrie	7,78	0,93	-	-	4,95	12,73
Transport	77,37	-	-	-	-	77,37
Ménages	13,01	227,06	-	-	15,47	255,54
Commerce et services publics	4,07	52,28	-	-	7,08	63,44
Agriculture, forêts et pêches	1,00	-	-	-	-	1,00
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	2,58	2,58
Usage non-énergétique	7,99	-	-	-	-	7,99

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES

Eswatini
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

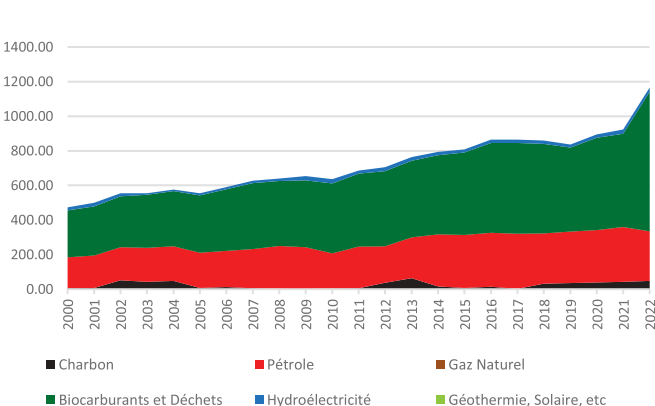


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

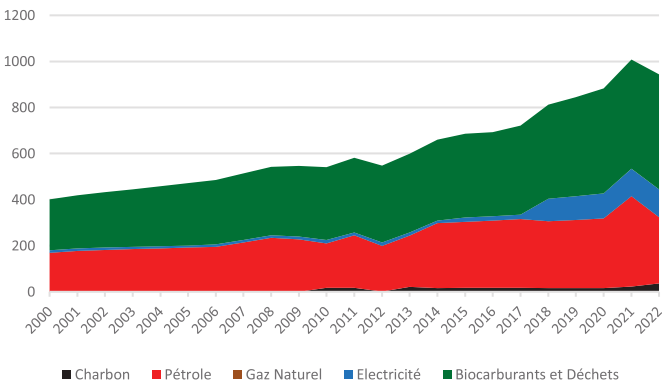


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

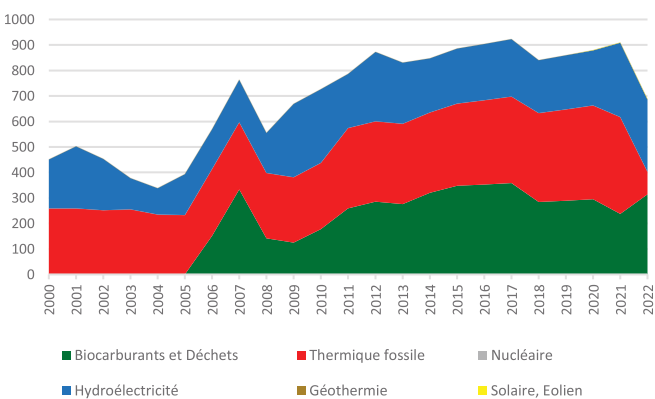


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

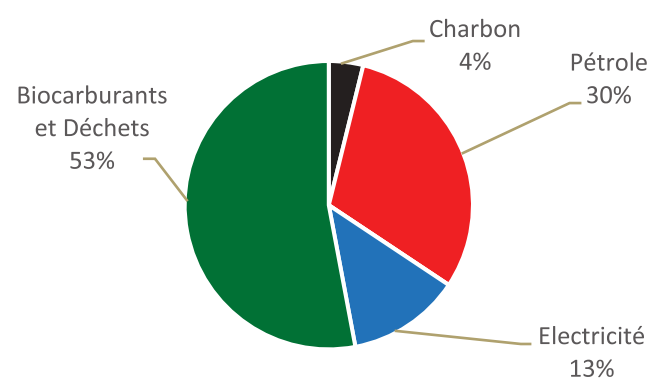


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

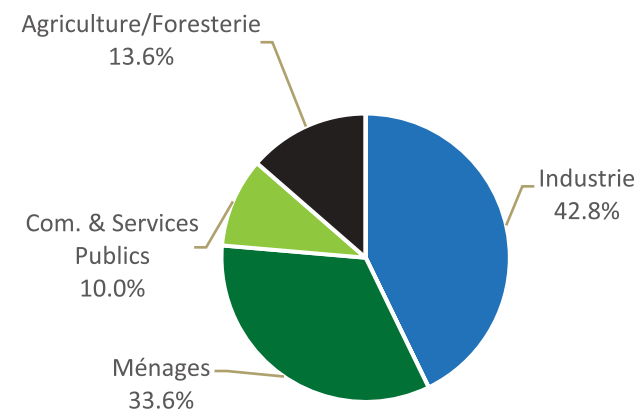
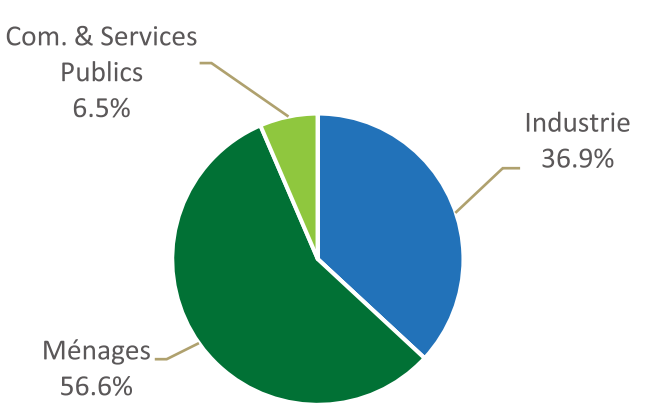


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solar	Électricité	Total
Production	176,65	-	2183,22	24,28	0,18	-	8266,96
Importations (+)	47,14	288,19	-	-	-	77,56	412,89
Exportations (-)	-176,65	-	-	-	-	-	-176,65
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-0,95	-	-	-	-	-0,95
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	0,56	-	-	-	-	0,56
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	47,14	287,80	2183,22	24,28	0,18	77,56	8502,81
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-0,02	0,03	124,40	-	-	1,99	-0,47
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-10,78	0,07	-1895,44	-24,28	-0,18	59,14	-717,08
Centrales électriques	-4,01	0,07	-1895,44	-24,28	-0,18	59,14	30,74
Centrales de cogénération	-6,78	-	-	-	-	-	-657,58
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-	-90,25
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	64,99	-	-	1,03	1,03
Losses	-	-	65,50	-	-	13,76	13,76
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	287,84	7327,27	-	-	119,91	7771,40
Industrie	-	1,10	2704,04	-	-	51,33	2792,82
Transport	-	279,14	-	-	-	0.00	279,14
Ménages	-	7,05	4149,78	-	-	40,24	4197,07
Commerce et services publics	-	0,41	473,46	-	-	12,04	485,90
Agriculture, forêts et pêches	-	0,14	-	-	-	16,31	16,45
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-	0,02
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Ethiopie
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

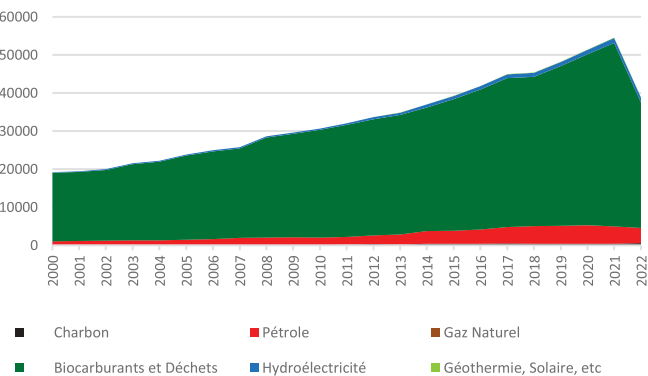


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

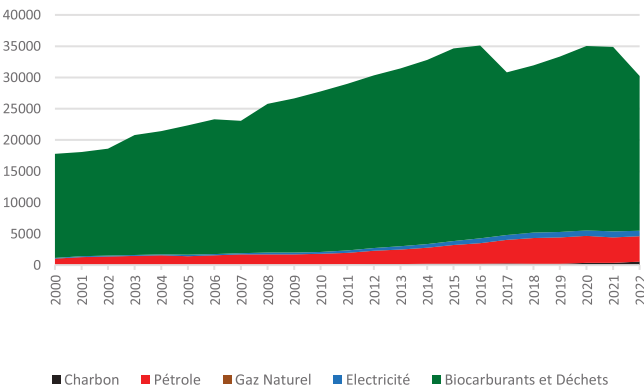


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

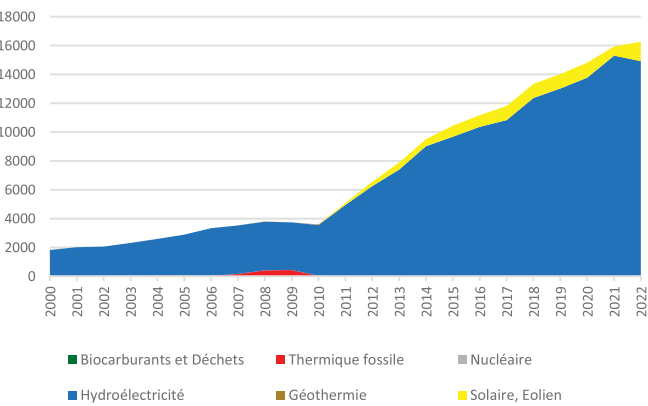


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

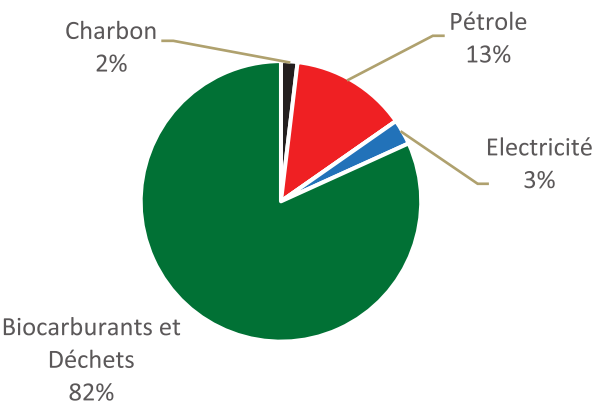


Figure 3.5. – Consommation d'électricité par secteur

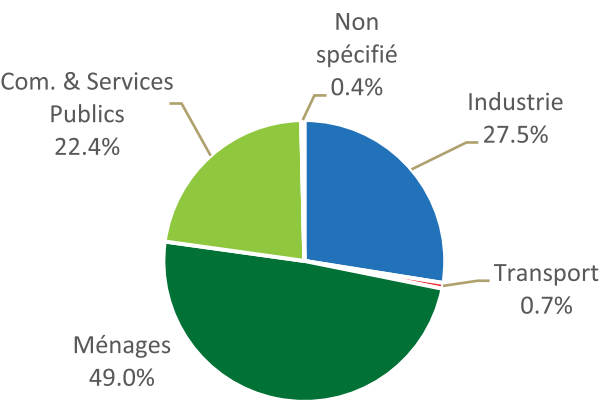
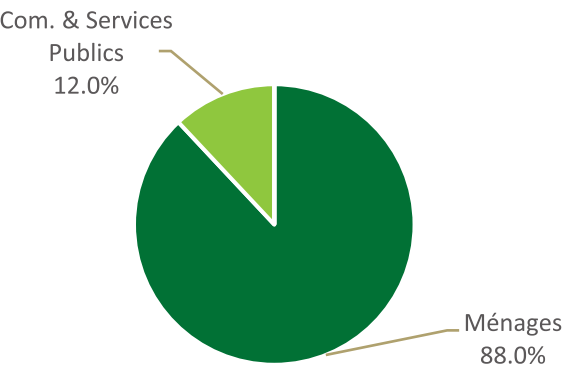


Figure 3.6. – Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau-lique	Solaire	Eolien	Électricité	Total
Production	203,13	-	32987,0	1279,87	45,83	70,33	-	34586,23
Importations (+)	276,07	4721,01	-	-	-	-	-	4997,08
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-	-143,66	-143,66
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-692,55	-	-	-	-	-	-692,55
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	93,67	-81,10	2,84	-	-	-	-	15,41
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	572,86	3947,36	32989,92	1279,87	45,83	70,33	-143,66	38762,50
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-0,22	-107,23	-1116,01	-	-	-	34,21	-1189,25
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-	-8968,14	-1279,87	-45,83	-70,33	1398,53	-8965,63
Centrales électriques	-	-	-1114,40	-1279,87	-45,83	-70,33	1398,53	-1111,89
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-7853,74	-	-	-	-	-7853,74
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	-	26,12	26,12
Losses	-	-	402,18	-	-	-	311,69	713,88
CONSOMMATION FINALE TOTALE	573,09	4054,59	24735,61	-	-	-	882,84	30246,12
Industrie	573,09	332,60	-	-	-	-	242,84	1148,52
Transport	-	3616,30	-	-	-	-	5,80	3622,11
Ménages	-	105,68	21771,77	-	-	-	432,93	22310,39
Commerce et services publics	-	-	2963,84	-	-	-	198,17	3162,01
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-	3,10	3,1
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Gabon
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

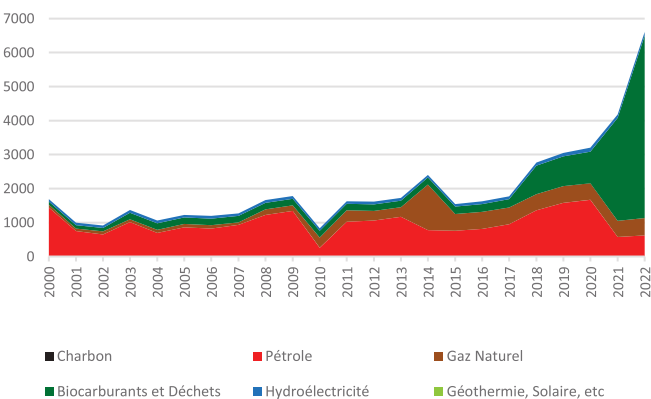


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

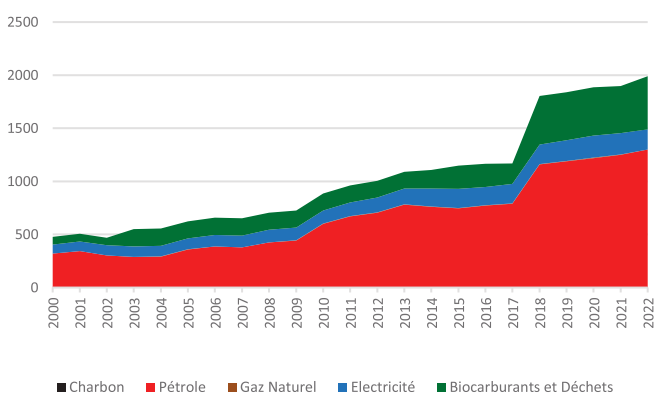


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

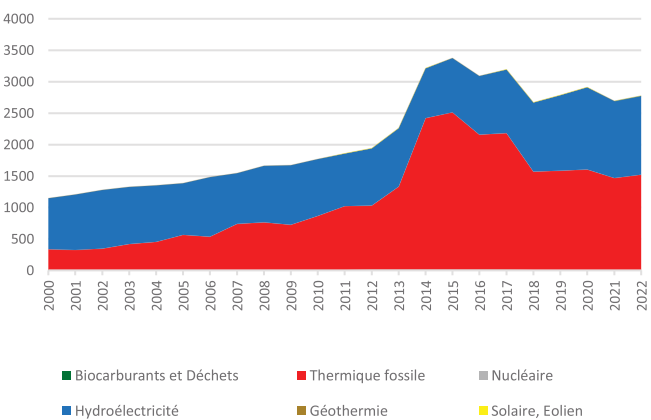


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

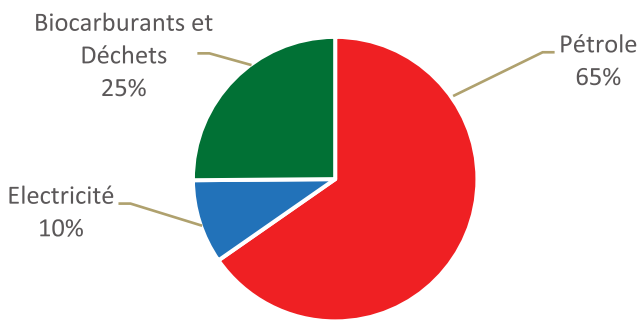


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

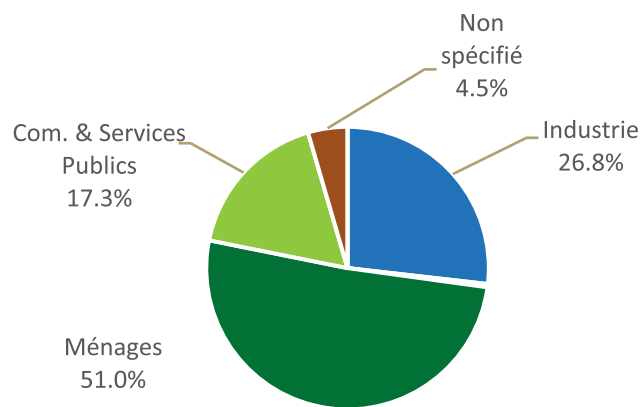
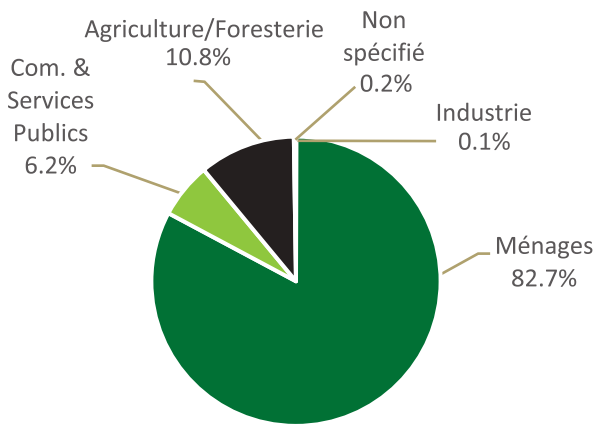


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gas naturel	Biocar- burants & déchets	Hydro	Solar	Autres Sources	Électricité	Total
Production	12628,37	-	509,87	5369,00	108,36	0,23	549,76	-	19165,59
Importations (+)	-	309,63	-	-	-	-	-	-	309,63
Exportations (-)	-11654,63	-278,61	-	-	-	-	-	-	-11933,23
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-166,73	-	-	-	-	-	-	-166,73
Soutages aériens internationaux (-)	-	-34,54	-	-	-	-	-	-	-34,54
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	-183,28	-	-	-	-	-	-	-183,28
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	973,74	-353,52	509,87	5369,00	108,36	0,23	549,76	0.00	7157,43
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-0,61	-4,09	-	-8,09	-	-	-	-11,99	-24,79
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-974,35	804,32	-509,87	-1643,90	-108,36	-0,23	-549,76	833,47	-2148,67
Centrales électriques	-	-75,28	-509,87	-1202,00	-108,36	-0,23	-549,76	833,47	-1612,02
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-974,35	879,60	-	-	-	-	-	-	-94,75
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-441,90	-	-	-	-	-441,90
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	625,35	130,71	-	-	-	-	-	606,81	737,52
Losses	-	2,25	-	-	-	-	-	48,51	50,76
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	321,93	-	3733,20	-	-	-	190,14	4245,27
Industrie	-	164,69	-	1,93	-	-	-	50,95	217,58
Transport	-	70,49	-	-	-	-	-	0,71	71,21
Ménages	-	53,07	-	3089,21	-	-	-	96,94	3239,22
Commerce et services publics	-	14,56	-	231,22	-	-	-	32,95	278,72
Agriculture, forêts et pêches	-	1,04	-	401,95	-	-	-	-	402,99
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	3,40	-	8,89	-	-	-	8,58	20,87
Usage non-énergétique	-	14,67	-	-	-	-	-	-	14,67

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Gambie
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

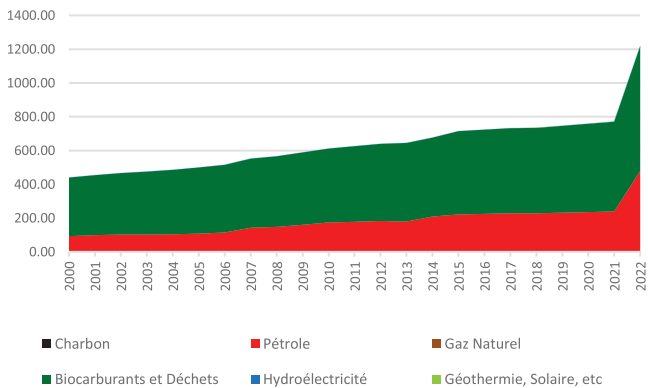


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

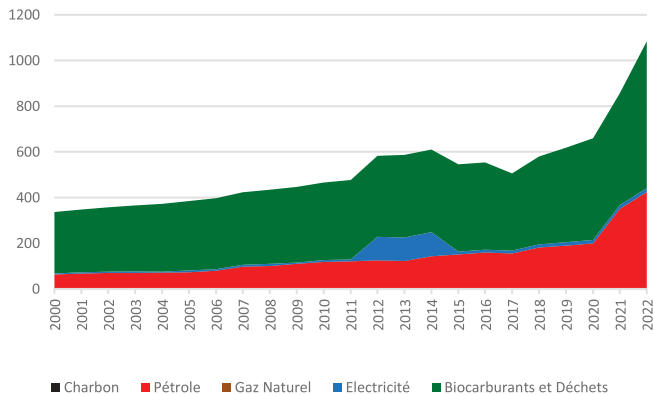


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

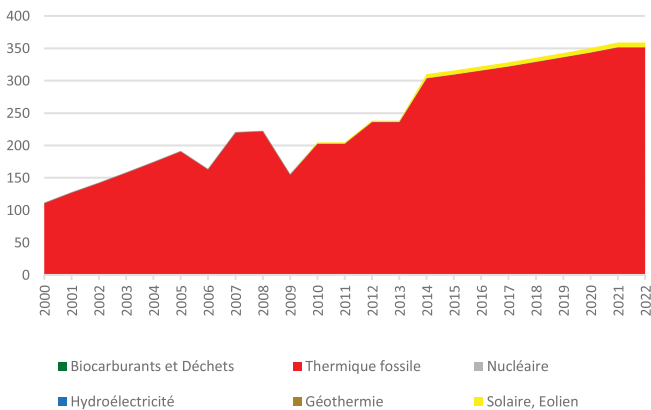


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

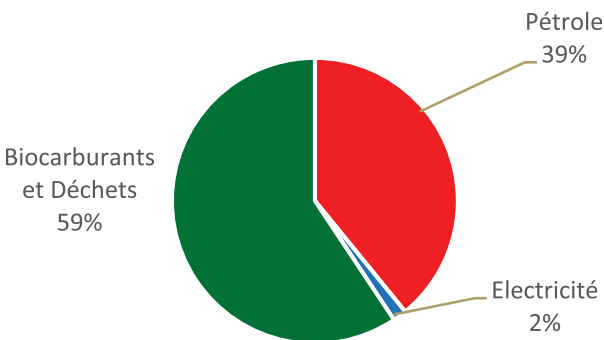


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

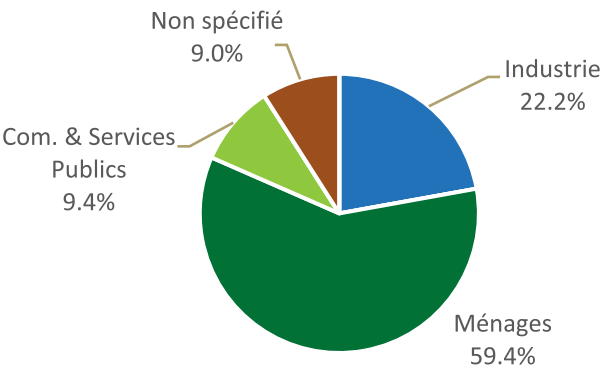
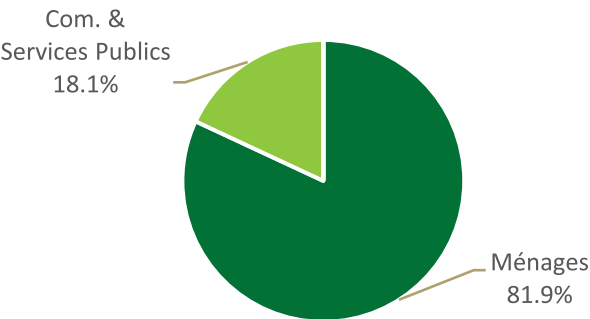


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Électricité	Total
Production	-	740,98	0,63	-	741,61
Importations (+)	285,80	-	-	-	285,80
Exportations (-)	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-24,66	-	-	-	-24,66
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	216,80	-	-	-	216,80
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	477,94	740,98	0,63	0.00	1219,54
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-3,19	-19,05	-	-0,24	-22,49
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-57,06	-116,75	-0,63	30,86	-143,58
Centrales électriques	-57,06	-	-0,63	30,86	-26,83
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-116,75	-	-	-116,75
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	1,64	1,64
Losses	-	-	-	12,74	12,74
CONSOMMATION FINALE TOTALE	424,07	643,28	-	16,73	1084,08
Industrie	79,33	-	-	3,71	83,04
Transport	312,07	-	-	-	312,07
Ménages	6,62	527,11	-	9,94	543,67
Commerce et services publics	3,56	116,17	-	1,57	121,30
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	1,51	1,51
Usage non-énergétique	22,48	-	-	-	22,48

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Ghana
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

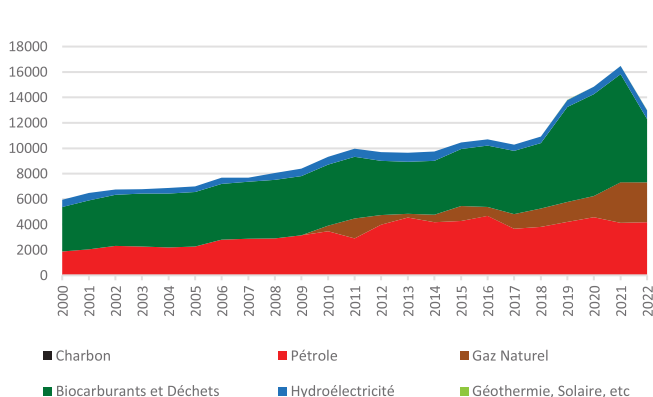


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

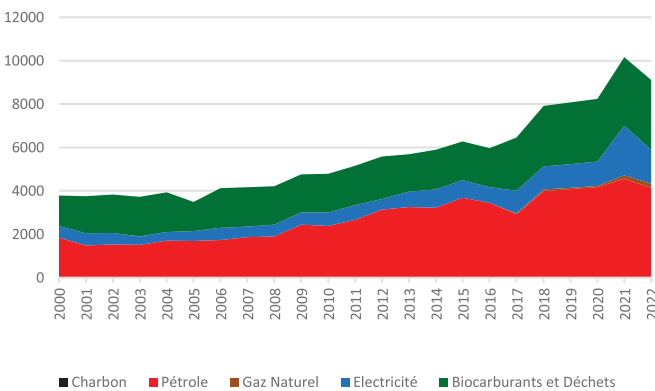


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

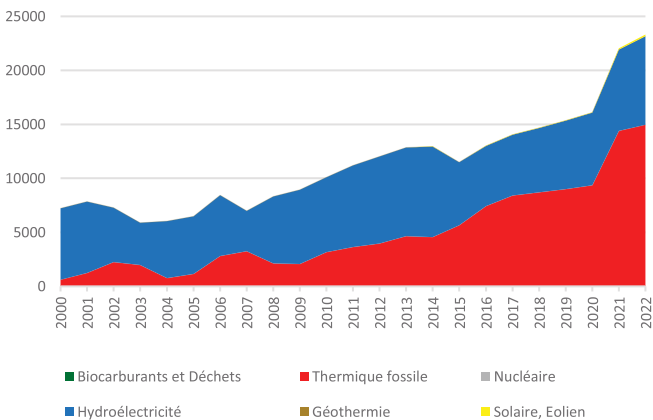


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

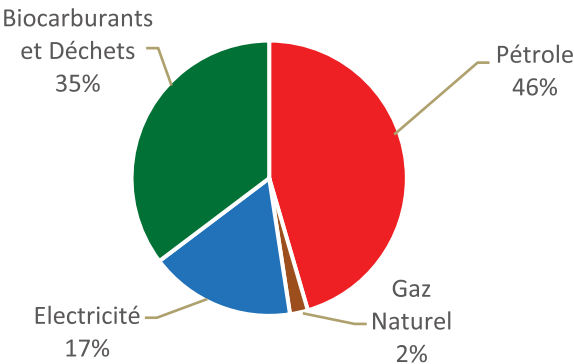


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

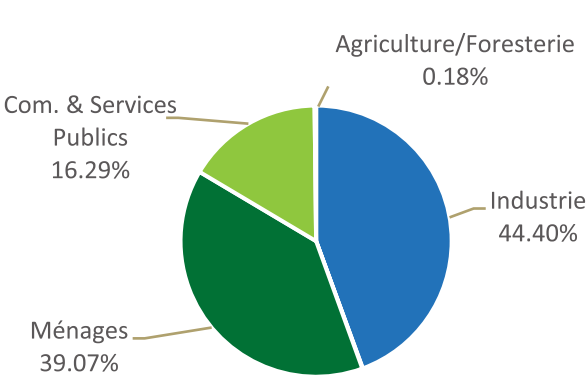
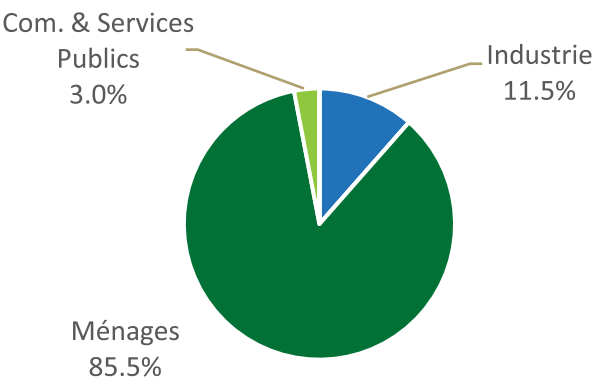


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Natural Gas	Biomasse déchets	Hydrau-lique	Solaire	Électricité	Total
Production	7256,72	-	2673,36	4967,31	704,37	13,88	-	15615,64
Importations (+)	31,20	4260,00	451,70	0,01	-	22,93	3,21	4746,12
Exportations (-)	-7200,05	-13,3	-	-0,46	-	-53,63	-190,44	-7404,29
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-198,61	-	-	-	-	-	-198,61
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	66,28	-9,98	-	-	-	-	-	56,30
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	154,15	4038,07	3125,05	4966,85	704,37	13,88	-187,23	12815,16
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	89,92	-168,30	28,66	0,01	-	-	31,29	-49,71
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-64,23	-10,10	-2903,83	-1750,19	-704,37	-13,88	2005,21	-3441,39
Centrales électriques	-21,68	-49,95	-2903,83	-	-704,37	-13,88	2005,21	-1688,51
Centrales de cogénération	-	-	-	-111,02	-	-	-	-96,67
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-42,55	39,85	-	-	-	-	-	-2,69
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-1750,19	-	-	-	-1750,19
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	50,84	-	-	-	-	25,59	76,43
Losses	-	0.00	-	-	-	-	229,91	229,91
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	4145,43	192,57	3216,66	-	-	1562,49	9117,14
Industrie	-	510,42	192,57	369,56	-	-	693,78	1766,33
Transport	-	3350,33	-	-	-	-	0,92	3351,25
Ménages	-	172,97	-	2750,32	-	-	610,51	3533,80
Commerce et services publics	-	21,71	-	96,78	-	-	254,47	372,97
Agriculture, forêts et pêches	-	90,00	-	-	-	-	2,81	92,80
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Guinée
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

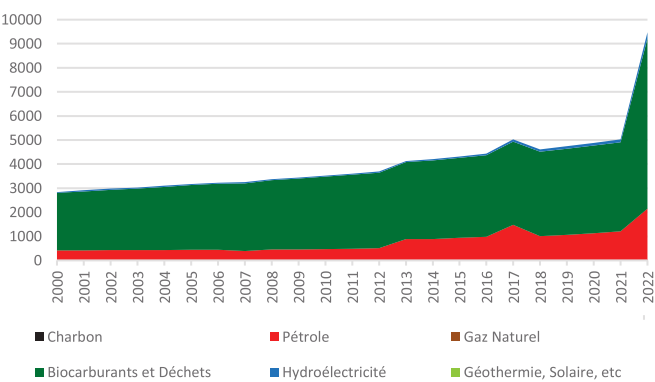


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

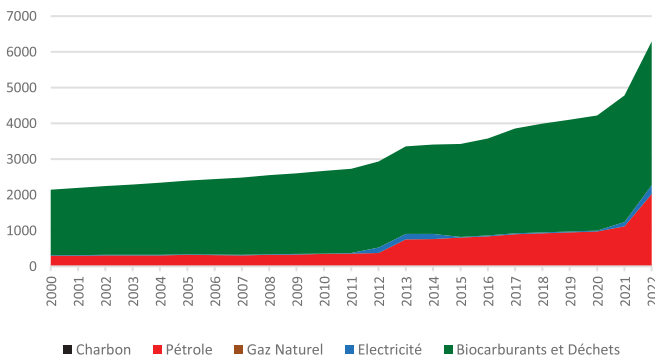


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

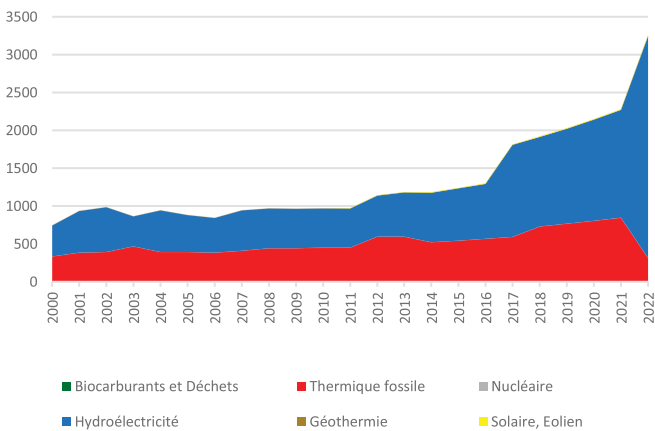


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

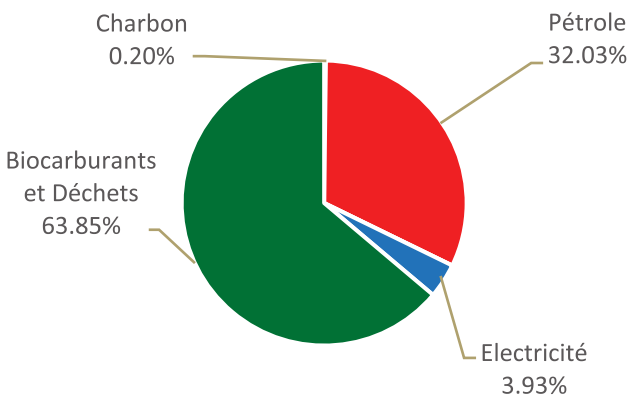


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

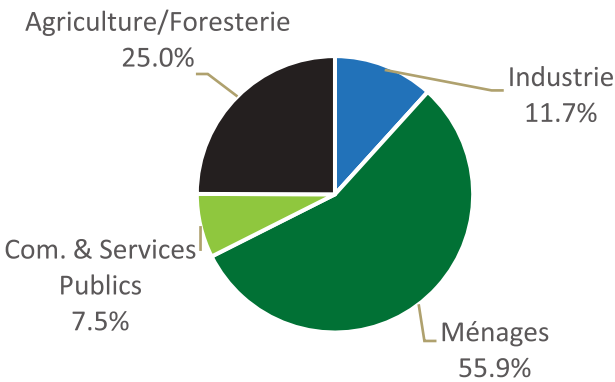
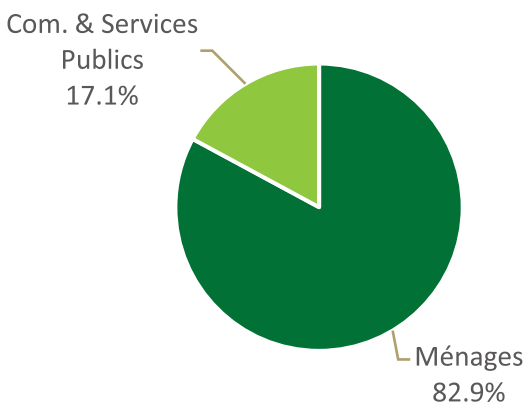


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	-	-	7068,61	252,02	0,79	-	7321,42
Importations (+)	12,37	2186,23	-	-	-	1,63	2200,23
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-0,81	-	-	-	-	-0,81
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	-44,29	-	-	-	-	-44,29
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	12,37	2141,13	7068,61	252,02	0,79	1,63	9476,56
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-	23,06	-380,52	-	-	10,65	-346,81
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-103,02	-3431,98	-252,02	-0,79	279,82	-3507,98
Centrales électriques	-	-103,02	-1895,44	-252,02	-0,79	279,82	-76,01
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-3431,98	-	-	-	-3431,98
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	8,77	8,77
Losses	-	-	-	-	-	14,79	14,79
CONSOMMATION FINALE TOTALE	12,37	2015,05	4017,16	-	-	247,25	6291,83
Industrie	12,37	571,68	-	-	-	28,98	613,02
Transport	-	1430,46	-	-	-	0.00	1430,46
Ménages	-	7,90	3329,26	-	-	138,09	3475,25
Commerce et services publics	-	2,13	687,90	-	-	18,48	708,51
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	61,70	61,70
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	2,88	-	-	-	-	2,88

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Guinée-Bissau
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

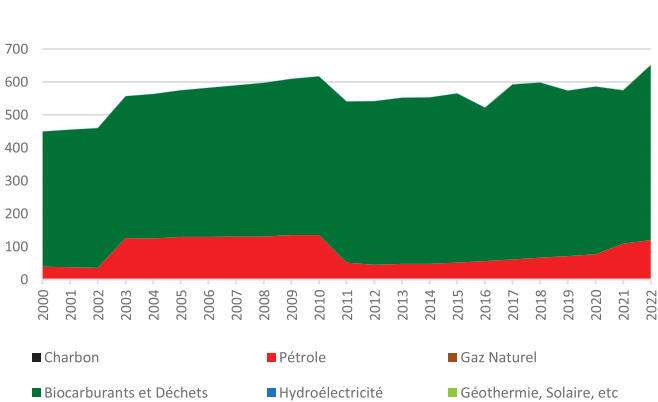


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

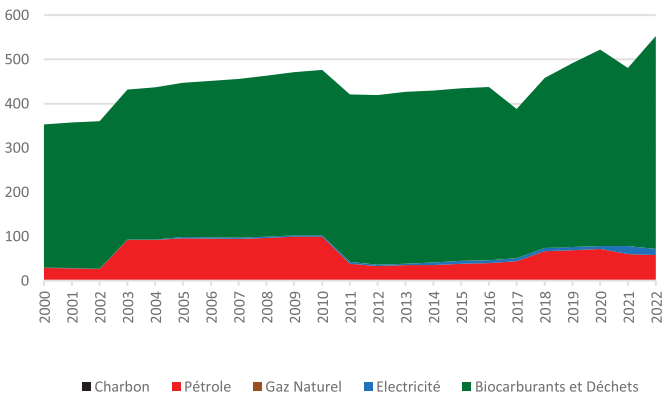


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

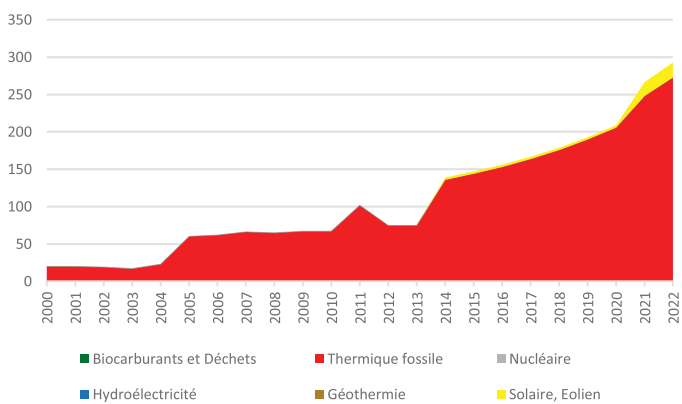


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

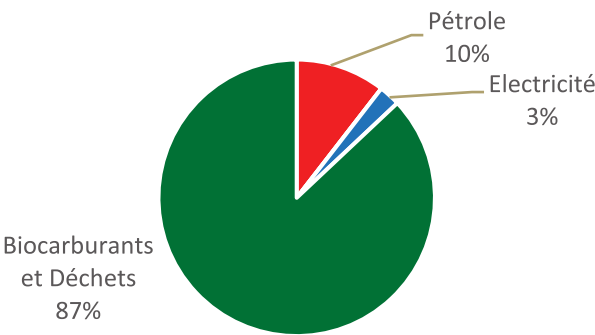


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

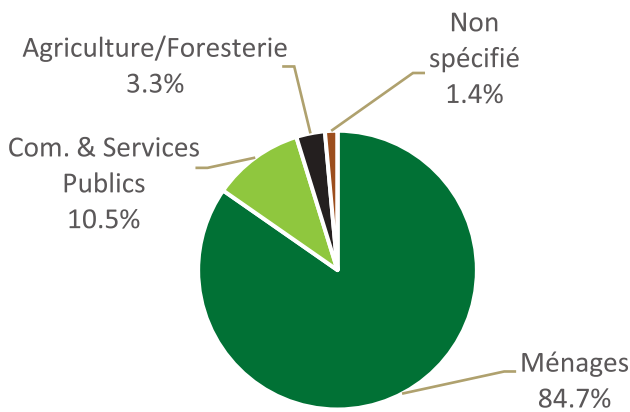
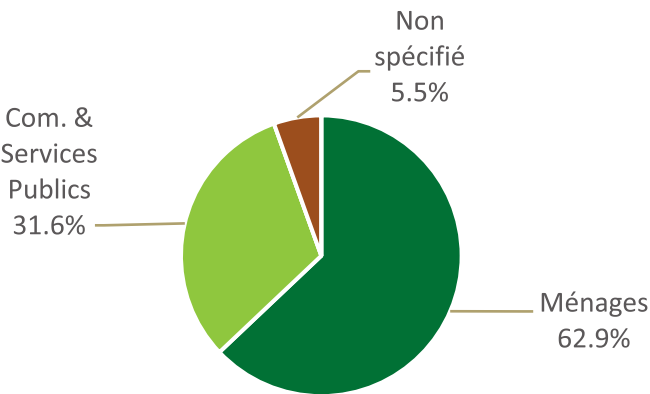


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Électricité	Total
Production	-	531,19	1,73	-	532,92
Importations (+)	118,81	-	-	-	118,81
Exportations (-)	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-	-	-
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	0,96	-	-	-	0,96
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	119,77	531,19	1,73	0,00	652,69
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-
Statistical Difference	0,49	2,64	-	-0,98	2,15
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-61,28	-47,56	-1,73	25,19	-85,38
Centrales électriques	-60,17	-	-1,73	25,19	-36,71
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-47,56	-	-	-47,56
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-1,12	-	-	-	-1,12
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	5,59	5,59
Losses	-	-	-	6,80	6,80
CONSOMMATION FINALE TOTALE	57,99	481,00	-	13,78	552,77
Industrie	8,13	-	-	-	8,13
Transport	47,75	-	-	-	47,75
Ménages	2,05	302,73	-	11,67	316,45
Commerce et services publics	-	151,93	-	1,45	153,39
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	0,46	0,46
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	0,06	26,33	-	0,20	26,59
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Kenya
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

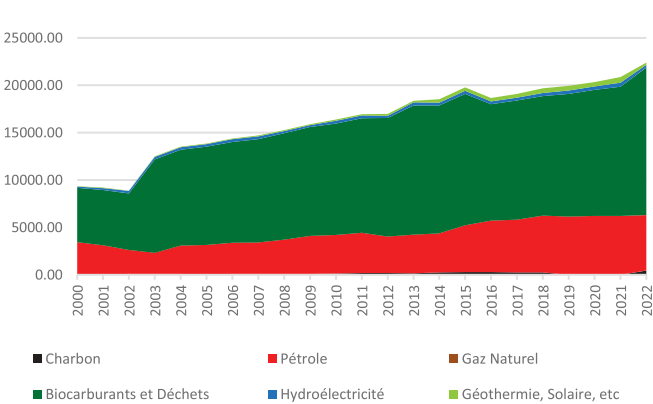


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

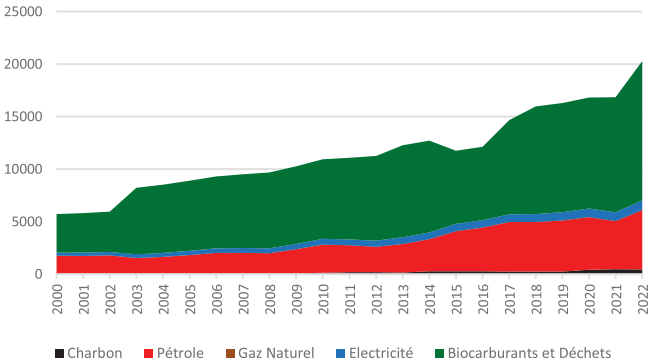


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

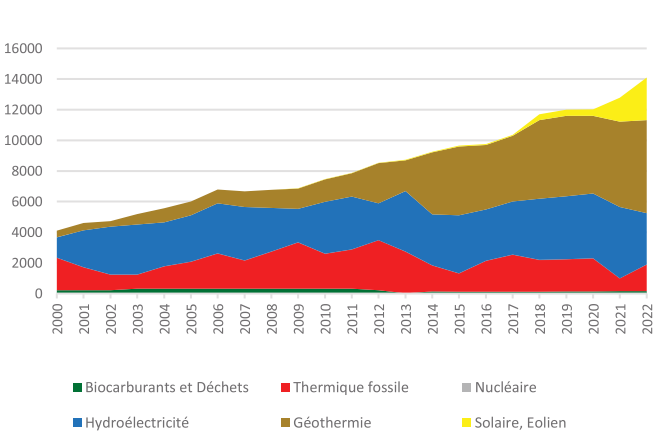


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

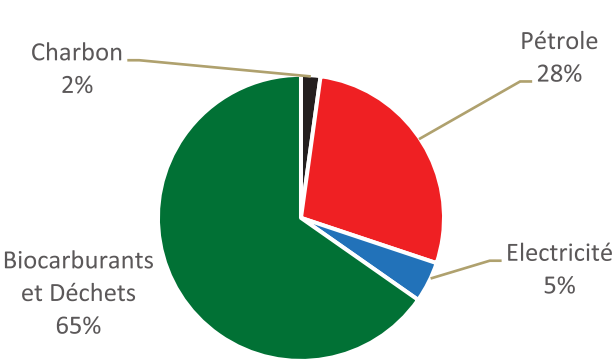


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

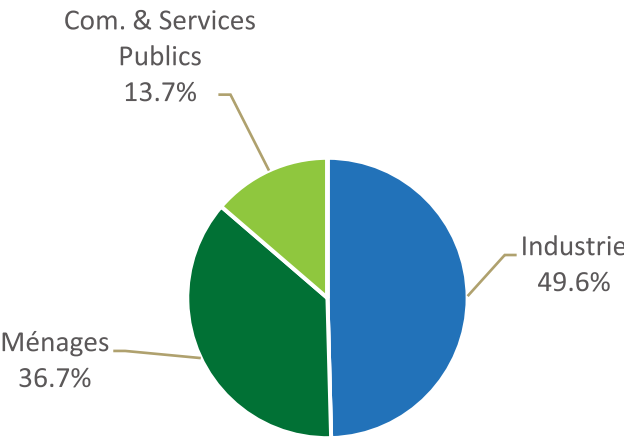
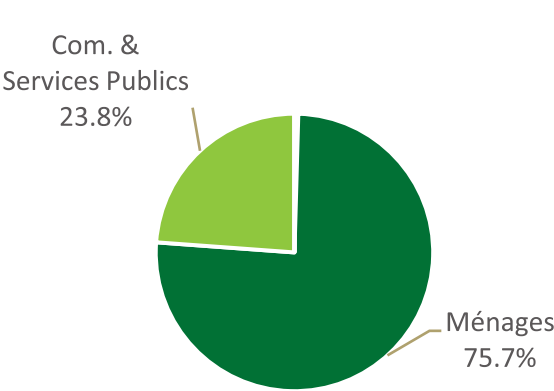


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Geothermale	Solaire	Eolien	Électricité	Total
Production	-	-	15571,64	287,52	5218,58	36,29	202,69	-	21316,73
Importations (+)	719,92	5113,57	-	-	-	-	-	-	5833,48
Exportations (-)	-4,29	-54,64	-	-	-	-	-	-	-58,93
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-52,60	-	-	-	-	-	-	-52,60
Soutages aériens internationaux (-)	-	-659,37	-	-	-	-	-	-	-659,37
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-270,52	1505,41	-	-	-	-	-	-	1234,89
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	445,11	5852,37	15571,64	287,52	5218,58	36,29	202,69	-108,94	27614,21
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	0,41	2,18	191,26	-	-	-	-	-33,16	160,70
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-183,89	-2141,48	-287,52	-5218,58	-36,29	-202,69	1198,28	-6872,18
Centrales électriques	-	-183,89	-	-287,52	-5218,58	-36,29	-202,69	1198,28	-4730,70
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-2141,48	-	-	-	-	-	-2141,48
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	1,94	-	-	-	-	-	9,26	11,20
Losses	-	-	-	-	-	-	-	290,38	290,38
CONSOMMATION FINALE TOTALE	444,69	5664,36	13238,90	-	-	-	-	931,79	20279,75
Industrie	444,69	253,84	58,83	-	-	-	-	462,00	1219,36
Transport	-	3733,98	-	-	-	-	-	-	3733,98
Ménages	-	406,27	10024,49	-	-	-	-	342,24	10773,00
Commerce et services publics	-	978,74	3155,58	-	-	-	-	127,55	4261,87
Agriculture, forêts et pêches	-	161,03	-	-	-	-	-	-	161,03
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	18,52	-	-	-	-	-	-	18,52
Usage non-énergétique	-	111,98	-	-	-	-	-	-	111,98

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES

Lesotho

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

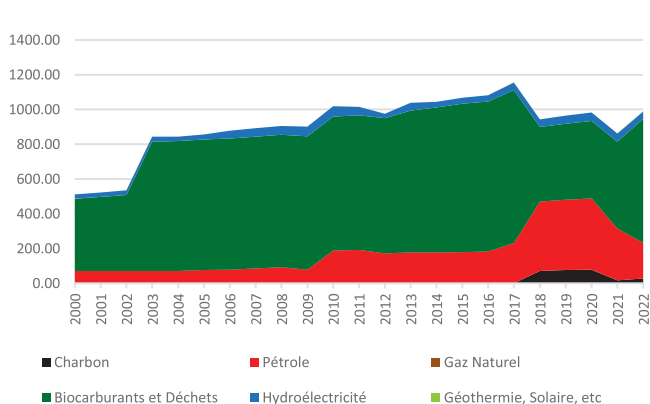


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

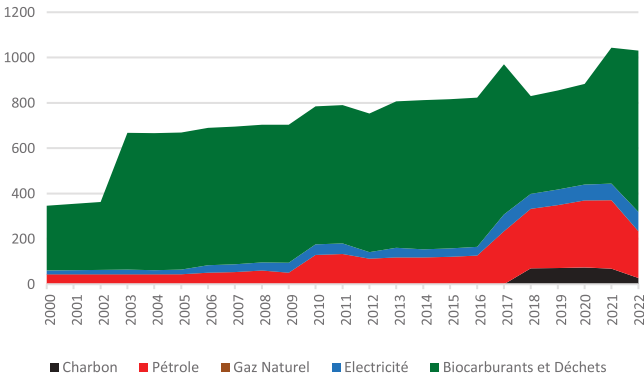


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

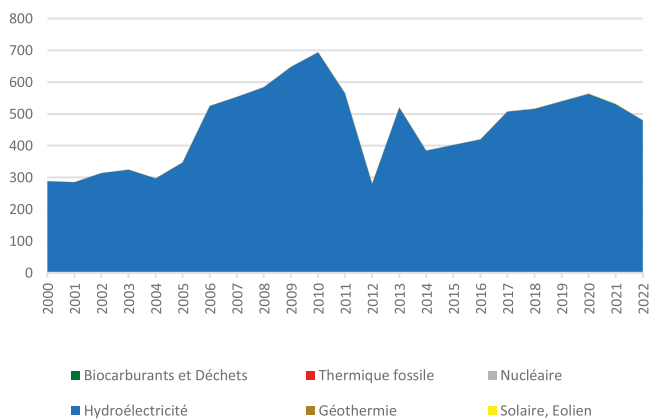


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

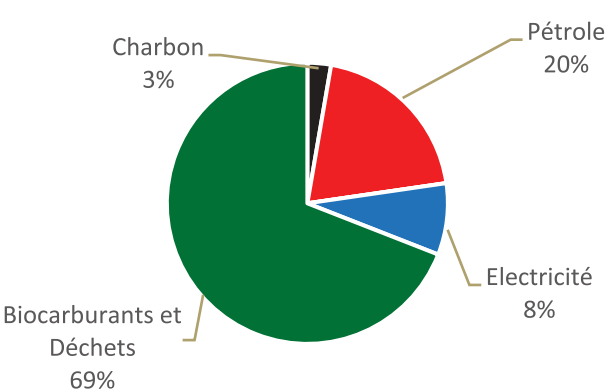


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

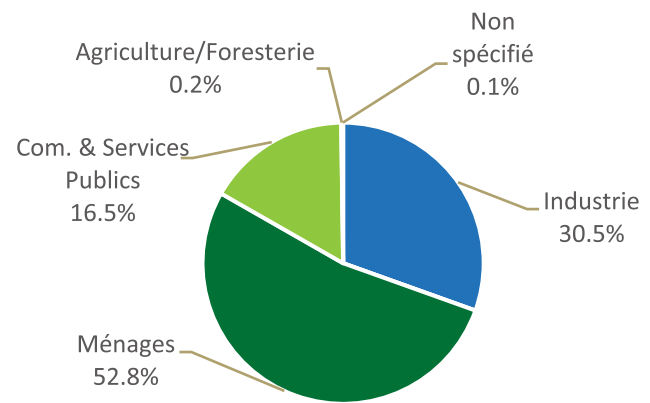
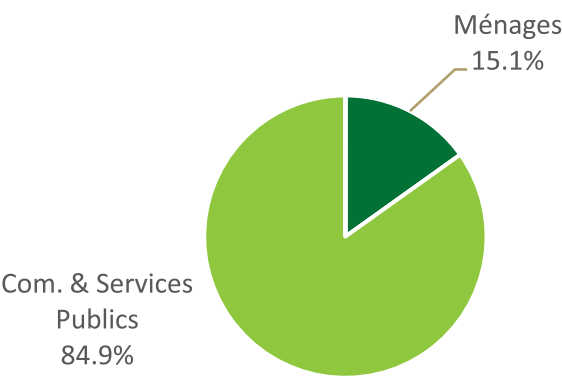


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	-	-	713,25	41,23	-	-	754,48
Importations (+)	27,99	206,21	-	-	-	43,66	277,85
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-0,06	-0,06
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-0,95	-	-	-	-	-
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	0,56	-	-	-	-	-
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	27,99	206,21	713,25	41,23	0,00	43,60	1032,28
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-	-0,11	1,04	-	-	-0,01	0,92
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-0,21	-0,07	-41,23	-	41,30	-0,21
Centrales électriques							
Centrales de cogénération	-	-0,21	-	-41,23	-	41,30	-0,14
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-0,07	-	-	-	-0,07
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	-	-
Losses	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	206,11	712,13	-	-	84,91	1031,15
Industrie	-	75,56	-	-	-	25,87	102,13
Transport	-	98,37	-	-	-	-	98,37
Ménages	-	29,14	107,78	-	-	44,82	182,73
Commerce et services publics	-	3,05	604,36	-	-	14,02	647,74
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	0,14	0,14
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	0,05	0,05
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Libéria
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

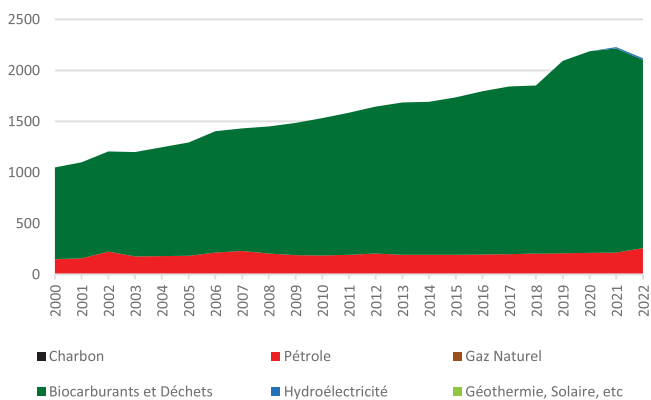


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

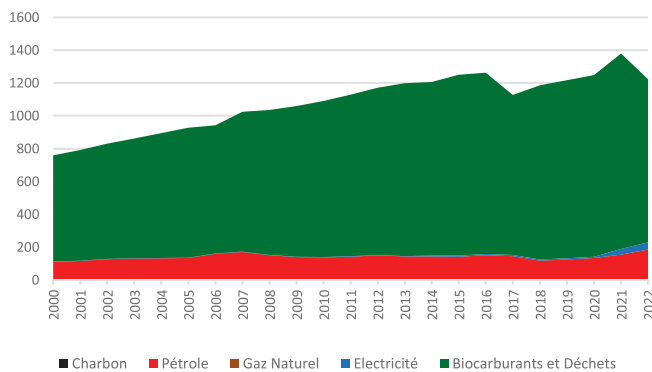


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

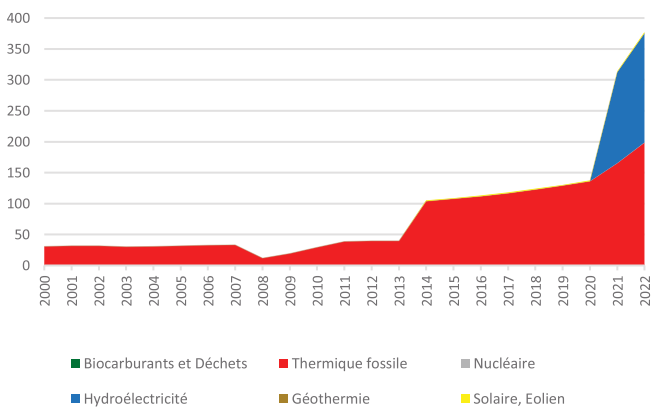


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

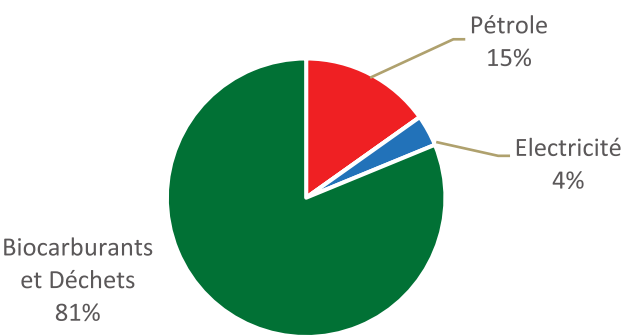


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

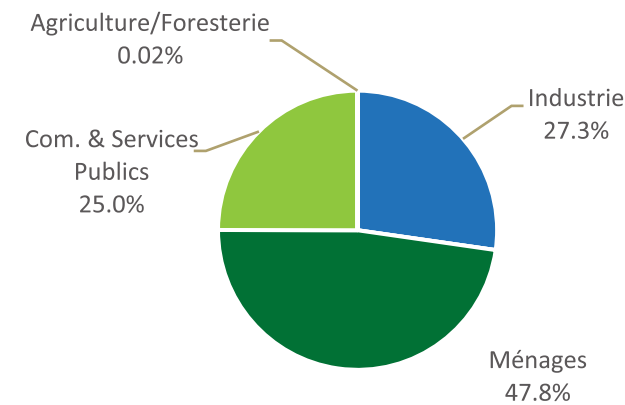
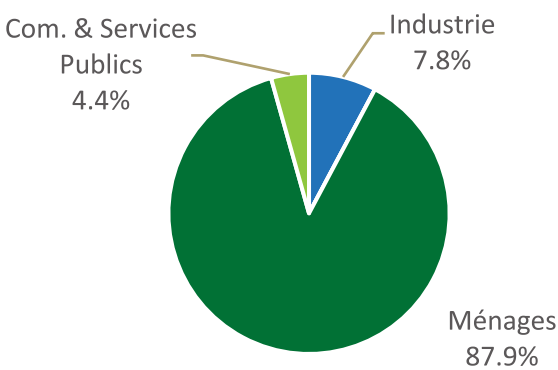


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solar	Électricité	Total
Production	-	1845,34	15,20	0,15	-	1860,69
Importations (+)	262,82	-	-	-	22,05	284,87
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-2,69	-	-	-	-	-2,69
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-2,12	-	-	-	-	-2,12
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	258,01	1845,34	15,20	0,15	22,05	2140,76
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	1,44	0,13	-	-	1,53	3,10
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-71,06	-852,70	-15,20	-0,15	32,43	-906,68
Centrales électriques	-71,06	-92,61	-15,20	-0,15	32,43	-53,98
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-852,70	-	-	-	-852,70
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	1,79	1,79
Losses	-	-	-	-	7,02	7,02
CONSOMMATION FINALE TOTALE	185,51	992,51	-	-	44,15	1222,17
Industrie	48,03	77,28	-	-	12,04	137,35
Transport	118,00	-	-	-	-	118,00
Ménages	3,57	872,02	-	-	21,09	896,68
Commerce et services publics	7,00	43,21	-	-	11,02	61,23
Agriculture, forêts et pêches	6,72	-	-	-	0,01	6,73
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	2,18	-	-	-	-	2,18

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Libye
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

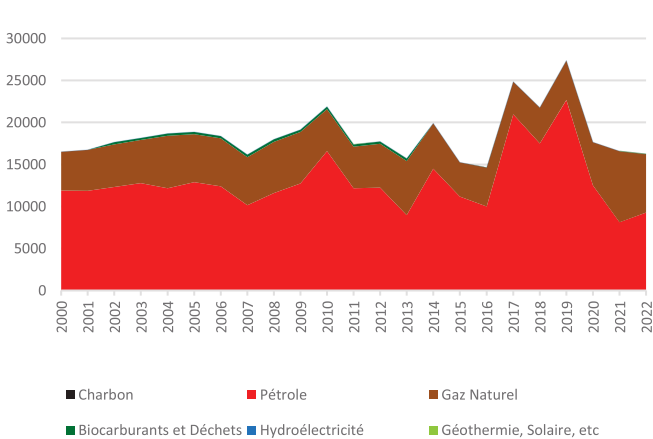


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

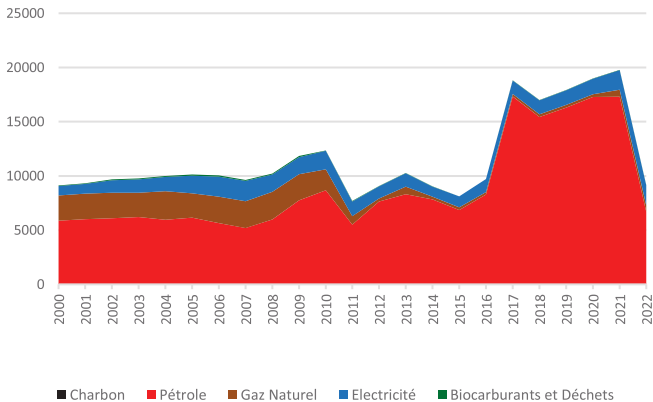


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

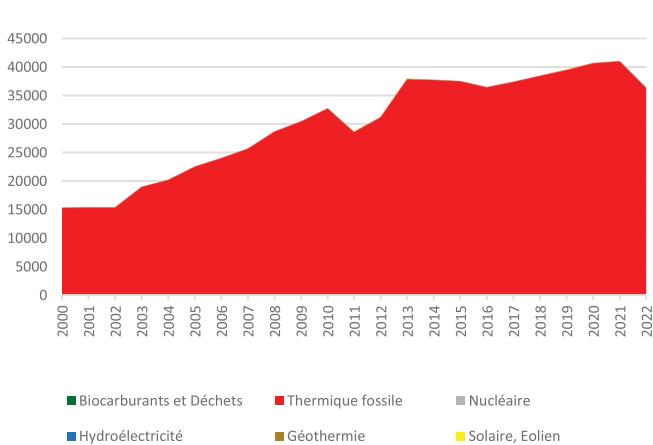


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

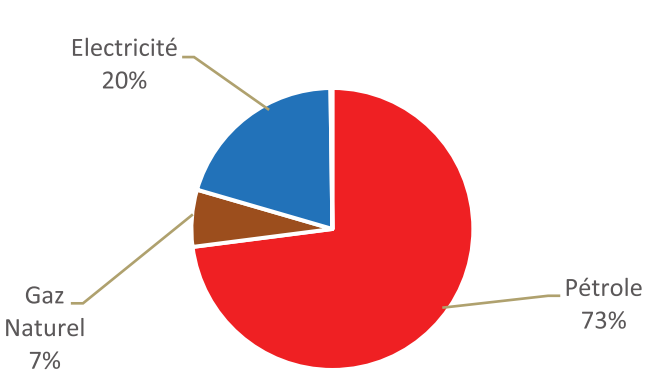


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

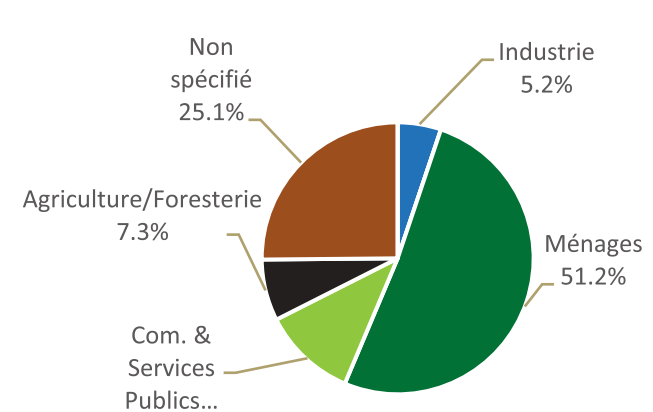
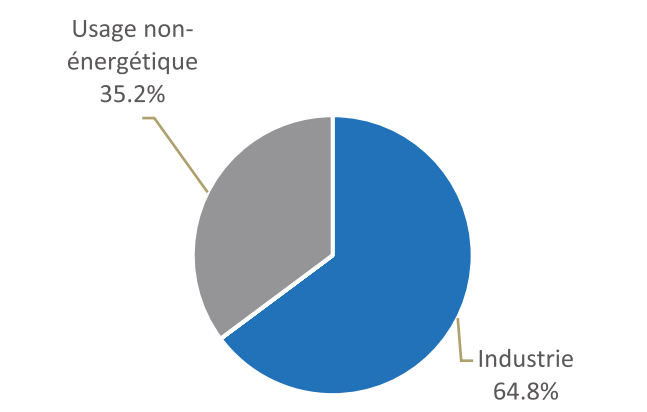


Figure 3.6. - Consommation de gaz naturel par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Natural Gas	Solaire	Électricité	Total
Production	47205,43	-	10619,09	0,89	-	57825,41
Importations (+)	-	6591,15	-	-	70,05	6661,20
Exportations (-)	-41540,78	-3235,73	-3675,84	-	-	-48452,35
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-302,11	-	-	-	-302,11
Soutages aériens internationaux (-)	-	-35,64	-	-	-	-35,64
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	404,13	200,19	-	-	-	604,32
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	6068,78	3217,86	6943,25	0,89	70,05	16300,83
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-453,62	476,52	-	-	-	22,91
Statistical Difference	42,90	151,61	16,76	-	704,97	916,24
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-5572,26	3274,60	-5425,34	-0,89	3126,11	-4597,79
Centrales électriques	-	-2320,87	-5425,34	-0,89	3126,11	-4621,00
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-5572,26	5595,47	-	-	-	23,21
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	144,66	407,37	-	78,98	631,01
Losses	-	-	496,5	-	557,20	1053,76
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	6672,71	597,21	-	1855,02	9124,94
Industrie	-	359,72	387,11	-	95,78	842,62
Transport	-	5894,11	-	-	-	5894,11
Ménages	-	392,49	-	-	949,58	1342,07
Commerce et services publics	-	-	-	-	207,77	207,77
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	135,46	135,46
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	466,42	466,42
Usage non-énergétique	-	26,39	210,10	-	-	236,49

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Madagascar
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

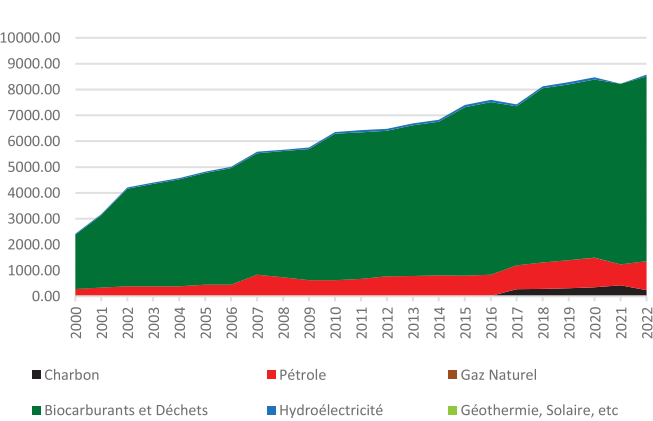


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

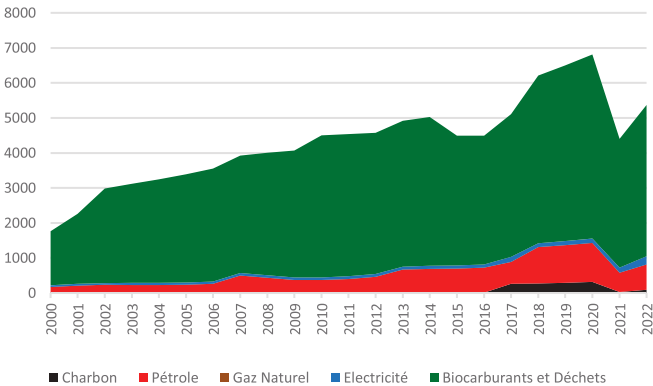


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

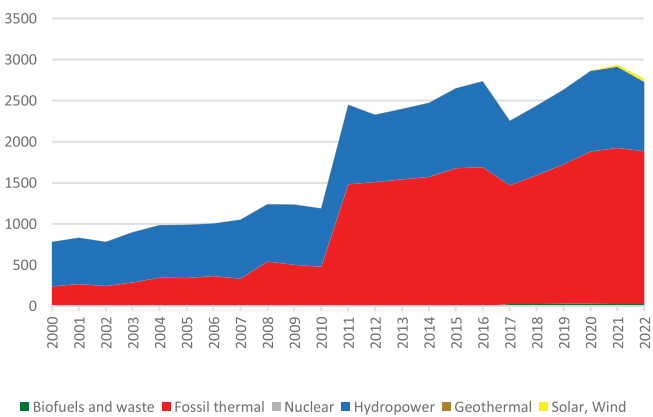


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

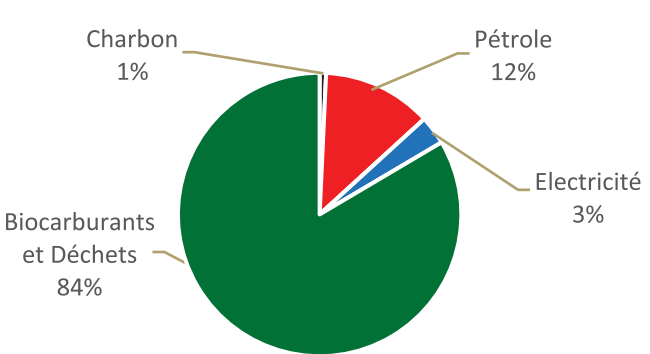


Figure 3.5. – Consommation d'électricité par secteur

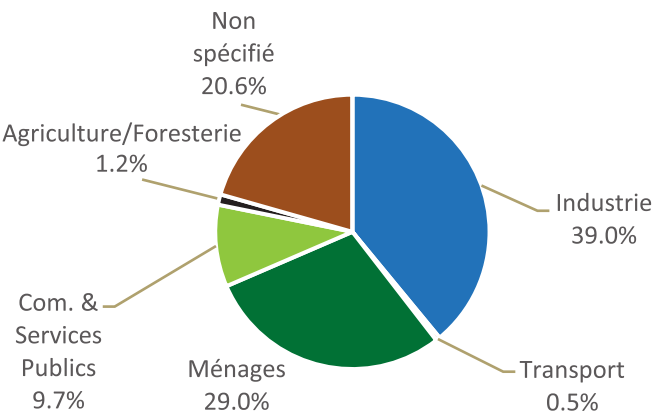
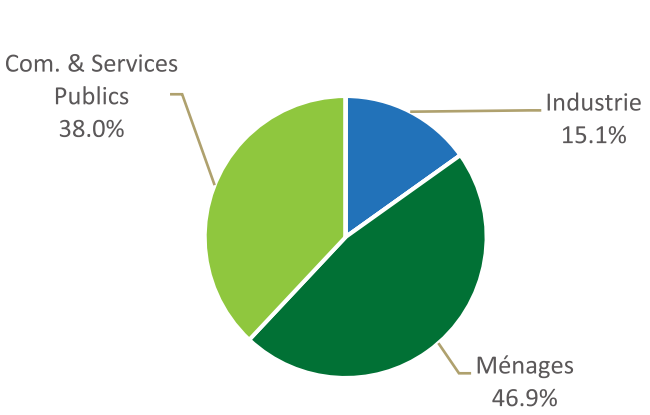


Figure 3.6. – Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	-	-	7138,80	72,55	3,40	-	7214,75
Importations (+)	240,77	1153,28	-	-	-	-	1394,05
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-7,70	-	-	-	-	-7,70
Soutages aériens internationaux (-)	-	-14,69	-	-	-	-	-14,69
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	-8,42	-	-	-	-	-8,42
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	240,77	1122,48	7138,80	72,55	3,40	0.00	8577,99
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-1,81	5,49	141,41	-	-	-7,66	137,43
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-147,42	-394,86	-2680,88	-72,55	-3,40	237,97	-3061,14
Centrales électriques	-147,42	-394,86	-9,33	-72,55	-3,40	237,97	-389,59
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-2671,55	-	-	-	-2671,55
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	1,13	1,13
Losses	-	-	-	-	-	12,58	12,58
CONSOMMATION FINALE TOTALE	95,16	722,13	4316,50	-	-	231,92	5365,71
Industrie	95,16	61,82	653,60	-	-	90,52	901,10
Transport	-	477,93	-	-	-	1,13	479,07
Ménages	-	51,17	2022,49	-	-	67,25	2140,91
Commerce et services publics	-	-	1640,41	-	-	22,42	1662,82
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	2,84	2,84
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	105,83	-	-	-	47,76	153,59
Usage non-énergétique	-	25,38	-	-	-	-	25,38

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES

Malawi
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

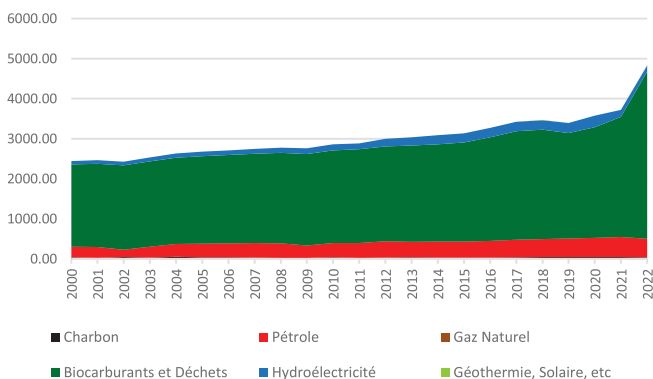


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

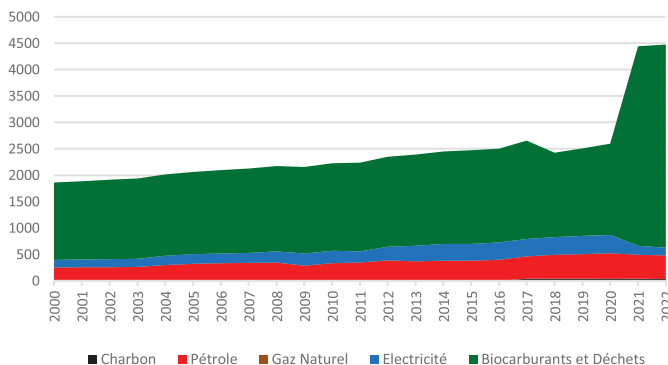


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

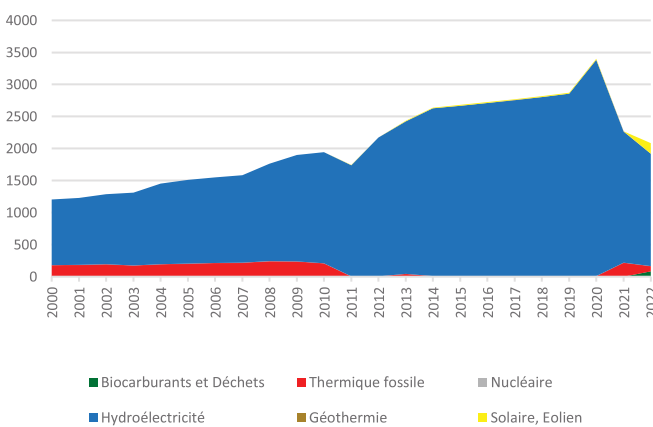


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

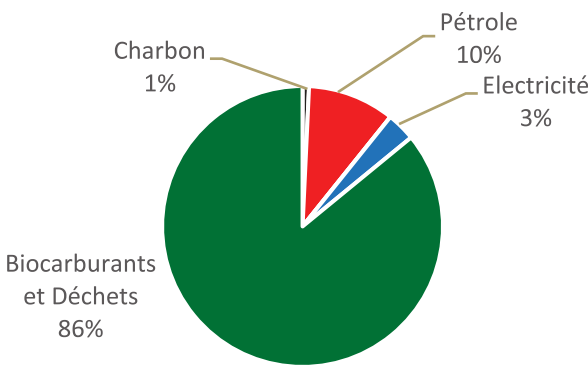


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

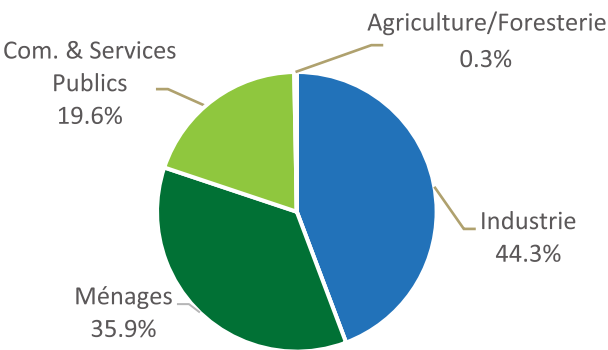
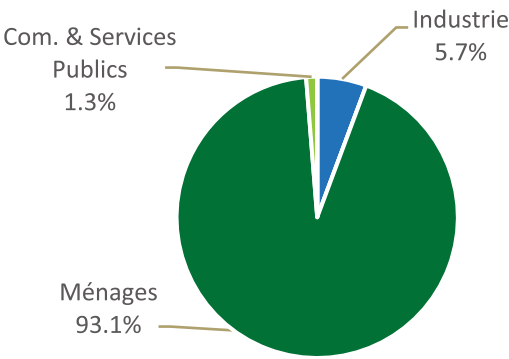


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	38,31	-	4173,37	150,90	14,23	-	4376,82
Importations (+)	1,17	470,10	-	-	-	1,65	472,91
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-1,26	-1,26
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-5,70	-	-	-	-	-5,70
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	-	-	-	-	-	-
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	39,48	464,39	4173,37	150,90	14,23	0,39	4842,77
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-	0,41	-198,92	-	-	-15,00	-213,51
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-15,66	-527,25	-150,90	-14,23	179,40	-528,64
Centrales électriques	-	-15,66	17,93	-150,90	-14,23	172,12	9,26
Centrales de cogénération	-	-	-31,22	-	-	7,28	-23,94
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-513,96	-	-	-	-513,96
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	6,34	-	-	-	-	17,00	23,34
Losses	-	-	-	-	-	29,52	29,52
CONSOMMATION FINALE TOTALE	33,14	448,32	3845,04	-	-	148,27	4474,78
Industrie	33,14	37,26	218,24	-	-	65,64	354,28
Transport	-	382,63	-	-	-	-	382,63
Ménages	-	0,55	3578,19	-	-	53,18	3631,93
Commerce et services publics	-	20,43	48,60	-	-	29,01	98,04
Agriculture, forêts et pêches	-	7,45	-	-	-	0,45	7,90
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Mali
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

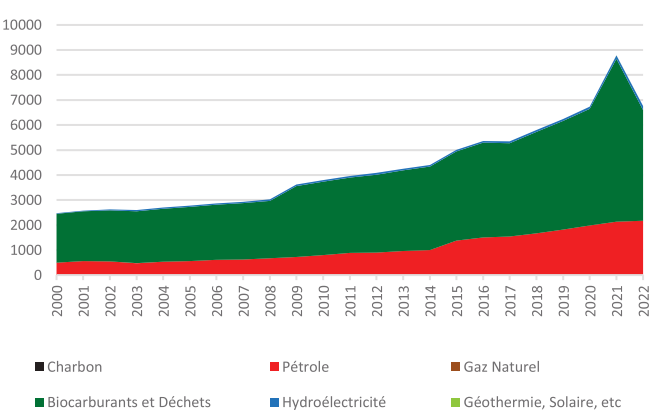


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

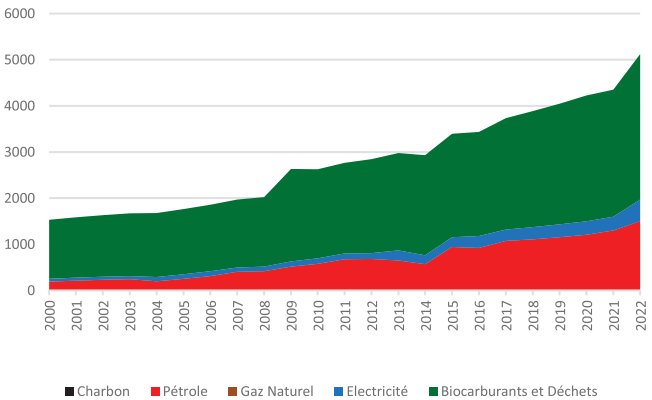


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

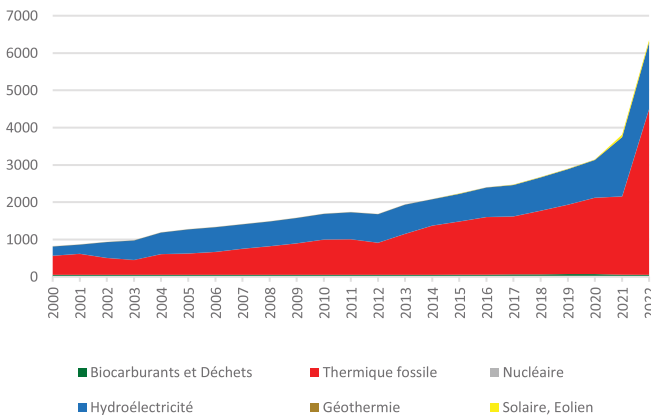


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

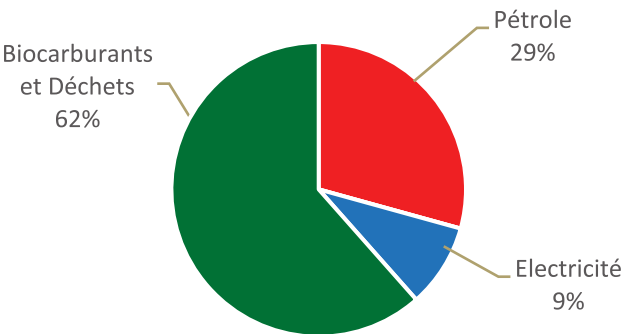


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

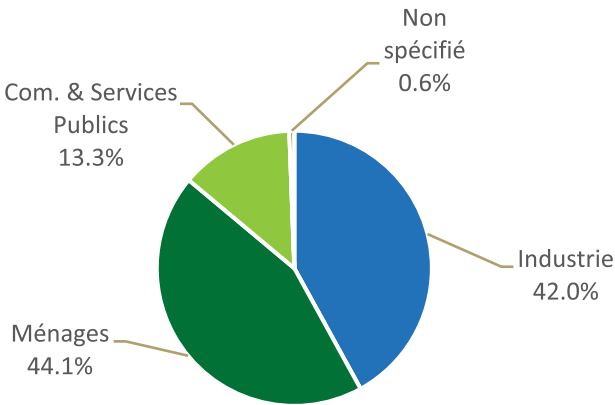
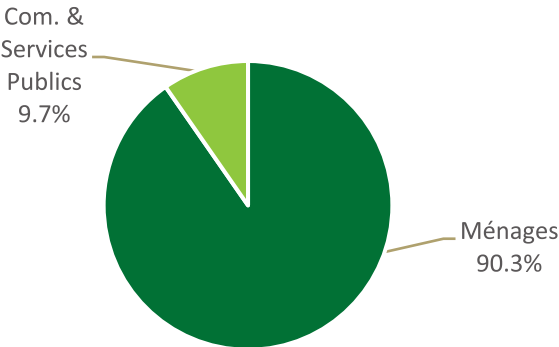


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	-	4423,05	153,68	5,38	-	4582,11
Importations (+)	2174,96	-	-	-	42,00	2216,97
Exportations (-)	-	-	-	-	-77,32	-77,32
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	-	-	-	-	-
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	2174,96	4423,05	153,68	5,38	-35,32	6721,76
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	0,04	-	-	-	5,08	5,13
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-674,81	-1271,59	-153,68	-5,38	545,76	-1559,70
Centrales électriques	-674,81	-21,39	-153,68	-5,38	545,76	-309,50
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-1250,20	-	-	-	-1250,20
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	-
Losses	-	-	-	-	35,09	35,09
CONSOMMATION FINALE TOTALE	1500,11	3151,47	-	-	470,27	5121,84
Industrie	53,57	0,93	-	-	197,51	251,09
Transport	1354,74	-	-	-	-	1354,74
Ménages	13,51	2846,68	-	-	207,29	3067,49
Commerce et services publics	3,38	304,79	-	-	62,73	370,90
Agriculture, forêts et pêches	73,87	0.00	-	-	-	73,87
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	0.00	0.00	-	-	2,73	2,73
Usage non-énergétique	1,04	0.00	-	-	-	1,04

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Mauritanie
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

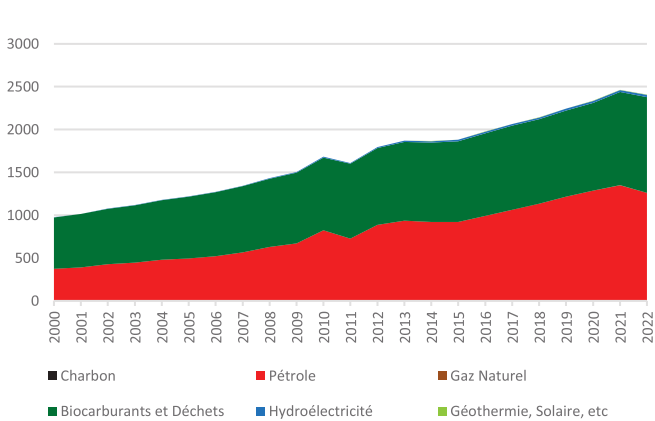


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

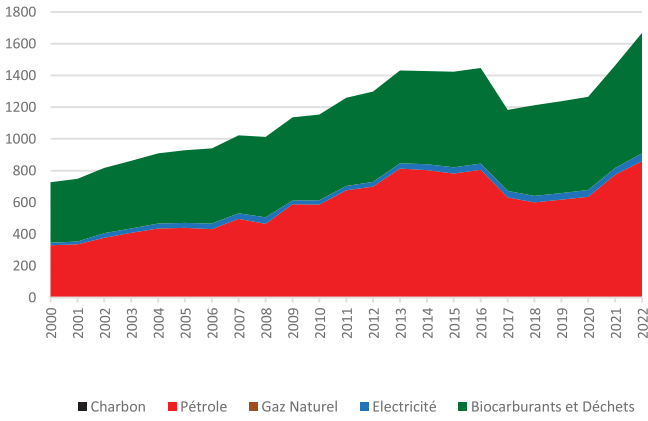


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

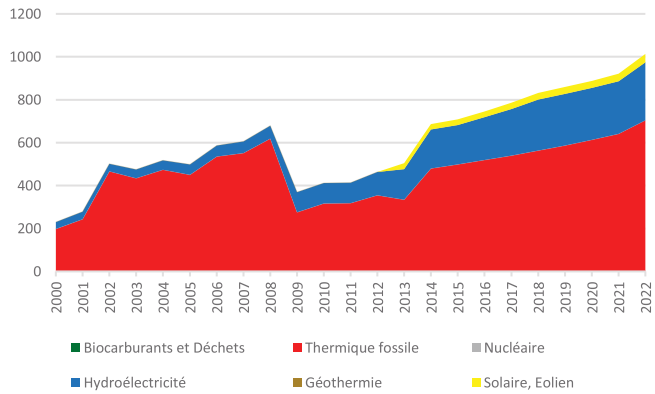


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

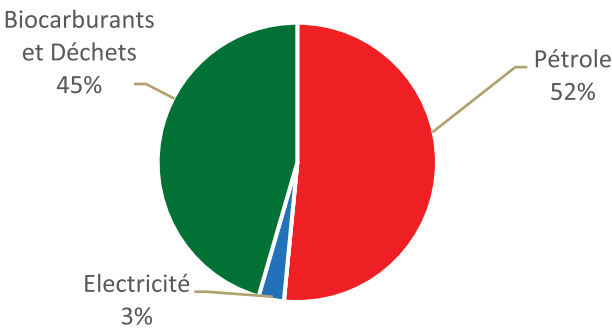


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

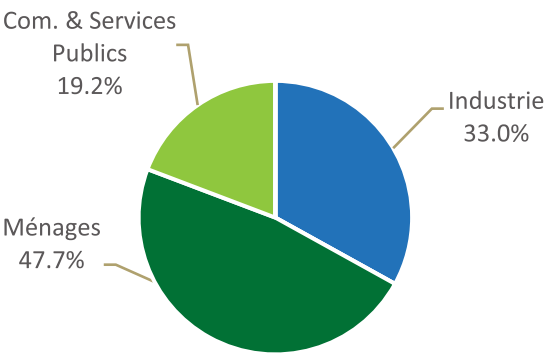
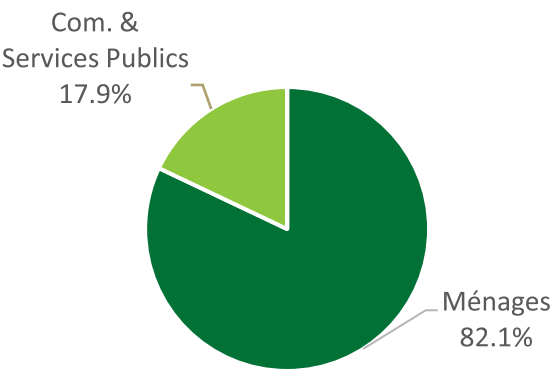


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	362,56	-	1117,00	23,22	3,34	-	1506,11
Importations (+)	-	1311,43	-	-	-	43,66	1311,43
Exportations (-)	-189,68	-	-	-	-	-0,06	-189,68
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-98,38	-	-	-	-	-98,38
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-171,43	48,08	-	-	-	-	-123,35
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	1,45	1261,13	1117,00	23,22	3,34	43,60	2406,13
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	1,45	-3,65	-50,19	-	-	0,28	-52,12
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-404,97	-407,79	-23,22	-3,34	87,13	-752,18
Centrales électriques							
Centrales de cogénération	-	-404,97	-	-23,22	-3,34	87,13	-344,39
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-407,79	-	-	-	-407,79
	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	12,26	12,26
Losses	-	-	-	-	-	25,54	25,54
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	859,82	759,40	-	-	49,06	1668,28
Industrie	-	275,48	-	-	-	16,21	291,69
Transport	-	475,38	-	-	-	-	475,38
Ménages	-	32,95	623,10	-	-	23,41	679,47
Commerce et services publics	-	17,80	136,30	-	-	9,44	163,54
Agriculture, forêts et pêches	-	0,00	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	58,21	-	-	-	-	58,21
Usage non-énergétique	-	0,00	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Île Maurice
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

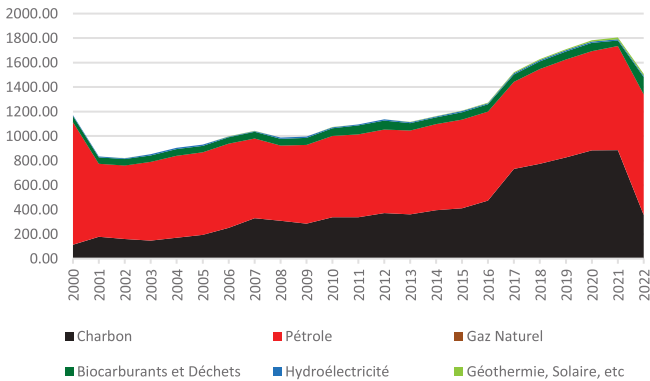


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

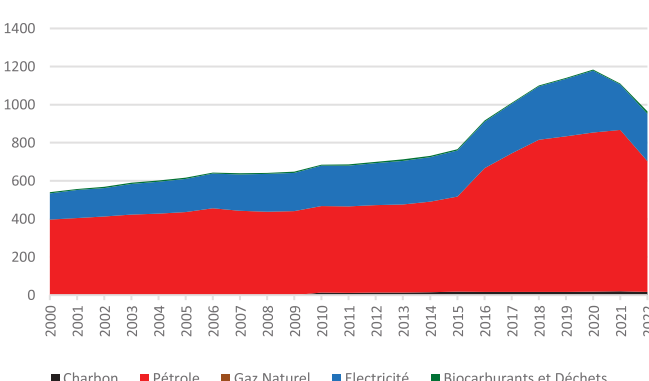


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

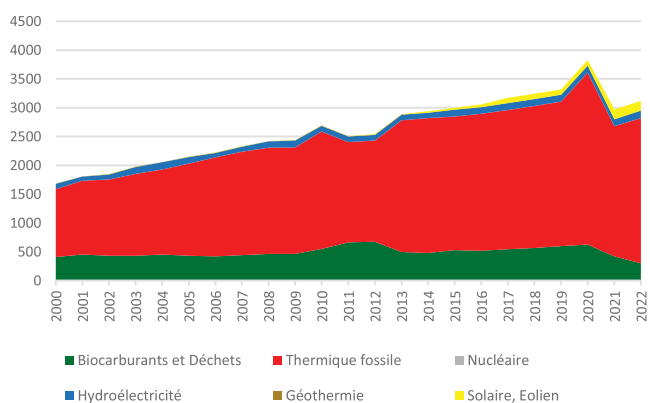


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

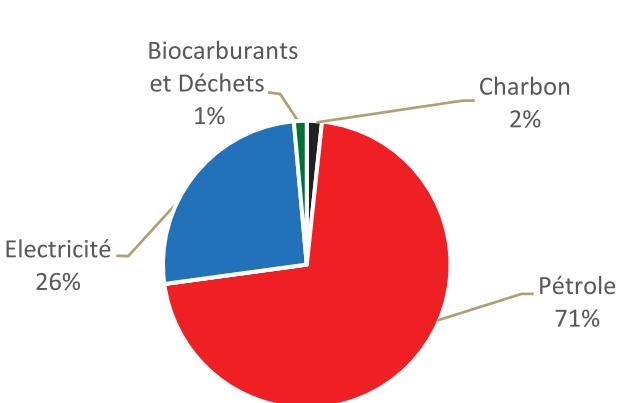


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

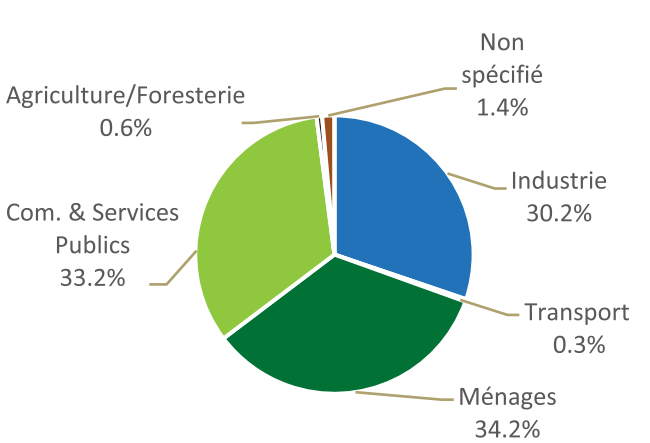
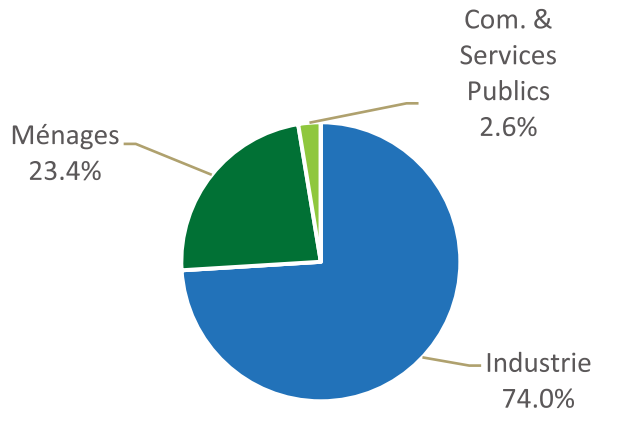


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Eolien	Électricité	Total
Production	-	-	140,00	11,03	13,28	1,33	-	165,64
Importations (+)	361,21	1571,39	0,24	-	-	-	-	1932,84
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-481,81	-	-	-	-	-	-481,81
Soutages aériens internationaux (-)	-	-107,88	-	-	-	-	-	-107,88
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-4,09	1,68	-	-	-	-	-	-2,42
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	357,12	983,37	140,23	11,03	13,28	1,33	0,00	1506,37
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-	-	-0,37	-	-	-	0,04	-0,33
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-340,74	-296,82	-126,80	-11,03	-13,28	-1,33	268,21	-521,79
Centrales électriques	-340,74	-296,82	-126,22	-11,03	-13,28	-1,33	268,21	-521,21
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-0,58	-	-	-	-	-0,58
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	-	5,11	5,11
Losses	-	-	-	-	-	-	14,81	14,81
CONSOMMATION FINALE TOTALE	16,38	686,55	13,81	-	-	-	248,23	964,98
Industrie	16,38	84,98	10,22	-	-	-	74,97	186,56
Transport	-	510,00	-	-	-	-	0,72	510,72
Ménages	-	66,39	3,23	-	-	-	84,91	154,53
Commerce et services publics	-	22,67	0,36	-	-	-	82,51	105,53
Agriculture, forêts et pêches	-	1,66	-	-	-	-	1,61	3,26
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	0,86	-	-	-	-	3,52	4,38
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Maroc
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

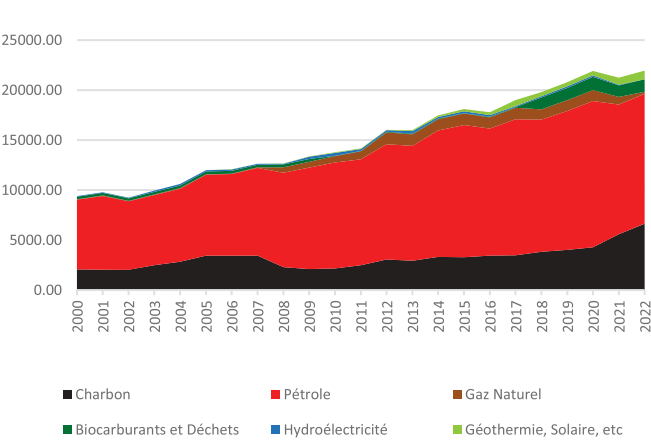


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

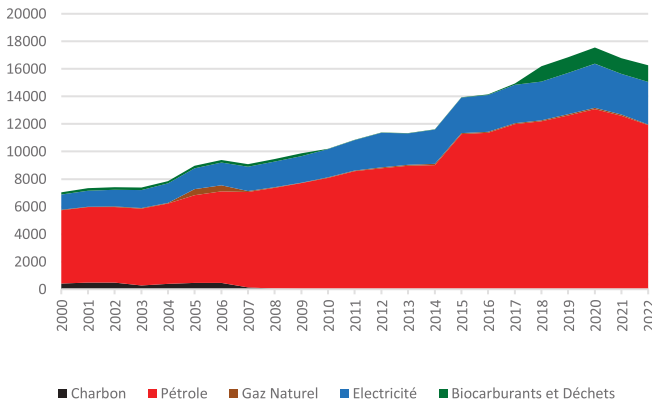


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

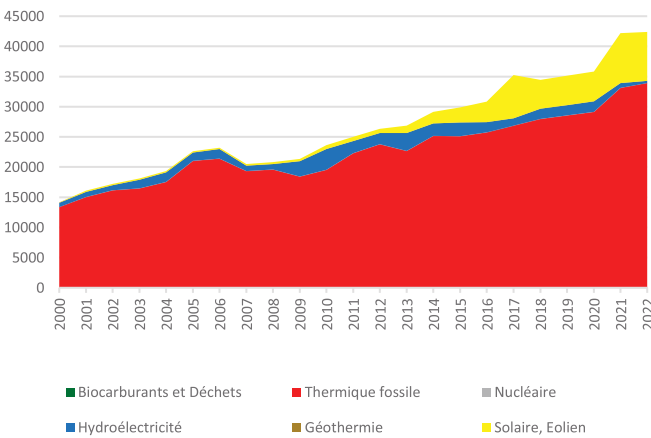


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

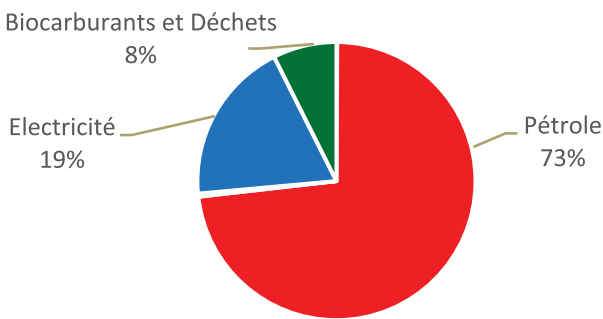


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

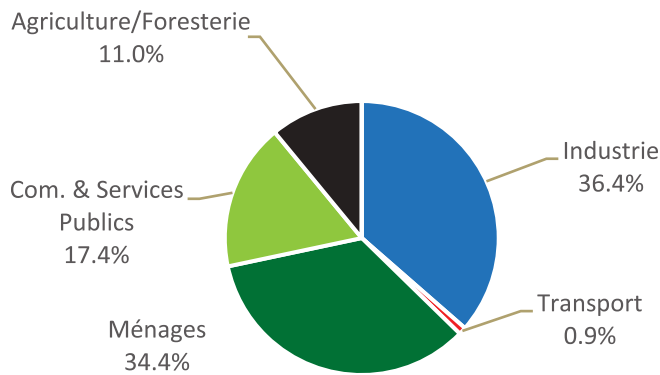
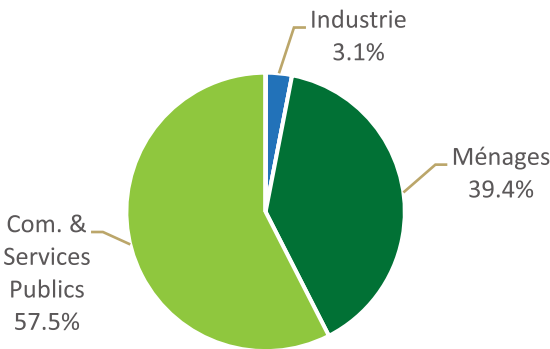


Figure 3.6. - Consommation de gaz naturel par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biomasse déchets	Hydrau-lique	Solaire	Eolien	Autres Sources	Électricité	Total
Production	-	2,42	-	58,55	1242,58	30,11	275,23	460,52	111,96	-	2181,38
Importations (+)	6631,93	-	13813,82	132,93	-	-	-	-	-	160,58	20739,26
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-40,47	-40,47
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-134,40	-	-	-	-	-	-	-	-134,40
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-663,33	-	-	-	-	-	-	-	-663,33
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	3,57	-	-21,10	-	-	-	-	-	-	-	-17,53
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	6635,50	2,42	12995,01	191,48	1242,58	30,11	275,23	460,52	111,96	120,11	22064,93
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-	-	-9,75	1,29	-	-	-	-	-	-	-8,46
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-6620,93	-	-1112,92	-132,93	-38,66	-30,11	-275,23	-460,52	-111,96	3645,17	-5138,09
Centrales électriques	-6620,93	-	-1112,92	-132,93	-	-30,11	-275,23	-460,52	-111,96	3533,21	-5099,44
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-38,66	-	-	-	-	-	-38,66
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	2,42	-	-	-	-	-	-	-	14,68	17,10
Losses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	653,58	653,58
CONSOMMATION FINALE TOTALE	14,57	-	11891,83	57,26	1203,93	-	-	-	-	3097,03	16264,62
Industrie	14,57	-	1781,18	57,26	36,81	-	-	-	-	1127,96	3017,79
Transport	-	-	5662,37	-	-	-	-	-	-	27,43	5689,80
Ménages	-	-	2914,68	-	474,67	-	-	-	-	1064,41	4453,75
Commerce et services publics	-	-	178,38	-	692,45	-	-	-	-	537,75	1408,58
Agriculture, forêts et pêches	-	-	916,22	-	-	-	-	-	-	339,48	1255,70
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	-	439,00	-	-	-	-	-	-	-	439,00

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Mozambique
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

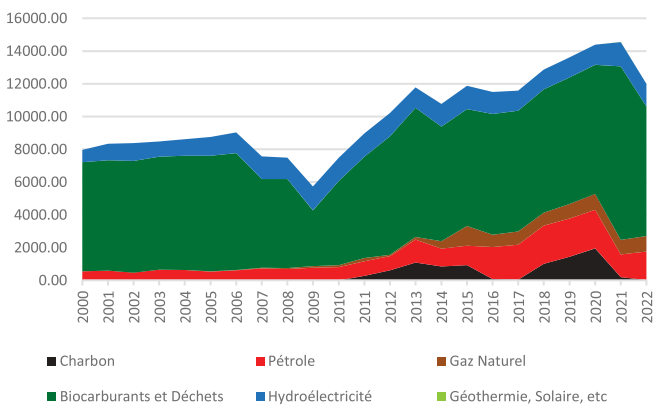


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

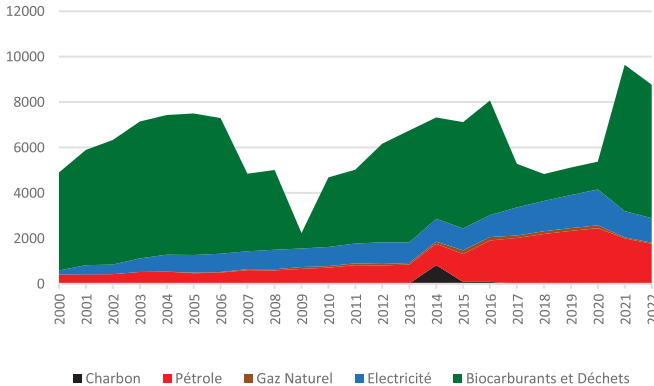


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

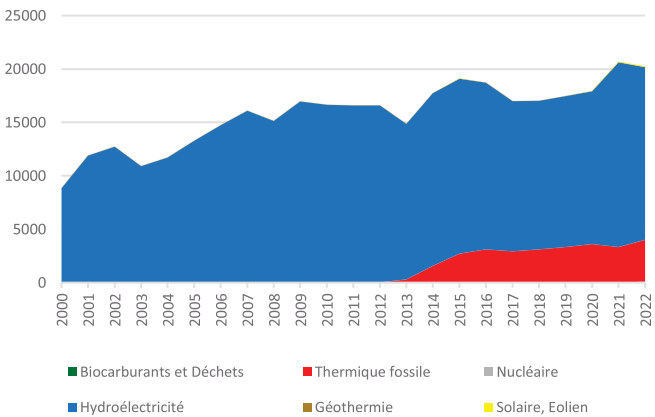


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

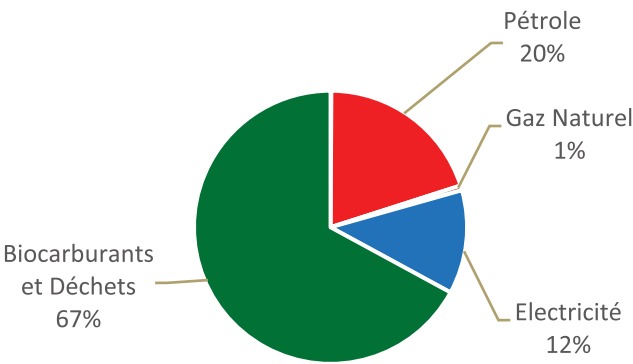


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

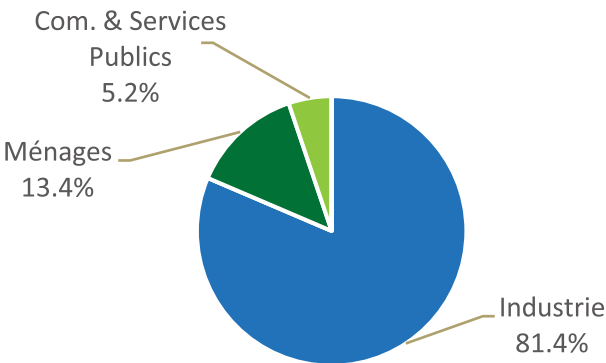
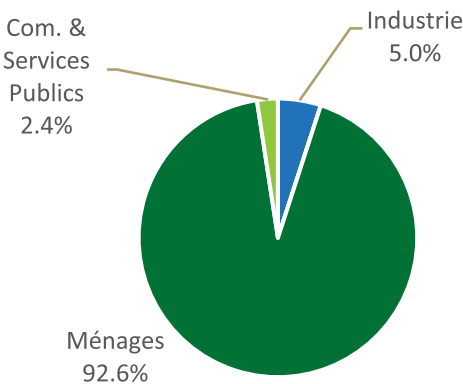


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	9056,67	448,26	-	5789,40	7909,83	1390,66	5,87	-	24600,69
Imports (+)	-	-	1922,13	-	-	-	22,93	710,15	2632,28
Exports (-)	-9048,20	-428,28	-157,48	-4851,92	-	-	-53,63	-984,54	-15470,42
International Marine Bunkers (-)	-	-	-7,23	-	-	-	-	-	-7,23
International Aviation Bunkers (-)	-	-	-16,32	-	-	-	-	-	-16,32
Stock Changes (+ draw, - build)	-	-12,10	-	-	-	-	-	-	-12,10
TOTAL PRIMARY ENERGY SUPPLY	8,47	7,88	1741,10	937,48	7909,83	1390,66	5,87	-274,39	11726,89
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	0,26	7,88	-43,45	58,95	-	-	-	-26,99	-3,36
TRANSFORMATION Inputs (-) and Outputs (+)	-	-	-34,09	-828,71	-2027,86	-1390,66	-5,87	1741,3	-2545,81
Electricity plants	-	-	-34,09	-828,71	-71,65	-1390,66	-5,87	1741,38	-589,59
CHP Plants	-	-	-	-	-111,02	-	14,35	-	-96,67
Heat Plants	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke ovens	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnaces	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oil Refineries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coal-to-liquids plants	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gas-to-liquids plants	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Charcoal production plants	-	-	-	-	-1956,21	-	-	-	-1956,21
Transformation not elsewhere specified	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Energy Sector Own Use	-	-	-	-	-	-	-	125,29	125,29
Losses	-	-	-	-	-	-	-	290,60	290,60
FINAL CONSUMPTION	-	-	1750,46	49,82	5881,97	-	-	1078,09	8768,56
Industry	-	-	267,24	42,21	293,52	-	-	877,93	1489,11
Transport	-	-	1409,74	3,64	-	-	-	-	1413,38
Households	-	-	57,42	1,01	5446,27	-	-	144,51	5649,22
Commercial and public services	-	-	-	2,96	142,19	-	-	55,65	200,79
Agriculture, Forestry and Fishing	-	-	16,06	-	-	-	-	-	16,06
Non-specified (HH, Com. & PS., Agri.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-Energy Use	-	-	-	-	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES

Namibie
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

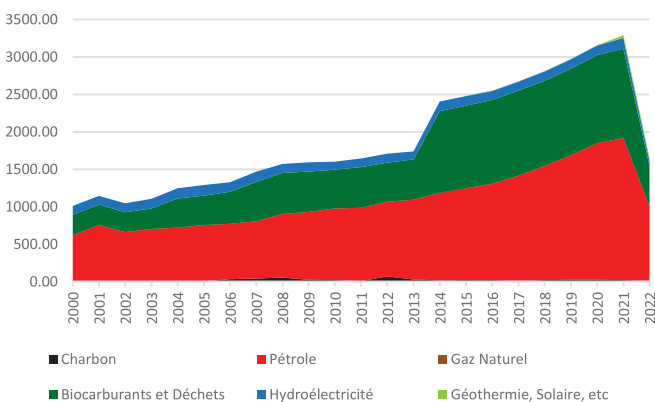


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

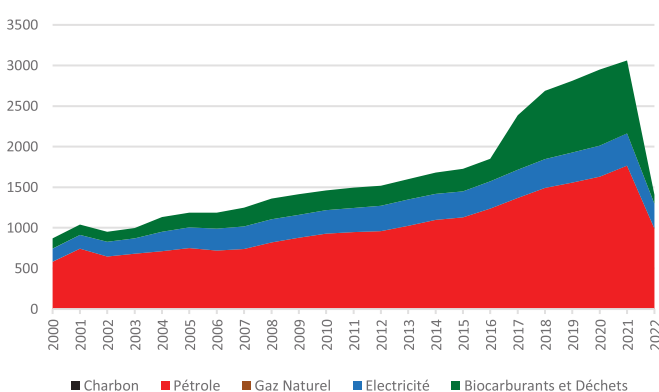


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

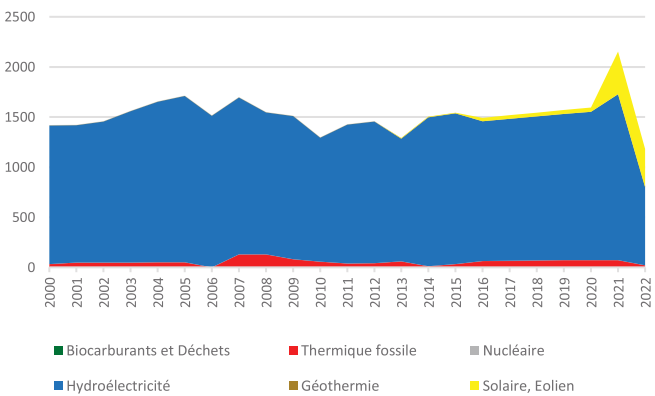


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

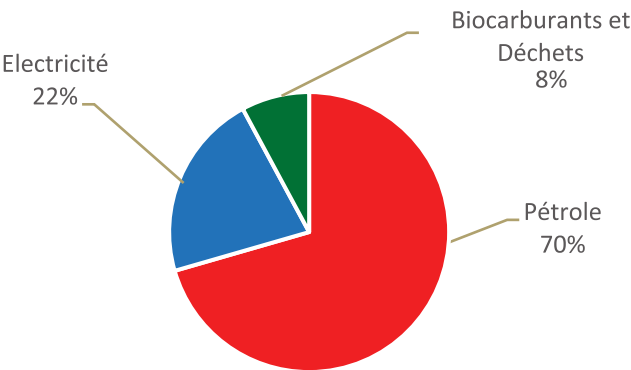


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

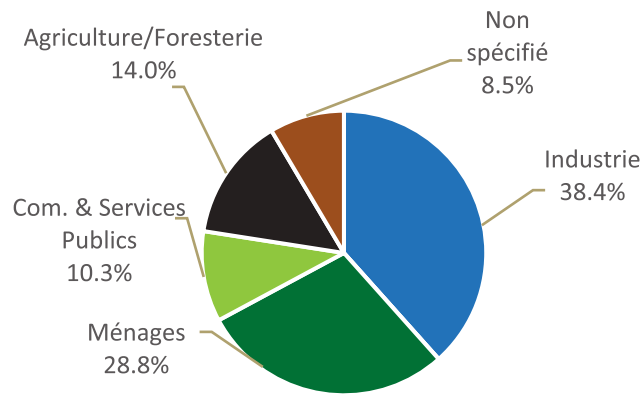
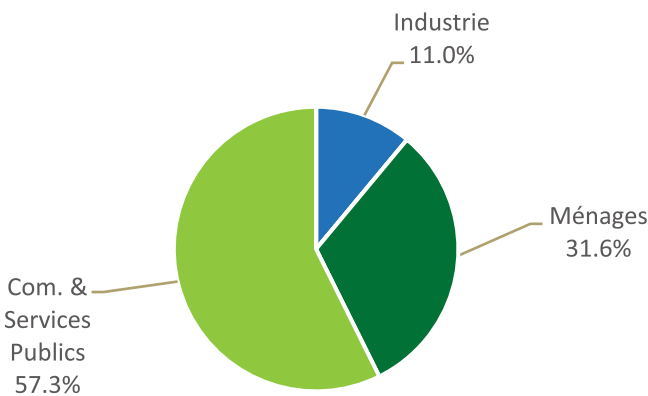


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Eolien	Électricité	Total
Production	-	-	730,64	67,15	31,30	1,29	-	830,38
Importations (+)	8,82	1140,37	-	-	-	-	250,82	1400,01
Exportations (-)	-	-50,97	-184,79	-	-	-	-14,53	-250,29
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-97,21	-	-	-	-	-	-97,21
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	-	-	-	-	-	-	-
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	8,82	992,18	545,85	67,15	31,30	1,29	236,29	1882,88
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-	-	0,01	-	-	-	-	0,01
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-8,82	-0,65	-435,29	-67,15	-31,30	-1,29	101,46	-443,04
Centrales électriques	-8,82	-0,65	-9,33	-67,15	-31,30	-1,29	101,46	-7,76
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-435,29	-	-	-	-	-435,29
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-
Losses	-	-	-	-	-	-	34,05	34,05
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	991,53	110,55	-	-	-	303,70	1405,78
Industrie	-	61,12	12,20	-	-	-	116,60	189,93
Transport	-	445,33	-	-	-	-	-	445,33
Ménages	-	-	34,97	-	-	-	87,34	122,31
Commerce et services publics	-	392,19	63,38	-	-	-	31,30	486,87
Agriculture, forêts et pêches	-	63,37	-	-	-	-	42,60	105,98
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	17,47	-	-	-	-	25,85	43,32
Usage non-énergétique	-	12,05	-	-	-	-	-	12,05

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Niger
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

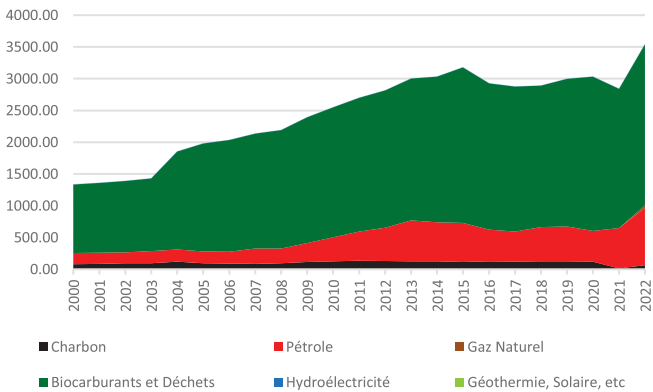


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

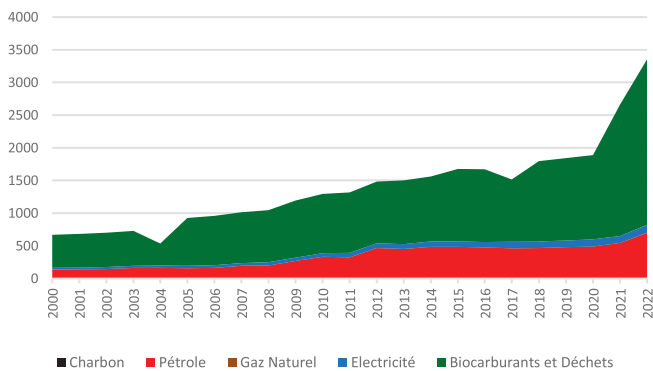


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

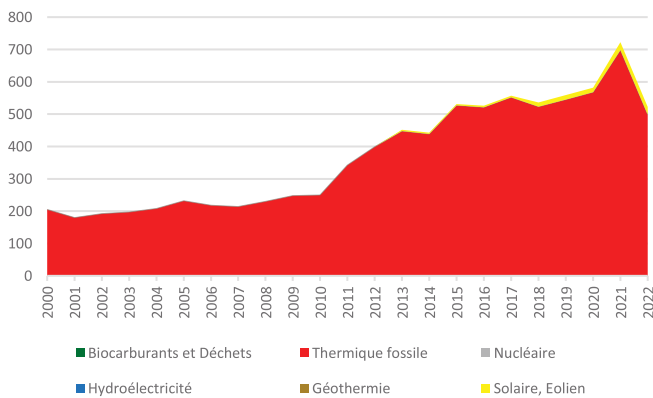


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

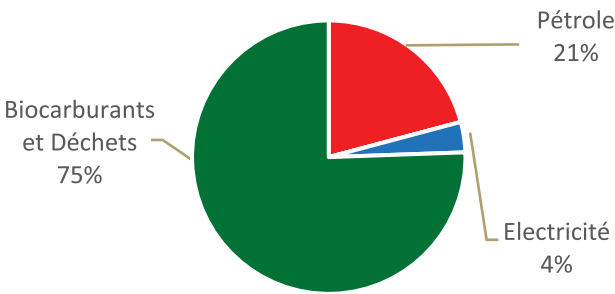


Figure 3.5. – Consommation d'électricité par secteur

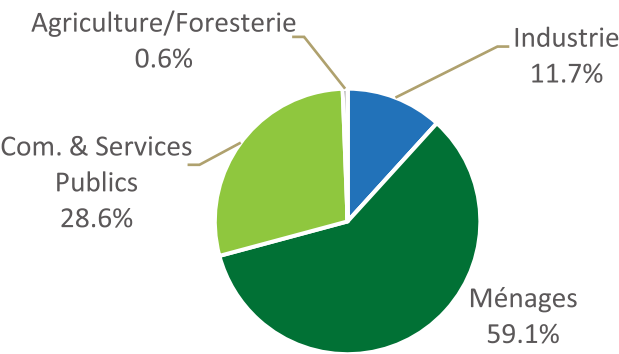
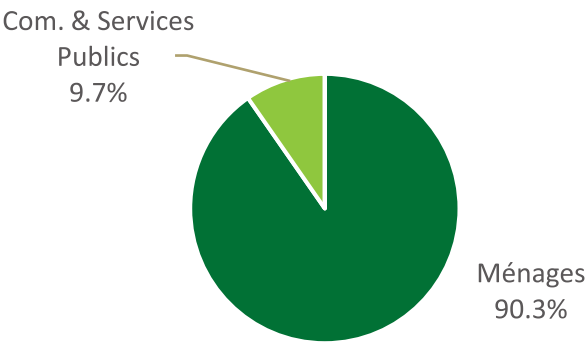


Figure 3.6. – Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biomasse déchets	Solaire	Électricité	Total
Production	66,89	874,91	-	40,63	2487,84	2,04	-	3472,31
Importations (+)	8,82	-	280,45	-	46,28	-	100,05	426,79
Exportations (-)	-	-	-159,71	-	-	-	-	-159,71
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-67,72	-	-	-	-	-67,72
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-0,30	-20,01	-7,92	-	-	-	-	-28,23
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	66,59	854,90	45,10	40,63	2534,12	2,04	100,05	3643,44
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	3,13	-	-2,60	19,46	-	-	-15,46	4,53
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-61,73	-854,90	703,67	-21,17	0,00	-2,04	44,85	-191,32
Centrales électriques	-60,08	-0,65	-94,36	-21,17	-31,30	-2,04	44,85	-132,81
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-854,90	798,03	-	-	-	-	-56,87
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-435,29	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-1,65	-	-	-	-	-	-	-1,65
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-0,01	-	-	-	9,24	9,23
Losses	1,73	-	51,99	-	-	-	30,82	84,55
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	0,00	699,38	0,00	2534,12	-	120,31	3353,81
Industrie	-	-	107,71	-	-	-	14,13	121,83
Transport	-	-	506,60	-	-	-	-	506,60
Ménages	-	-	52,03	-	2288,91	-	71,08	2412,02
Commerce et services publics	-	-	31,39	-	245,21	-	34,39	311,00
Agriculture, forêts et pêches	-	-	1,65	-	-	-	0,72	2,37
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Nigéria
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

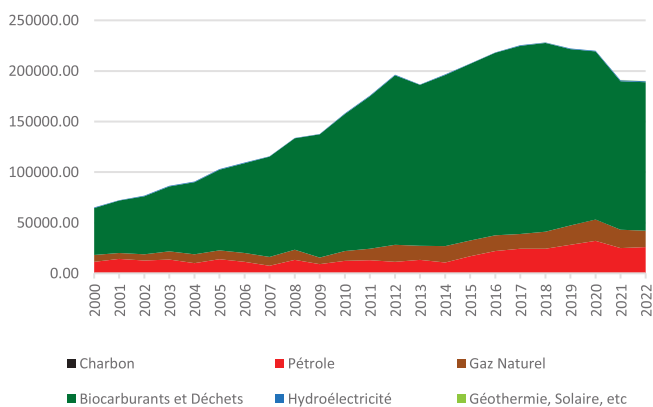


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

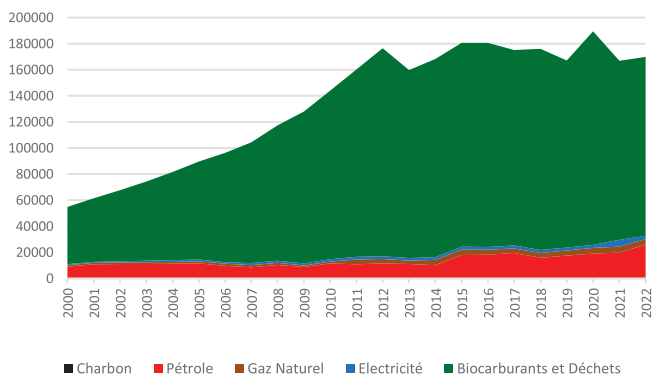


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

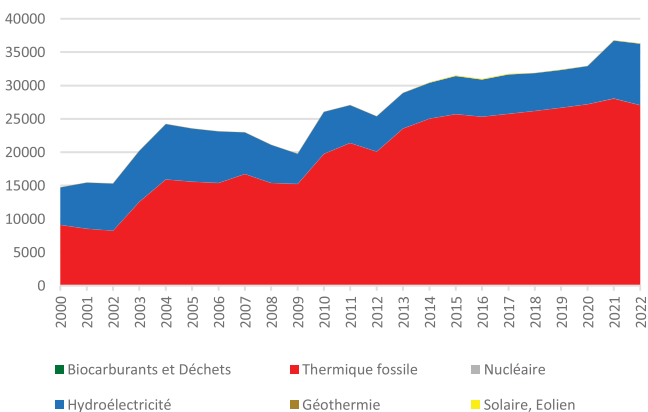


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

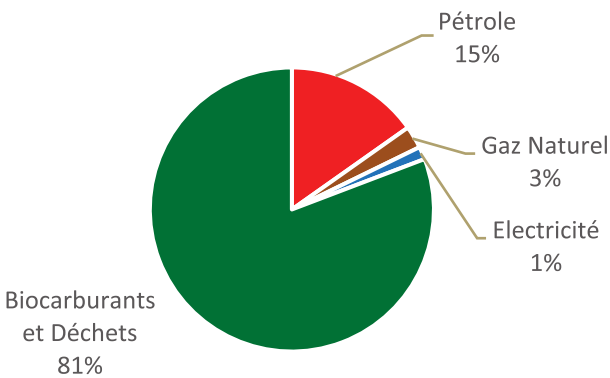


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

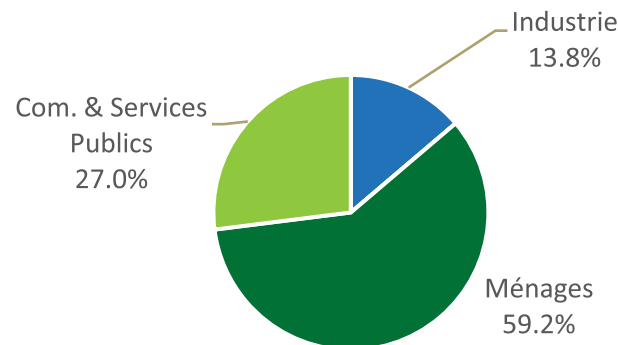
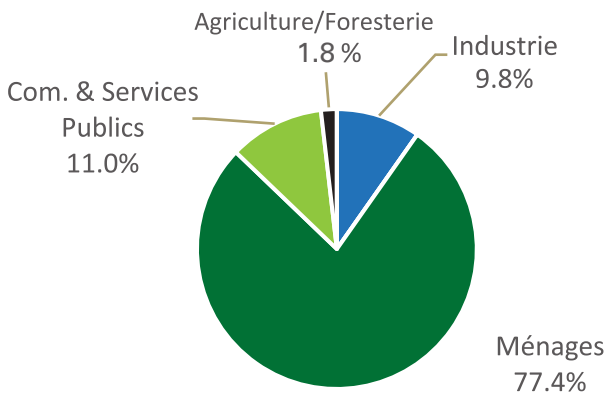


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	77966,93	-	37335,26	33878,46	791,42	4,21	-	149976,28
Importations (+)	-	25035,20	-	46,28	-	-	-	25035,20
Exportations (-)	-78897,55	-	-27128,28	-	-	-	-199,22	-106225,05
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-486,14	-	-	-	-	-	-486,14
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	3200,43	-1030,81	6250,99	-	-	-	-	8420,61
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	2269,81	23518,25	16457,97	33878,46	791,42	4,21	-199,22	76720,90
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-1879,41	2014,33	-	-	-	-	-	134,91
Statistical Difference	0,72	5,76	-174,10	-128,97	-	-	-101,54	-398,13
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-389,68	323,40	-7857,34	-9346,02	-791,42	-4,21	3121,15	-14944,11
Centrales électriques								
Centrales de cogénération	-	-	-7857,34	-31,30	-791,42	-4,21	3121,15	-5531,82
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-389,68	323,40	-	-	-	-	-	-66,28
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-9346,02	-	-	-	-9346,02
Usage propre du secteur énergétique	-	-	4434,65	-	-	-	105,33	4539,98
Losses	-	-	-	-	-	-	456,23	456,23
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	25850,22	4340,07	24661,41	-	-	2461,91	57313,61
Industrie	-	1356,18	2942,82	2406,15	-	-	339,29	7044,44
Transport	-	22427,37	-	-	-	-	-	22427,37
Ménages	-	1597,29	-	19090,52	-	-	1458,13	22145,94
Commerce et services publics	-	168,85	-	2713,71	-	-	664,49	3547,05
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	451,03	-	-	-	451,03
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	300,53	1397,25	-	-	-	-	1697,78

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Rwanda
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

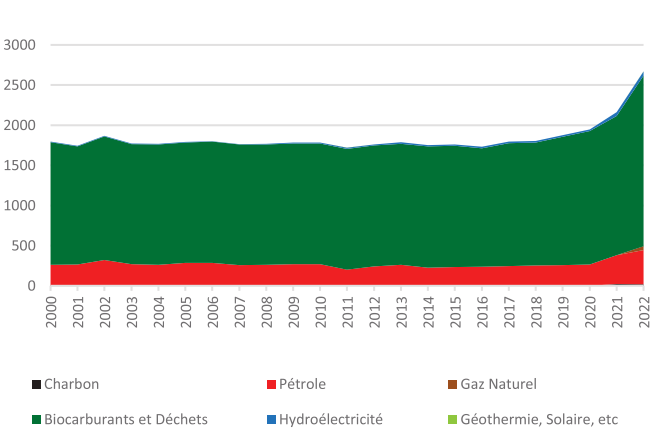


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

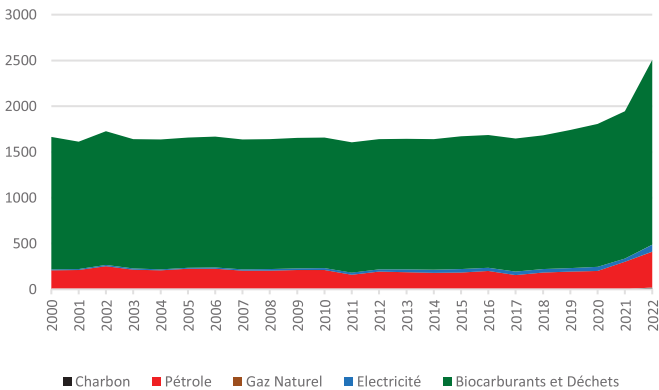


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

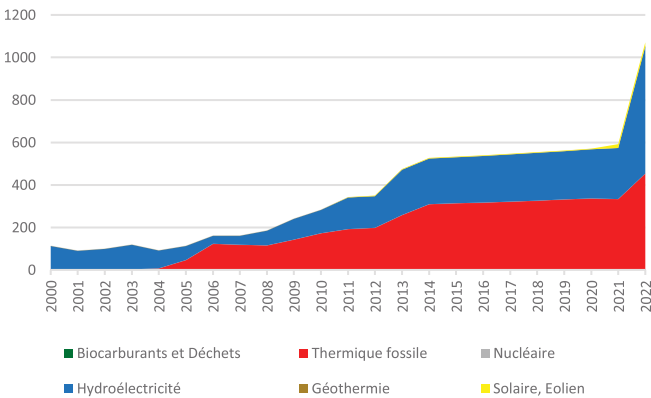


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

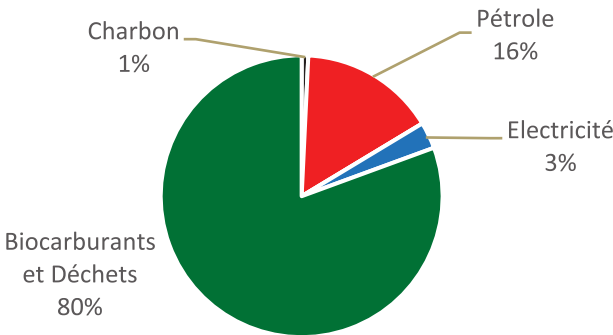


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

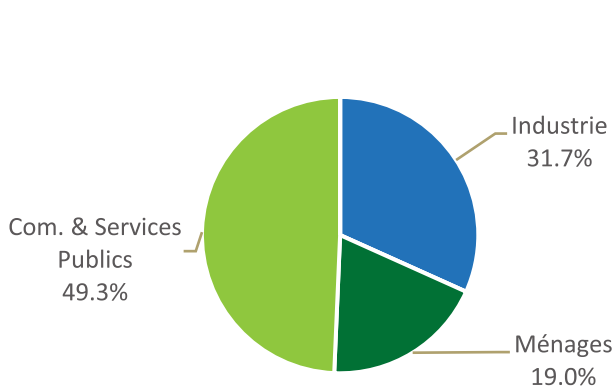
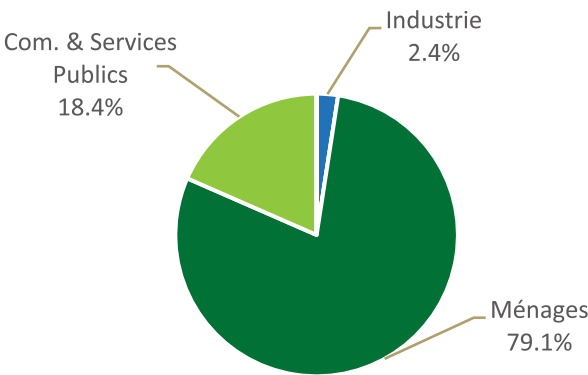


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	-	-	49,36	2080,94	51,45	1,61	-	2183,36
Importations (+)	19,97	591,75	-	42,98	-	-	2,84	657,53
Exportations (-)	-	-131,58	-	-	-	-	-0,76	-132,33
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-38,67	-	-	-	-	-	-38,67
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	3,39	-0	-	-	-	-	3,39
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	19,97	424,89	49,36	2123,92	51,45	1,61	2,08	2673,27
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	1,00	-5,86	0.00	23,31	-	-	0,89	19,33
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-39,65	-49,36	-81,29	-51,45	-1,61	92,09	-131,26
Centrales électriques	-	-39,65	-49,36	-0,41	-51,45	-1,61	92,09	-50,39
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-80,87	-	-	-	-80,87
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	-	0,79	0,79
Losses	-	-	-	-	-	-	16,17	16,17
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	391,10	-	2019,33	-	-	76,33	2505,72
Industrie	-	71,94	-	49,45	-	-	24,21	164,57
Transport	-	233,41	-	-	-	-	-	233,41
Ménages	-	25,00	-	1597,62	-	-	14,47	1637,09
Commerce et services publics	-	30,96	-	372,26	-	-	37,64	440,87
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	3,44	-	-	-	-	-	3,44
Usage non-énergétique	-	26,35	-	-	-	-	-	26,35

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



São Tomé & Príncipe
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

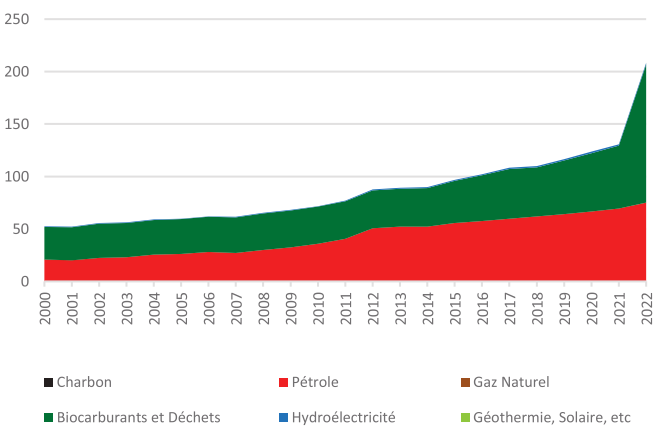


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

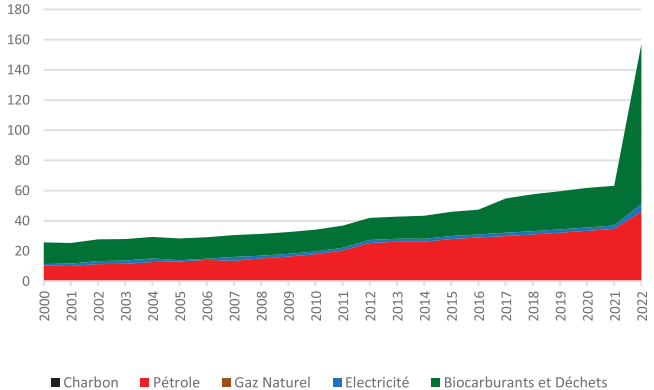


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

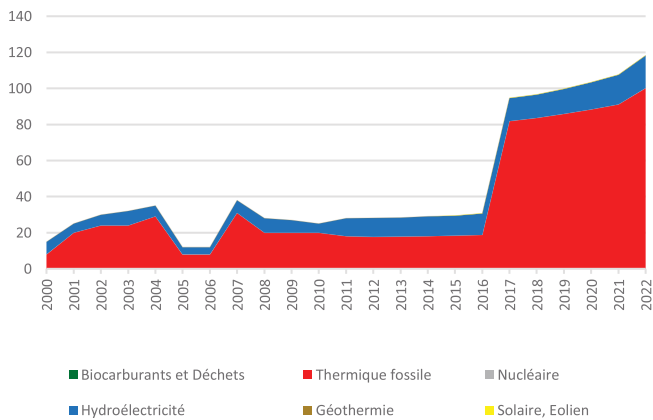


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

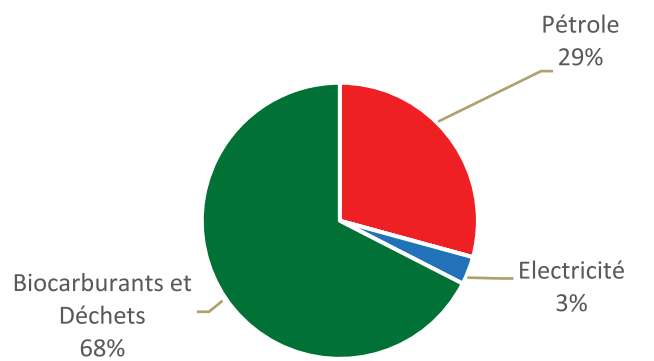


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

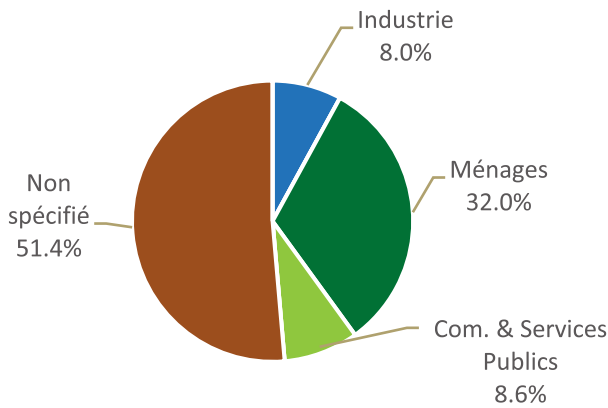
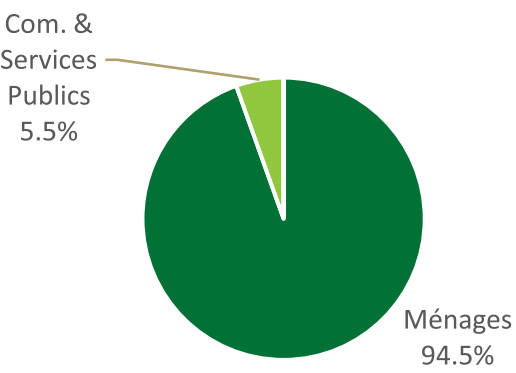


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	-	131,64	1,56	0,01	-	133,21
Importations (+)	80,98	-	-	-	-	80,98
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-2,05	-	-	-	-	-2,05
Soutages aériens internationaux (-)	-5,24	-	-	-	-	-5,24
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	1,37	-	-	-	-	1,37
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	75,0	131,64	1,56	0,01	0,00	208,27
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	1,29	0,48	-	-	0,30	2,07
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-27,78	-25,05	-1,56	-0,01	10,18	-44,22
Centrales électriques	-27,78	-81,81	-1,56	-0,01	10,18	-19,17
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-25,05	-	-	-	-25,05
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	0,90	0,90
Losses	-	-	-	-	3,83	3,83
CONSOMMATION FINALE TOTALE	46,00	106,10	-	-	5,15	157,25
Industrie	9,69	-	-	-	0,41	10,10
Transport	22,14	-	-	-	-	22,14
Ménages	9,98	100,32	-	-	1,65	111,94
Commerce et services publics	0,28	5,78	-	-	0,44	6,50
Agriculture, forêts et pêches	0,04	-	-	-	-	0,04
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	3,88	-	-	-	2,65	6,52
Usage non-énergétique	-	-	-	-	0,00	0,00

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Sénégals
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

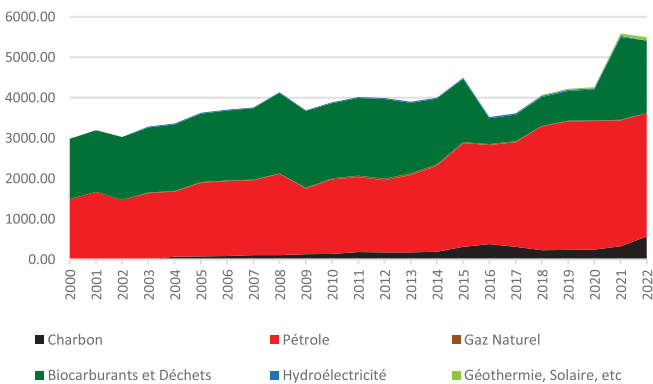


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

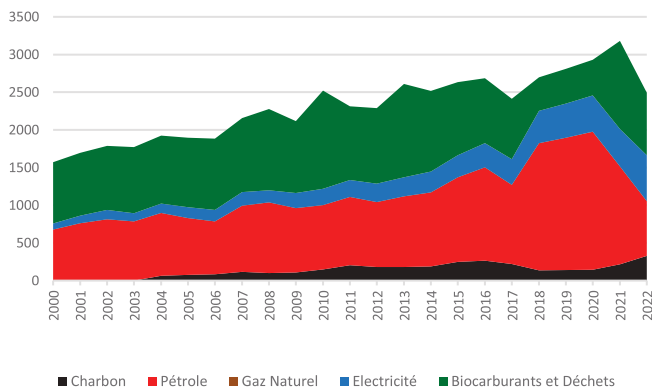


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

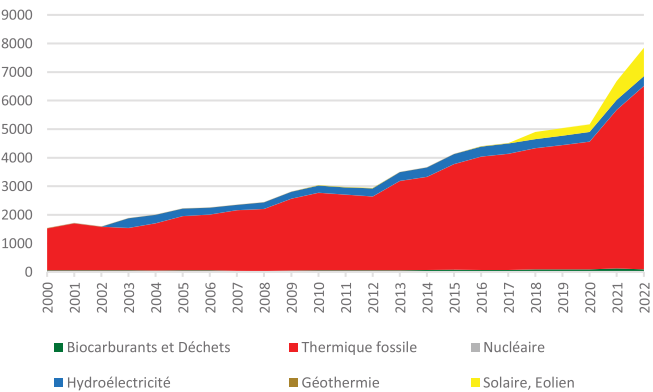


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

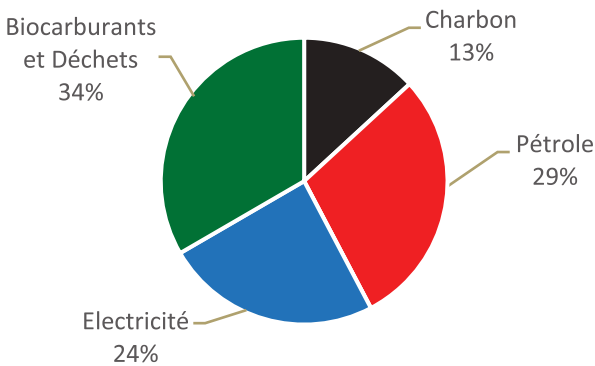


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

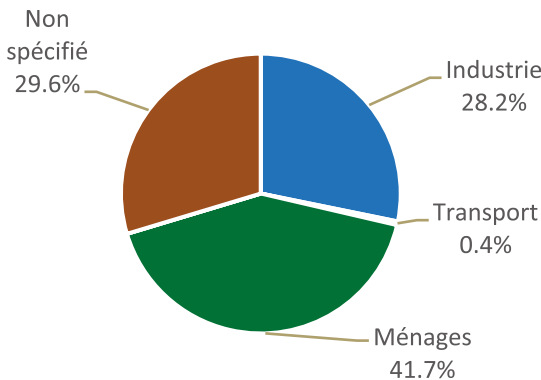
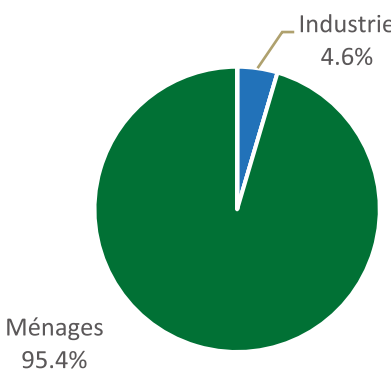


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biomasse déchets	Solaire	Eolien	Électricité	Total
Production	-	644,01	-	-	1793,06	51,08	34,01	-	1878,15
Imports (+)	567,8	-	2726,37	-	-	-	22,93	-	3938,21
Exports (-)	-	-	-13,21	-	-	-	-53,63	-	-13,21
International Marine Bunkers (-)	-	-	-160,36	-	-	-	-	-	-160,36
International Aviation Bunkers (-)	-	-	-159,84	-	-	-	-	-	-159,84
Stock Changes (+ draw, - build)	-	-3,93	17,50	-	-	-	-	-	13,57
TOTAL PRIMARY ENERGY SUPPLY	567,82	640,09	2410,46	-	1793,06	51,08	34,01	-	5496,52
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-0,01	7,88	1191,36	-	335,52	-	-	0,04	1526,91
TRANSFORMATION Inputs (-) and Outputs (+)	-239,86	-640,09	-492,46	-	-625,40	-51,08	-34,01	645,21	-1437,69
Electricity plants	-108,55	-	-792,45	-	-73,78	-51,08	-34,01	645,21	-414,66
CHP Plants	-131,31	-	-119,65	-	-	-	-	-	-250,96
Heat Plants	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke ovens	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnaces	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oil Refineries	-	-640,09	419,63	-	-	-	-	-	-220,45
Coal-to-liquids plants	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gas-to-liquids plants	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Charcoal production plants	-	-	-	-	-551,62	-	-	-	-551,62
Transformation not elsewhere specified	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Energy Sector Own Use	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Losses	-	-	-	-	-	-	-	38,18	38,18
FINAL CONSUMPTION	327,97	-	726,64	-	832,14	-	-	606,99	2493,74
Industry	327,97	-	109,17	-	38,07	-	-	171,17	646,39
Transport	-	-	388,85	-	-	-	-	2,59	391,44
Households	-	-	219,05	-	794,0	-	-	253,26	1266,38
Commercial and public services	-	-	9,56	-	-	-	-	-	9,56
Agriculture, Forestry and Fishing	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-specified (HH, Com. & PS., Agri.)	-	-	-	-	-	-	-	179,97	179,97
Non-Energy Use	-	-	-	-	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Seychelles
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

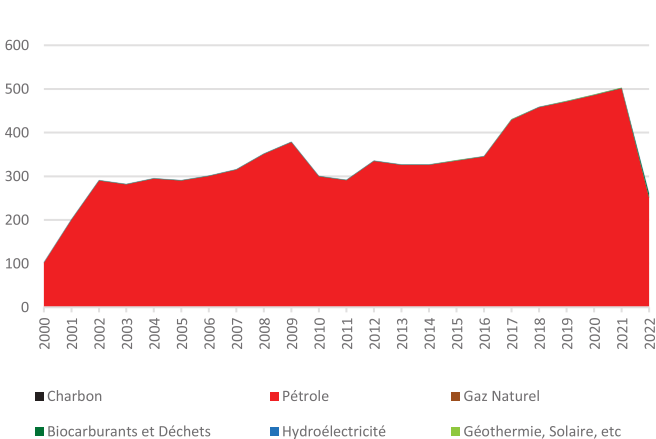


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

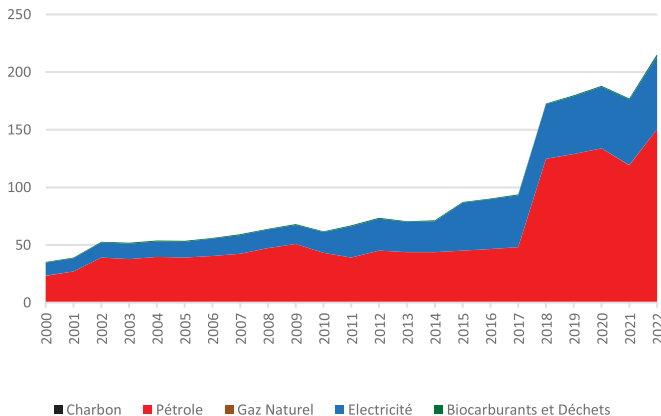


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

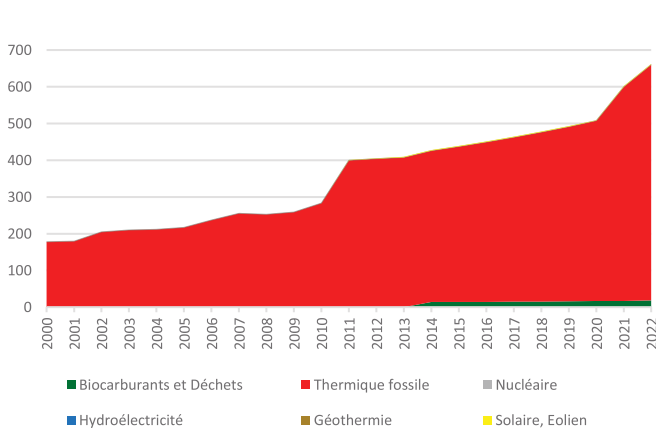


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

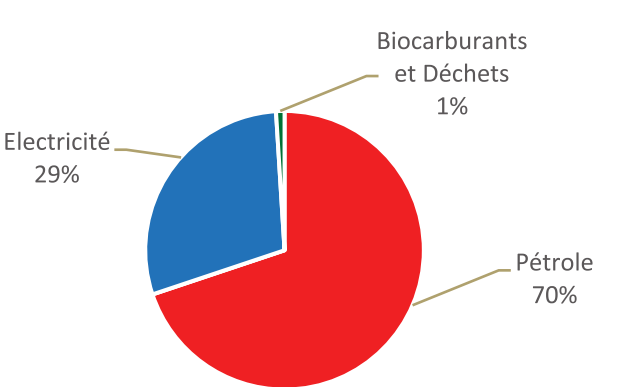


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

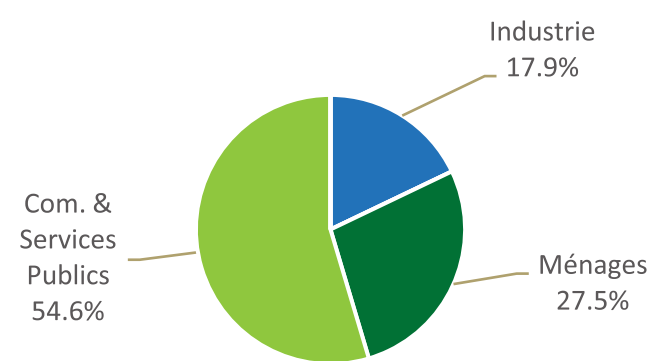
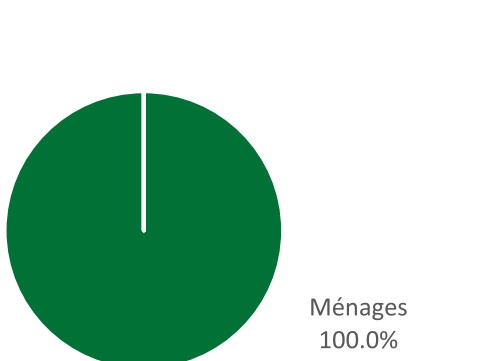


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Électricité	Total
Production	-	6,99	0,10	-	7,09
Importations (+)	509,27	2,11	-	-	511,39
Exportations (-)	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-210,15	-	-	-	-210,15
Soutages aériens internationaux (-)	-68,18	-	-	-	-68,18
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	20,05	-	-	-	20,05
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	250,99	9,10	0,10	-	260,19
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	0.00	0.00	-	0.00
Statistical Difference	-1,98	0.00	0.00	-10,14	-12,12
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-102,38	-6,99	-0,10	56,89	-52,57
Centrales électriques	-102,38	-6,99	-0,10	56,89	-51,67
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-0,91	-	-	-0,91
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	1,15	1,15
Losses	-	-	-	3,06	3,06
CONSOMMATION FINALE TOTALE	150,58	2,11	-	62,83	215,53
Industrie	9,41	-	-	11,25	20,66
Transport	95,38	-	-	-	95,38
Ménages	7,90	2,11	-	17,28	27,29
Commerce et services publics	0.00	-	-	34,31	34,31
Agriculture, forêts et pêches	0.00	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	37,79	-	-	-	37,79
Usage non-énergétique	0,11	-	-	-	0,11

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Sierra Leone
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

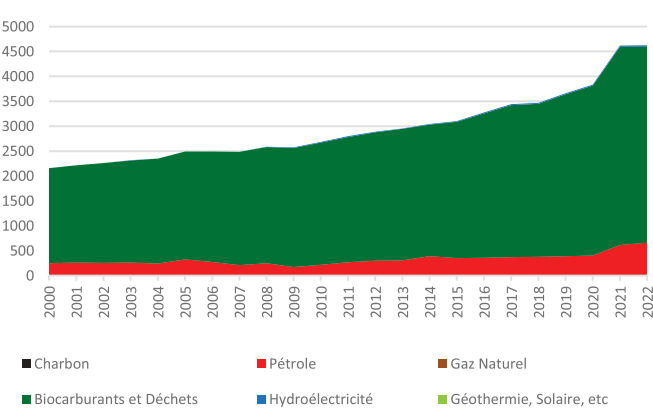


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

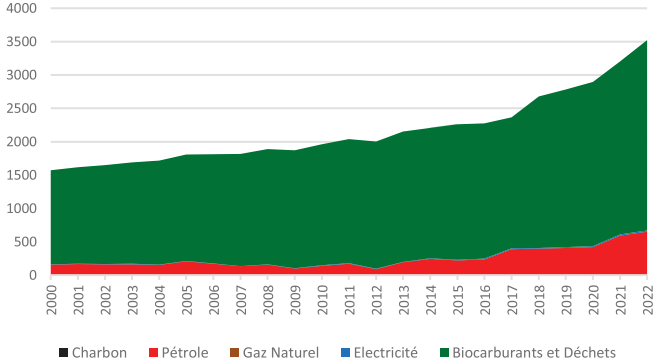


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

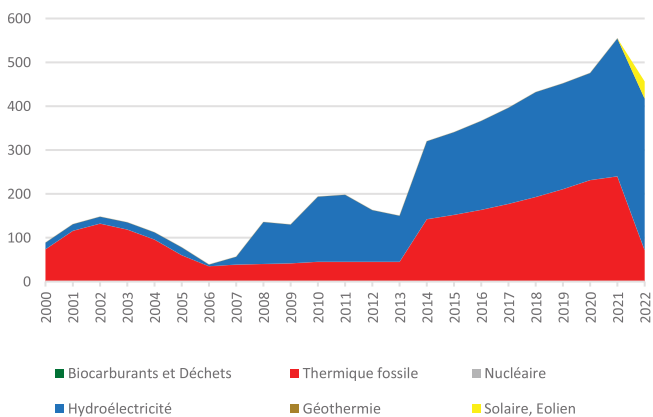


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

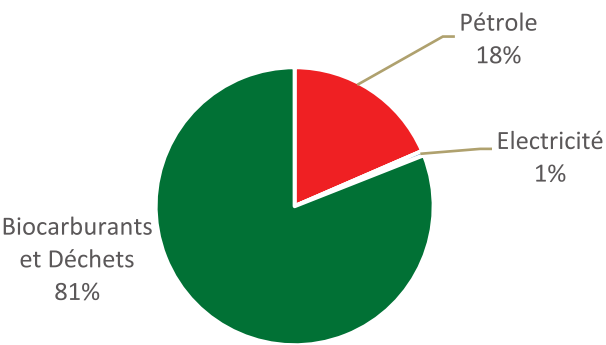


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

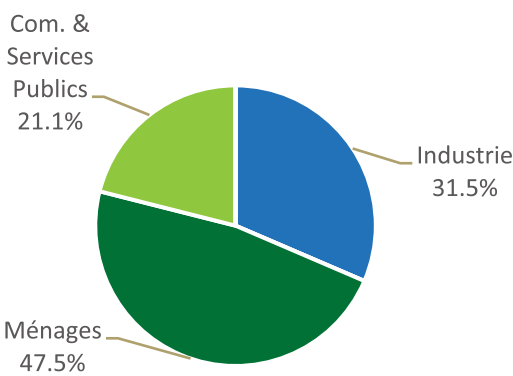
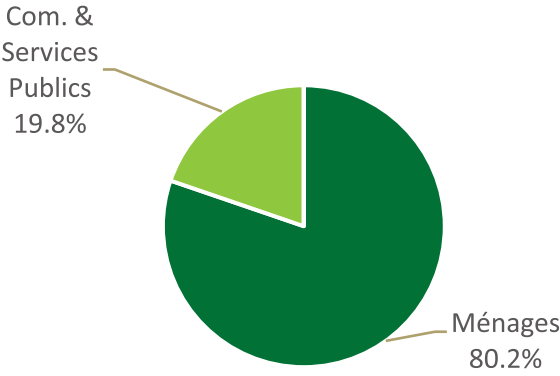


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Autres Sources	Électricité	Total
Production	-	3932,44	29,74	3,36	-	3965,55
Importations (+)	694,51	-	-	-	-	694,51
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-4,20	-	-	-	-	-4,20
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-27,42	-	-	-	-	-27,42
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	662,8	3932,44	29,74	3,36	-18,53	4628,43
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
Statistical Difference	-1,14	171,26	0.00	0.00	-0,51	169,61
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-12,71	-908,57	-29,74	-3,36	39,23	-915,15
Centrales électriques	-12,71	-	-29,74	-3,36	39,23	-6,58
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-908,57	-	-	-	-908,57
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	-
Losses	-	-	-	-	21,12	21,12
CONSOMMATION FINALE TOTALE	651,32	2852,61	-	-	18,62	3522,56
Industrie	322,78	-	-	-	5,86	328,64
Transport	319,35	-	-	-	-	319,35
Ménages	3,78	2289,11	-	-	8,84	2301,74
Commerce et services publics	0,01	563,50	-	-	3,92	567,43
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	5,41	-	-	-	-	5,41
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	0.00

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Somalie
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

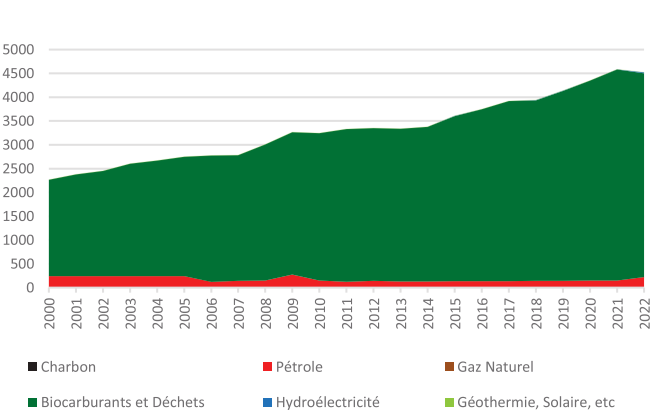


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

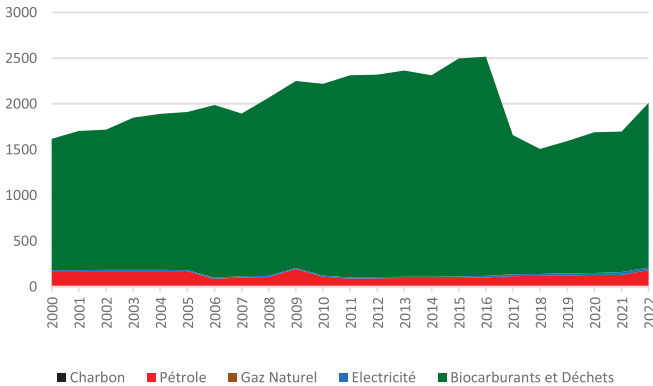


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

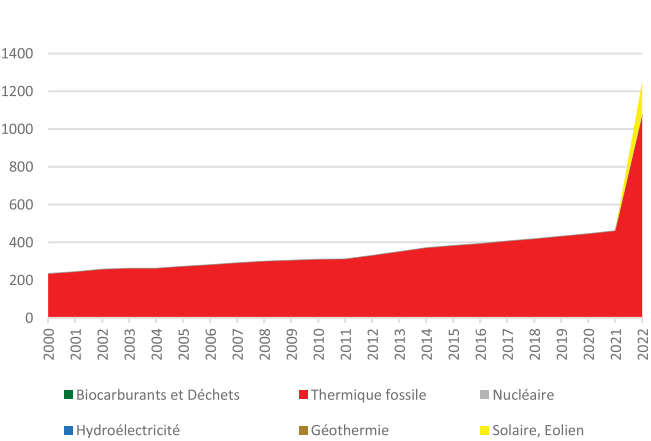


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

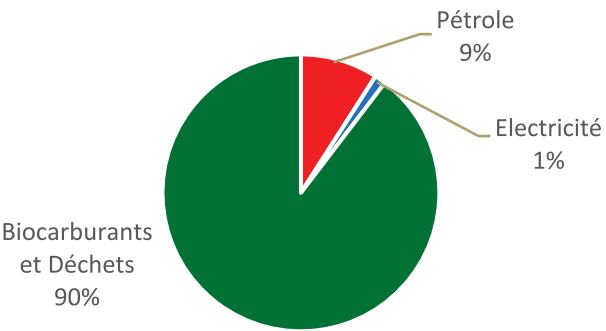


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

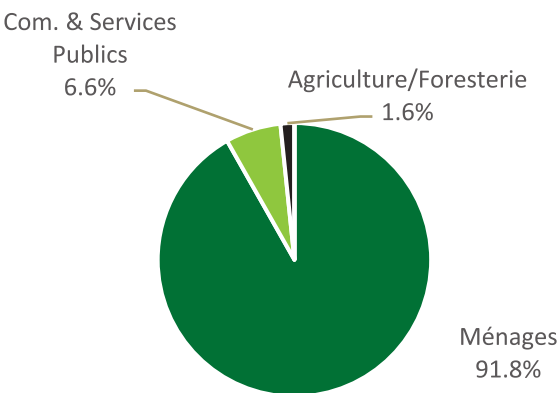
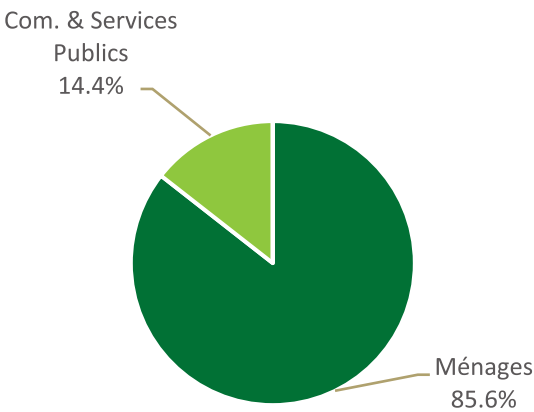


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Électricité	Total
Production	-	4283,98	15,19	-	4299,17
Importations (+)	248,64	2,11	-	-	248,64
Exportations (-)	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-29,28	-	-	-	-29,28
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-0,23	-	-	-	-0,23
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	219,13	4283,98	15,19	0,00	4518,30
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-0,57	-132,90	-	-0,43	-133,90
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-37,43	-2614,95	-15,19	107,70	-2559,87
Centrales électriques					
Centrales de cogénération	-37,43	-6,99	-15,19	107,70	55,08
Centrales calogènes	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-2614,95	-	-	-2614,95
	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	69,00	69,00
Losses	-	-	-	12,90	12,90
CONSOMMATION FINALE TOTALE	182,28	1801,92	-	26,23	2010,42
Industrie	75,45	-	-	-	75,45
Transport	57,67	-	-	-	57,67
Ménages	31,62	1541,72	-	24,08	1597,42
Commerce et services publics	6,88	260,20	-	1,72	268,80
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	0,43	0,43
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	10,66	-	-	-	10,66

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Afrique du Sud
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

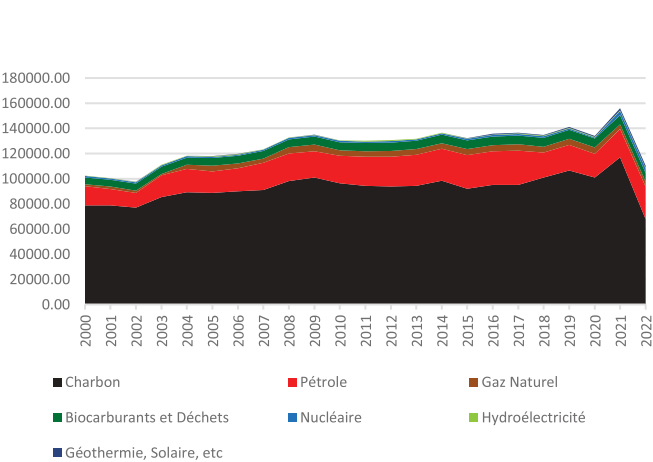


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

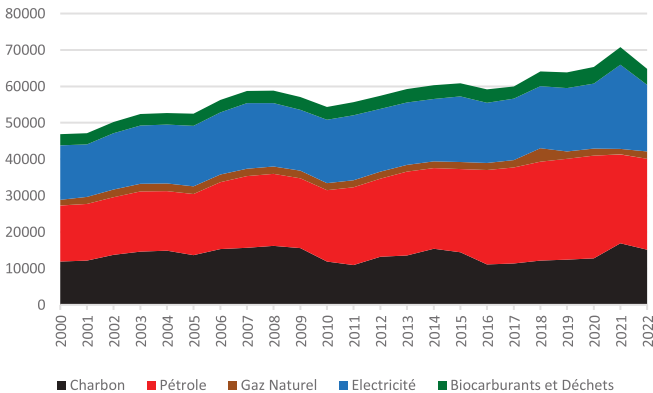


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

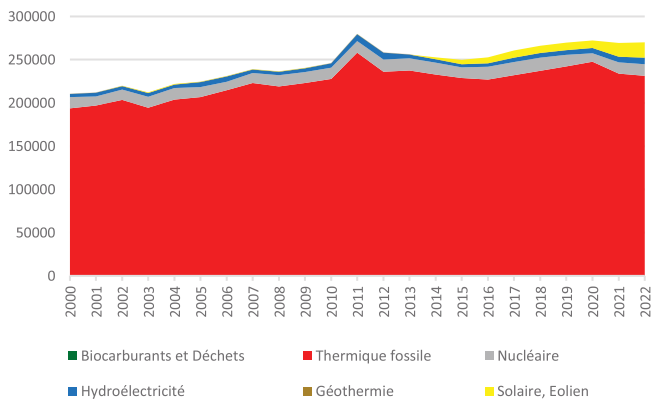


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

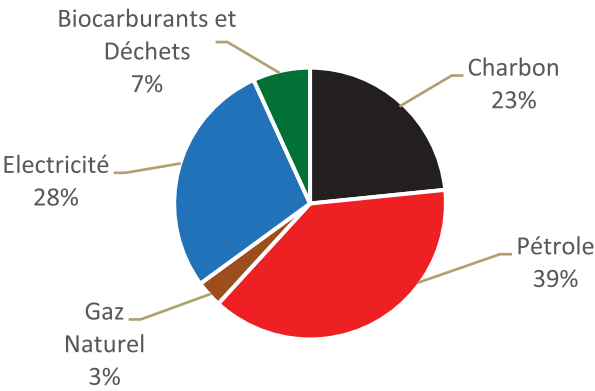


Figure 3.5. – Consommation d'électricité par secteur

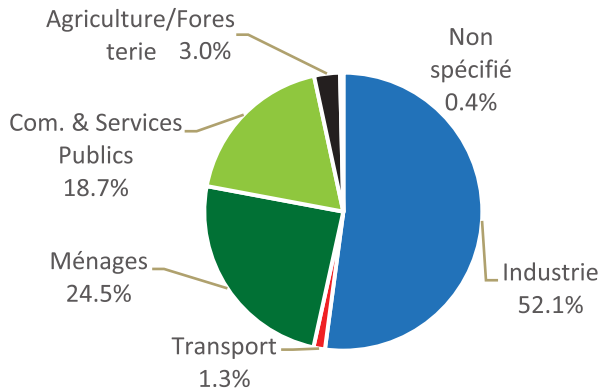
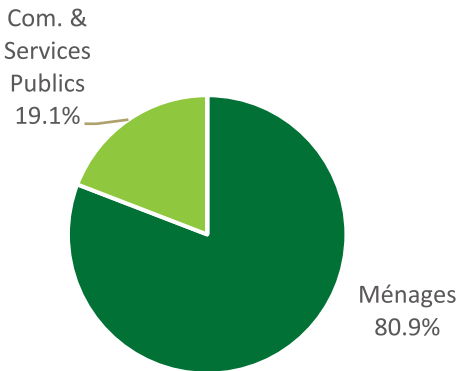


Figure 3.6. – Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biomasse déchets	Nucléaire	Hydrau- lique	Solaire	Eolien	Électricité	Total
Production	142304,03	5113,97	0.00	34,48	6658,76	3541,13	641,6	961,08	790,34	0.00	160045,43
Importations (+)	471,68	8423,80	17631,50	4030,20	-	-	-	-	-	-790,34	31515,96
Exportations (-)	-46756,02	-	-2268,36	-	-	-	-	-	-	-1296,26	-50320,64
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-2633,24	-	-	-	-	-	-	-	-2633,24
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-832,36	-	-	-	-	-	-	-	-832,36
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-28245,27	2091,36	-1647,70	-	-	-	-	-	-	-	-27801,62
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	67774,42	15629,12	10249,84	4064,67	6658,76	3541,13	641,65	961,08	790,34	-337,47	109973,54
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-5063,07	5066,89	-	-	-	-	-	-	-	3,82
Statistical Difference	0,02	-0,84	3,58	-135,47	2,88	-	-	-	-	-1074,99	-1204,82
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-67787,10	-10566,90	9983,25	-1949,45	-2234,08	-3541,13	-641,65	-961,08	-790,34	23214,47	-55274,00
Centrales électriques	-59543,66	-	94,40	-	-486,79	-3541,13	-641,65	-961,08	-790,34	23214,47	-42655,78
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-10566,90	9888,85	-	-	-	-	-	-	-	-678,04
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-1747,29	-	-	-	-	-	-1747,29
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-8243,44	-	-	-1949,45	-	-	-	-	-	-	-10192,89
Usage propre du secteur énergétique	-15179,46	-	384,18	96,73	-	-	-	-	-	3295,84	-11402,71
Losses	-	-	-	105,33	-	-	-	-	-	2363,44	2468,77
CONSOMMATION FINALE TOTALE	15166,77	-	24912,22	2048,63	4421,80	-	-	-	-	18292,70	64842,12
Industrie	9439,35	-	2231,34	2013,50	-	-	-	-	-	9533,91	23218,10
Transport	-	-	17000,81	0,19	-	-	-	-	-	244,71	17245,71
Ménages	2886,36	-	424,41	5,76	3575,19	-	-	-	-	4479,00	11370,71
Commerce et services publics	1372,19	-	167,64	29,19	846,61	-	-	-	-	3415,35	5830,98
Agriculture, forêts et pêches	271,77	-	72,96	-	-	-	-	-	-	550,88	895,60
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	64,11	-	810,18	-	-	-	-	-	-	68,86	943,14
Usage non-énergétique	1133,00	-	4204,87	-	-	-	-	-	-	0.00	5337,87

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Sud Soudan
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

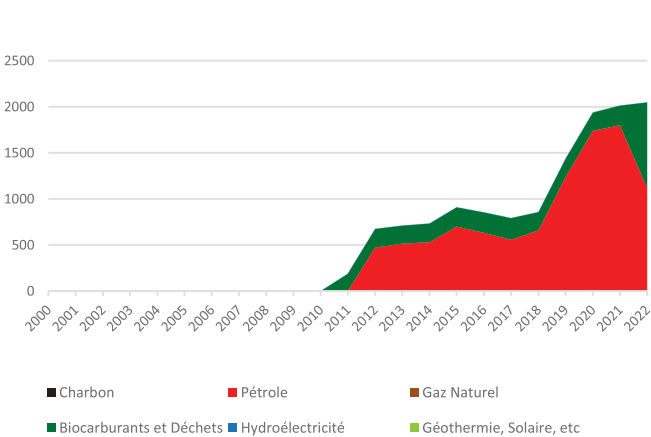


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

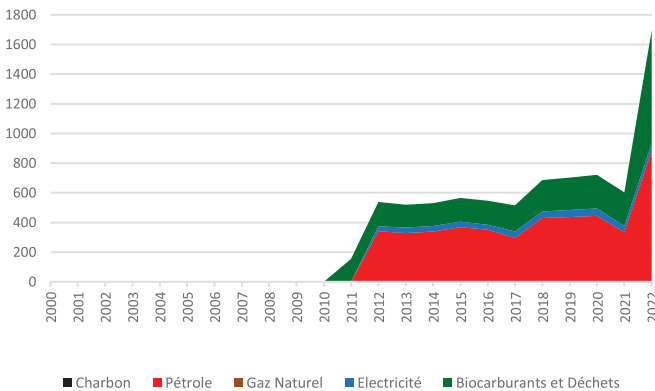


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

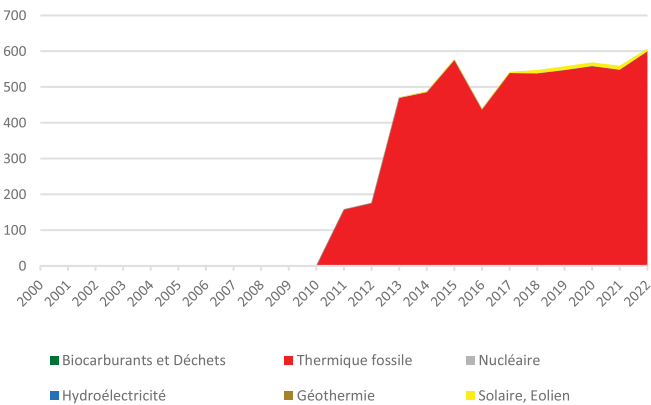


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

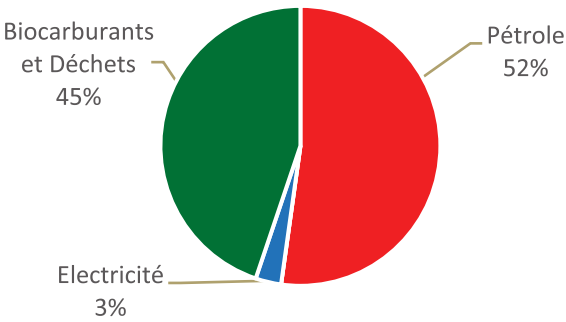


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

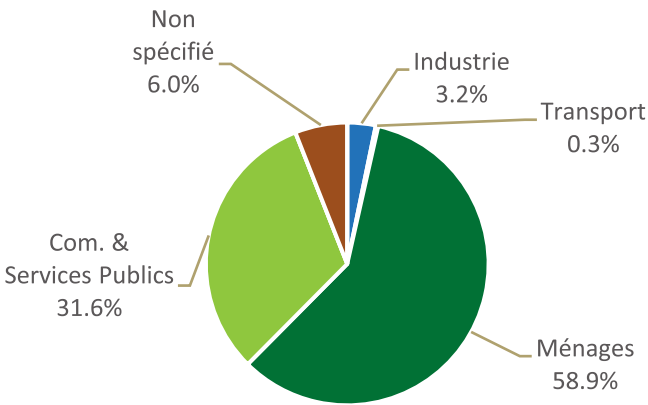
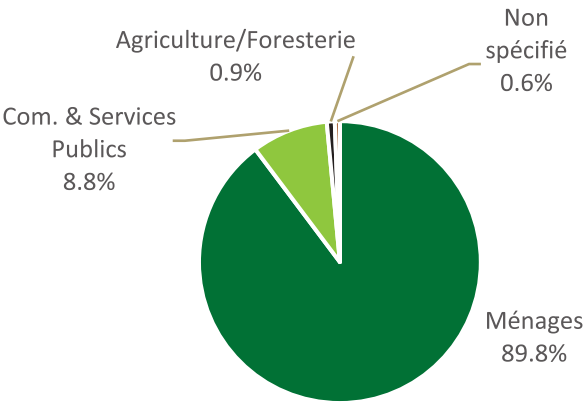


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Électricité	Total
Production	8677,82	-	933,20	0,64	-	9611,67
Importations (+)	-	1114,18	-	-	-	1114,18
Exportations (-)	-8677,82	-	-	-	-	-8677,82
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	-	-	-	-	-
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	0.00	1114,18	933,20	0,64	-	2048,03
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-	2,15	-5,81	-	-0,27	-3,93
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-219,53	-178,67	-0,64	52,24	-346,61
Centrales électriques	-	-219,53	-	-0,64	52,24	-167,94
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-5,81	-	-	-5,81
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-172,86	-172,86	-	-	-172,86
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	1,54	-	-	-	1,54
Losses	-	5,22	-	-	2,14	7,36
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	885,74	760,34	-	50,36	1696,44
Industrie	-	10,96	-	-	1,63	12,60
Transport	-	798,21	-	-	0,15	798,36
Ménages	-	10,21	-	-	29,66	722,32
Commerce et services publics	-	3,95	682,44	-	15,91	86,41
Agriculture, forêts et pêches	-	62,09	66,55	-	-	69,06
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	0,31	6,97	-	3,01	7,71
Usage non-énergétique	-	-	4,38	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Soudan
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

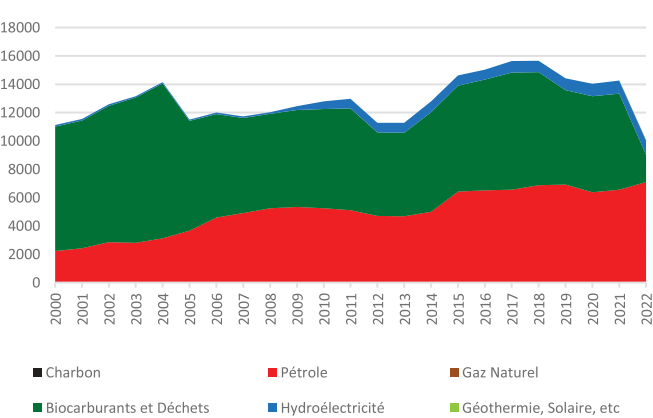


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

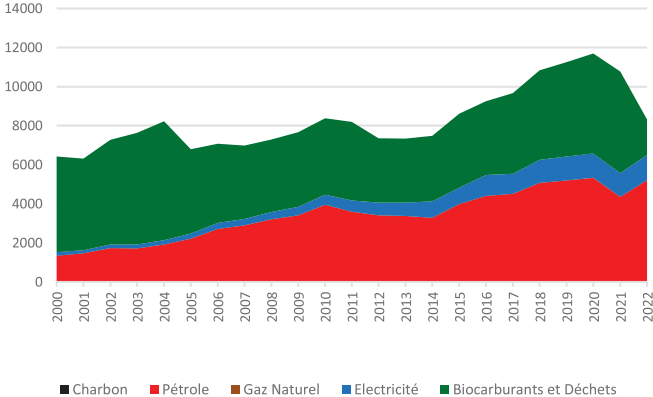


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

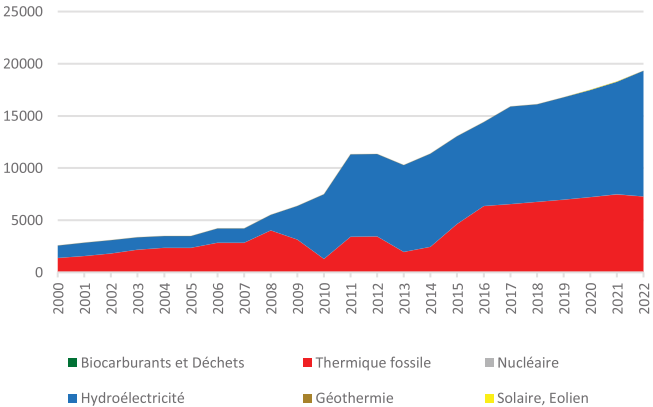


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

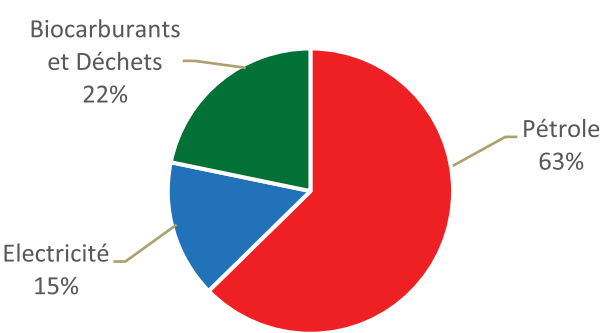


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

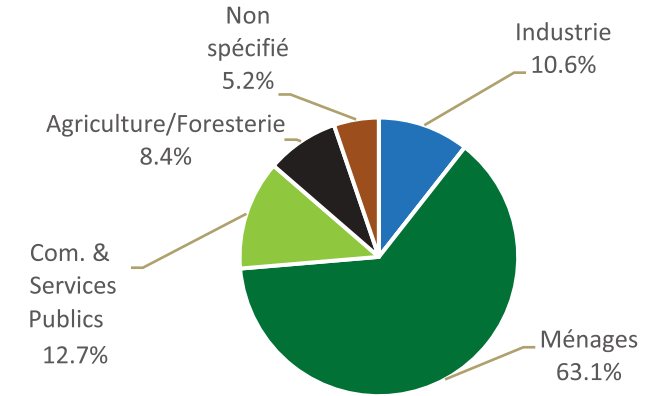
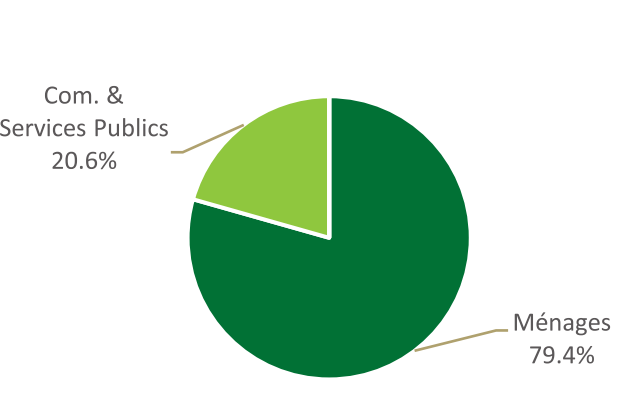


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole brut	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Électricité	Total
Production	-	-	1906,20	1035,59	-	5819,87
Imports (+)	1192,38	3333,34	-	-	88,25	4613,96
Exports (-)	-	-1273,95	-	-	-	-1273,95
International Marine Bunkers (-)	-	-18,31	-	-	-	-18,31
International Aviation Bunkers (-)	-	-183,33	-	-	-	-183,33
Stock Changes (+ draw, - build)	147,51	1028,68	-	-	-	1176,19
TOTAL PRIMARY ENERGY SUPPLY	4217,96	2886,42	1906,20	1035,59	88,25	10134,42
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-0,57	-0,96	19,58	-	22,70	-40,75
TRANSFORMATION Inputs (-) and Outputs (+)	-4218,53	2349,76	-78,53	-0,64	1661,16	-1321,73
Electricity plants	-920,48	-900,14	-	-0,64	1661,16	-1195,05
CHP Plants	-	-	-	-	-	-
Heat Plants	-	-	-5,81	-	-	-
Coke ovens	-	-	-	-	-	-
Blast furnaces	-	-	-	-	-	-
Oil Refineries	-3298,06	3249,90	-	-	-	-48,16
Coal-to-liquids plants	-	-	-	-	-	-
Gas-to-liquids plants	-	-	-	-	-	-
Charcoal production plants	-	-	-78,53	-	-	-78,53
Transformation not elsewhere specified	-	-	-	-	-	-
Energy Sector Own Use	-	29,61	-	-	64,41	94,02
Losses	-	-	-	-	366,70	366,70
FINAL CONSUMPTION	-	5207,54	1808,09	-	1295,60	8311,23
Industry	-	434,53	-	-	137,15	571,68
Transport	-	4292,54	-	-	-	4292,54
Households	-	183,60	1435,44	-	817,20	2436,23
Commercial and public services	-	113,11	372,65	-	164,48	650,24
Agriculture, Forestry and Fishing	-	94,29	-	-	109,05	203,35
Non-specified (HH, Com. & PS., Agri.)	-	48,58	-	-	67,72	116,30
Non-Energy Use	-	40,89	-	-	-	40,89

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES

Tanzanie
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

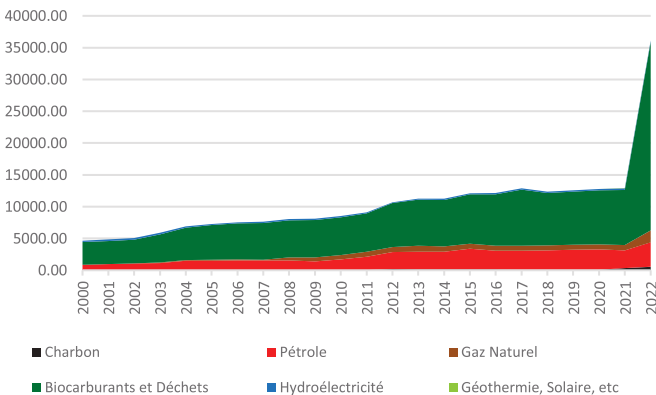


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

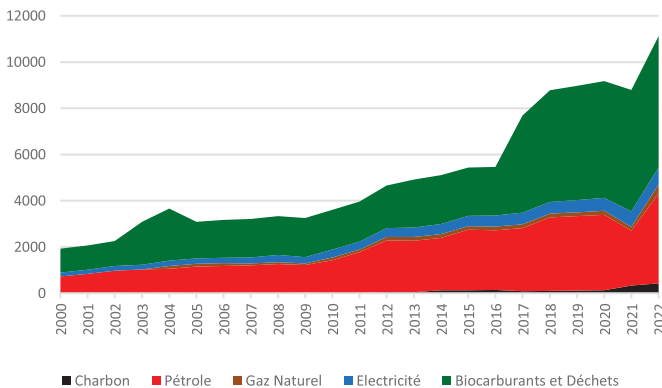


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

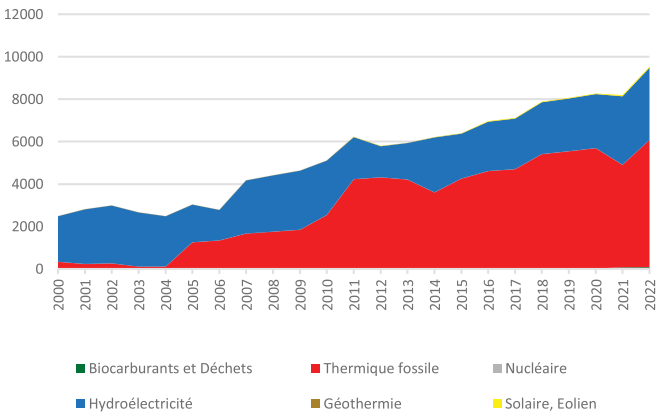


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

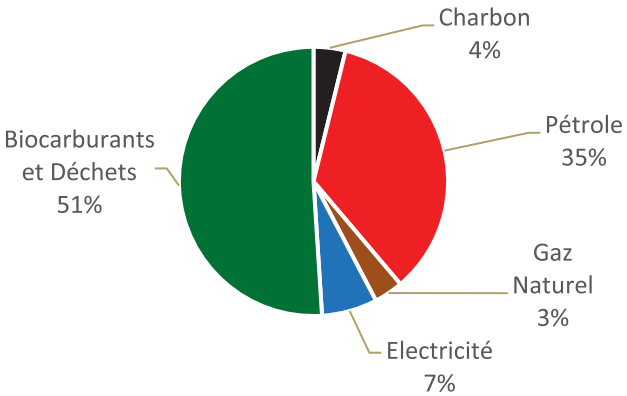


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

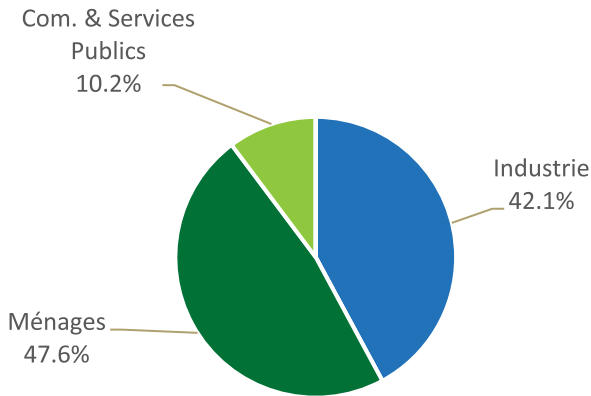
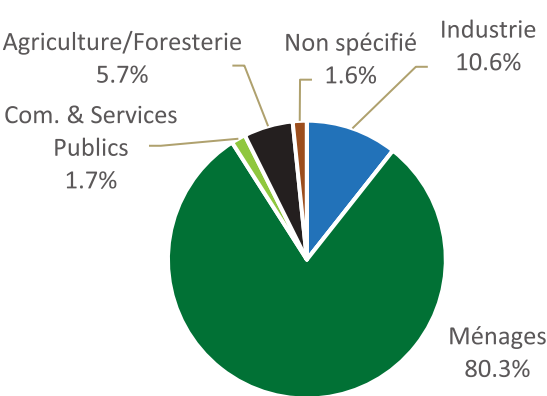


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Eolien	Électricité	Total
Production	1 701,4	3,2	-	1 858,4	29 615,8	219,7	2,4	0,4	-	33 401,2
Importations (+)	-	-	4 014,3	-	-	-	-	22,93	13,5	4 027,7
Exportations (-)	-1 160,3	-	-	-	-	-	-	-53,63	-	-1 160,3
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-150,0	-	-	-	-	-	-	-150,0
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	541,1	3,2	3 865,0	1 858,4	29 615,8	219,7	2,4	0,4	13,5	36 119,4
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-	-	-14,8	-6,3	1,0	-	-	-	129,6	109,5
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-16,1	-	-192,5	-1 532,2	-12 478,0	-219,7	-2,4	-0,4	902,2	-13 539,1
Centrales électriques	-16,1	-	-192,5	-1 532,2	-25,0	-219,7	-2,4	-0,4	902,2	-1 086,1
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-12 453,0	-	-	-	-	-12 453,0
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	3,7	-	-	-	-	9,0	12,7
Losses	-	-	-	-	-	-	-	-	120,5	120,5
CONSOMMATION FINALE TOTALE	525,0	3,3	3 687,2	328,9	17 136,7	-	-	-	656,5	22 337,5
Industrie	525,0	-	771,0	260,0	1 822,9	-	-	-	276,6	3 655,4
Transport	-	-	2 674,9	56,1	0,00	-	-	-	-	2 731,0
Ménages	-	-	101,5	3,2	13 763,4	-	-	-	312,8	14 180,9
Commerce et services publics	-	-	90,4	9,6	288,5	-	-	-	67,2	455,6
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	981,5	-	-	-	-	981,5
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	280,4	-	-	-	-	280,4
Usage non-énergétique	-	3,3	49,4	-	0,00	-	-	-	-	52,7

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Togo
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

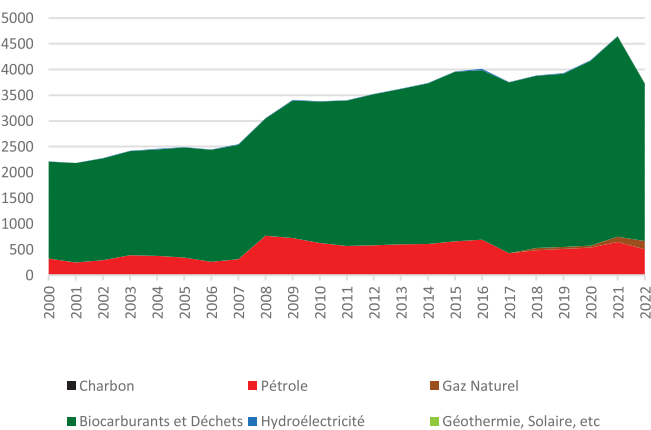


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

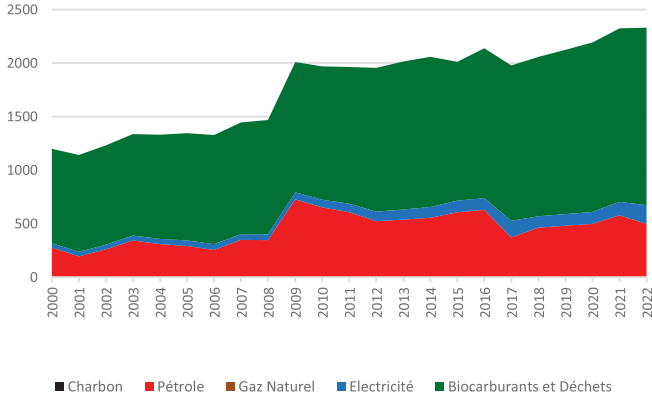


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

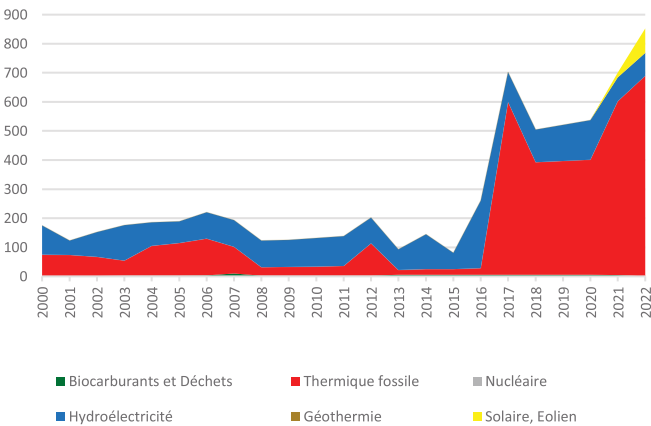


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

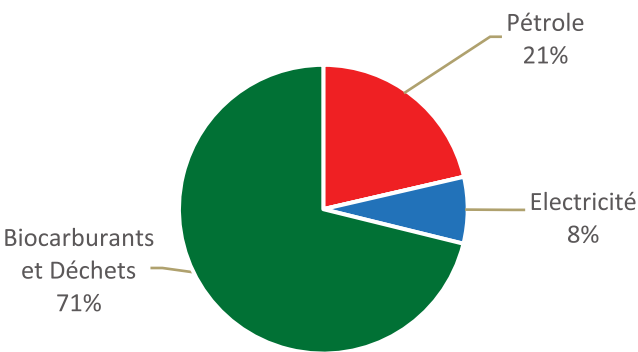


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

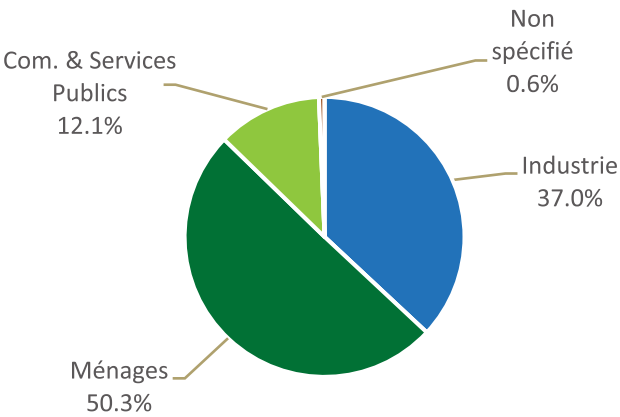
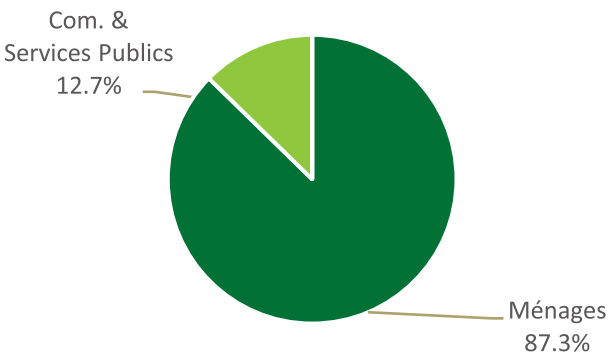


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	-	0.00	3055,45	6,74	7,24	-	3069,43
Importations (+)	599,04	164,41	42,98	-	-	96,82	860,26
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-7,19	-	-	-	-	-	-7,19
Soutages aériens internationaux (-)	-96,90	-	-	-	-	-	-96,90
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	7,37	0.00	-	-	-	-	7,37
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	502,31	164,41	3055,45	6,74	7,24	96,82	3832,96
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	1,24	-	-	-	-	-22,09	-20,86
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-2,35	-164,41	-1396,71	-6,74	-7,24	73,28	-1504,16
Centrales électriques							
Centrales de cogénération	-2,35	-164,41	-0,41	-6,74	-7,24	73,28	-107,45
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-1396,71	-	-	-	-1396,71
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	1,07	1,07
Losses	-	-	-	-	-	17,39	17,39
CONSOMMATION FINALE TOTALE	498,73	-	1658,74	-	-	173,73	2331,20
Industrie	25,15	-	-	-	-	64,21	89,36
Transport	408,48	-	-	-	-	-	408,48
Ménages	41,10	-	1448,24	-	-	87,39	1576,74
Commerce et services publics	18,81	-	210,50	-	-	21,02	250,33
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	1,11	1,11
Usage non-énergétique	5,18	-	-	-	-	-	5,18

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Tunisie
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

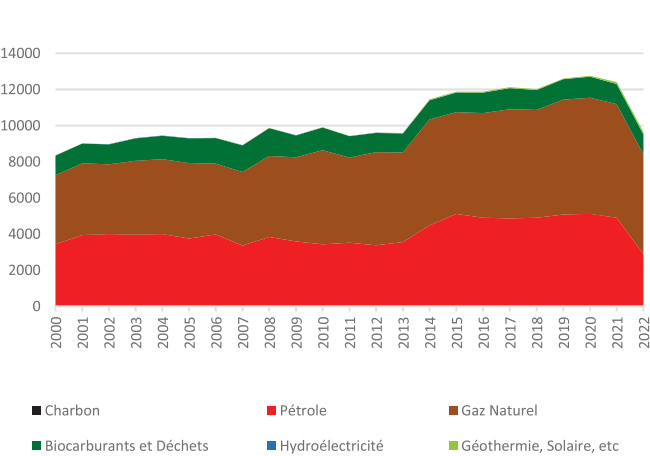


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

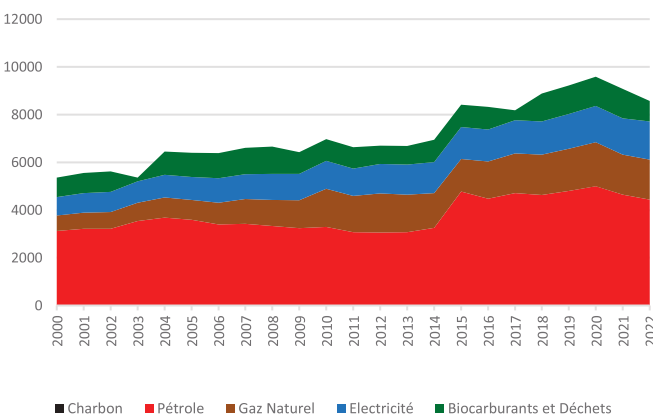


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

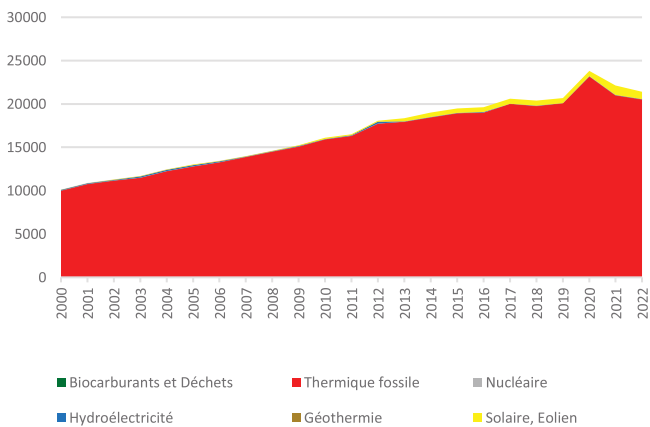


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

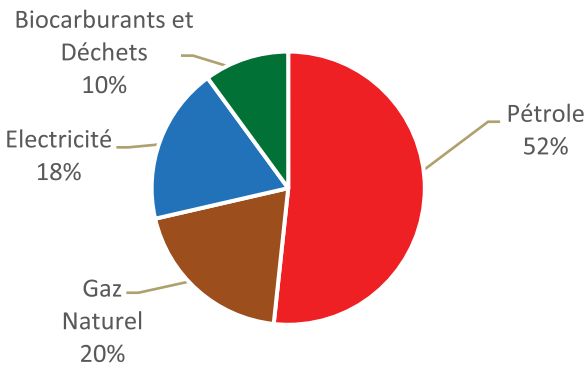


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

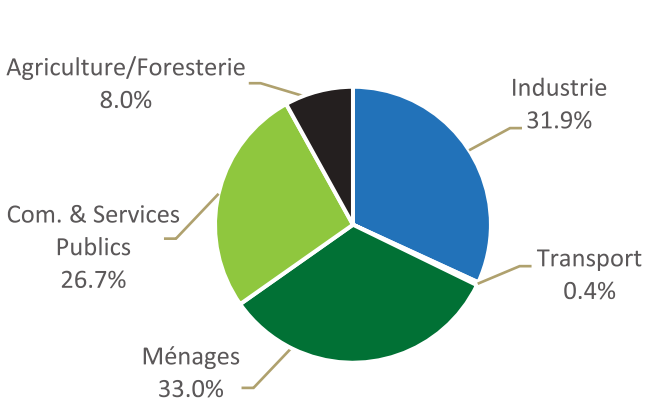
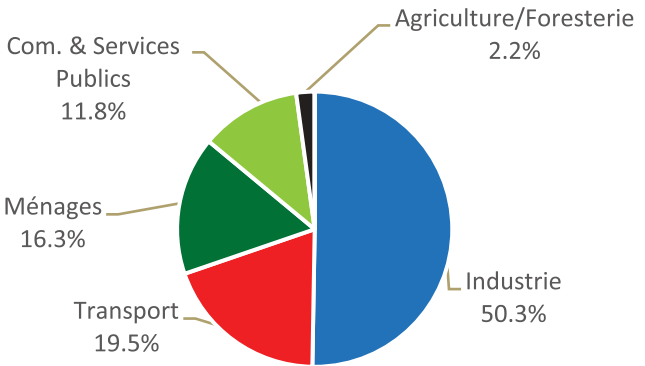


Figure 3.6. - Consommation de gaz naturel par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Eolien	Autres Sources	Électricité	Chaleur	Total
Production	-	2111,65	1108,85	1,28	92,82	27,68	18,42	0.00	74,88	3435,57
Importations (+)	3508,09	3412,43	-	-	-	-	-	234,41	-	7154,94
Exportations (-)	-653,09	-	-	-	-	-	-	-13,20	-	-666,30
Soutages maritimes internationaux (-)	-7,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-7,95
Soutages aériens internationaux (-)	-219,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-219,52
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	248,73	-	-	-	-	-	-	-	-	248,73
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	2876,26	5524,08	1108,85	1,28	92,82	27,68	18,42	221,21	74,88	9945,47
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	55,61	-	-	-	-	-	-	-	-	55,61
Statistical Difference	-99,26	30,60	0,07	-	-	-	-	6,81	-	-61,70
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	1463,45	-3635,10	-247,14	-1,28	-27,45	-27,68	-18,42	1841,99	-74,88	-726,52
Centrales électriques	-12,94	-3440,28	-	-1,28	-27,45	-27,68	-18,42	1776,02	-74,88	-1826,90
Centrales de cogénération	-	-194,82	-	-	-	-	-	65,97	-	-128,86
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	1476,38	-	-	-	-	-	-	-	-	1476,38
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-247,14	-	-	-	-	-	-	-247,14
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	64,06	169,00	-	-	-	-	-	67,09	2,42	300,15
Losses	-	-	-	-	-	-	-	400,52	-	400,52
CONSOMMATION FINALE TOTALE	4430,52	1689,38	861,63	-	65,29	-	-	1588,78	-	8635,60
Industrie	751,46	849,26	-	-	-	-	-	506,11	-	2106,83
Transport	2420,58	329,04	-	-	-	-	-	5,76	-	2755,37
Ménages	627,86	274,90	844,55	-	62,13	-	-	524,72	-	2334,16
Commerce et services publics	94,77	199,62	17,08	-	3,16	-	-	424,34	-	738,97
Agriculture, forêts et pêches	366,15	36,56	-	-	-	-	-	127,85	-	530,56
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	169,71	-	-	-	-	-	-	-	-	169,71

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES

Ouganda

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

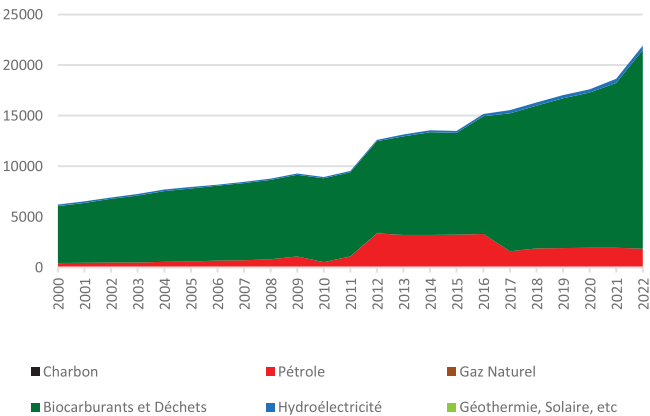


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

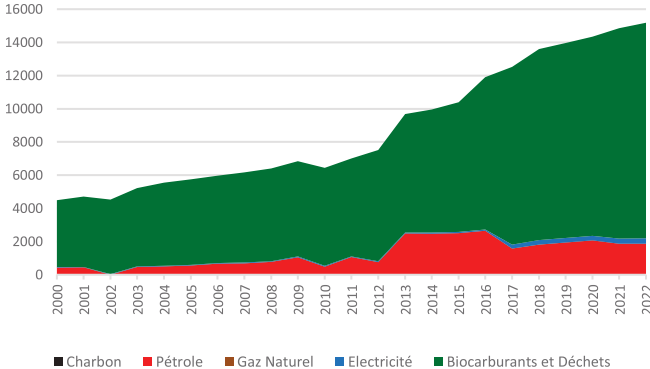


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

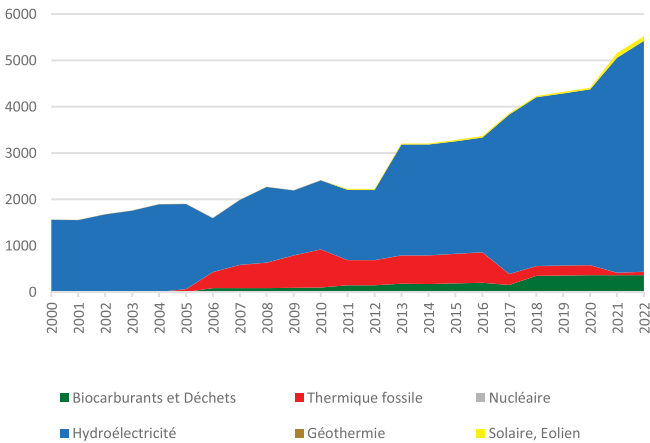


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

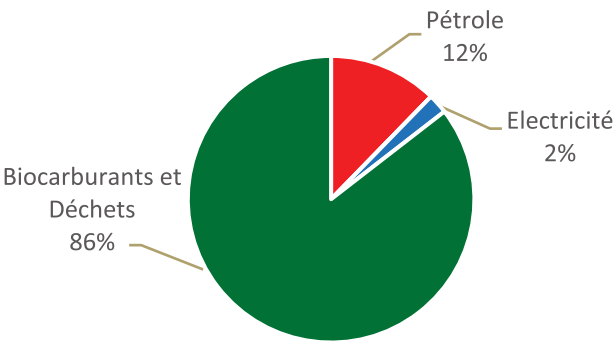


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

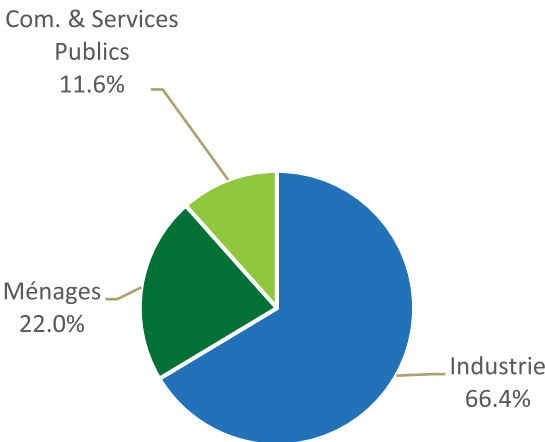
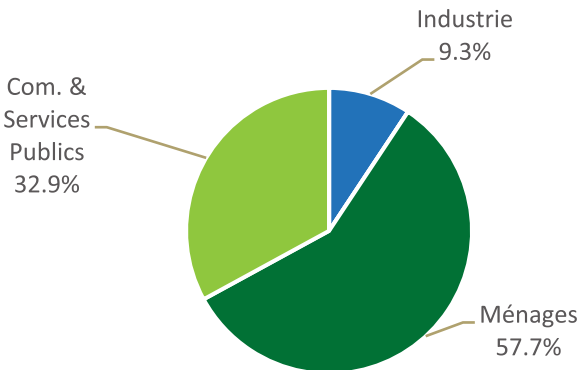


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solar	Électricité	Total
Production	-	19641,48	428,45	8,54	-	20078,48
Importations (+)	1964,51	0,34	-	-	2,42	1967,26
Exportations (-)	-	-	-	-	-36,56	-36,56
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-97,13	-	-	-	-	-97,13
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-6,03	-	-	-	-	-6,03
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	1861,35	19641,82	428,45	8,54	-34,14	21906,02
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-4,04	-5,92	-	-	0,70	-9,26
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-6668,87	-428,45	-8,54	480,58	-6625,29
Centrales électriques						
Centrales de cogénération	-	-	-428,45	-8,54	443,43	6,44
Centrales calogènes	-	-442,51	-	-	37,14	-405,37
Fours à coke	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-5354,83	-	-	-	-5354,83
	-	-871,53	-	-	-	-871,53
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	10,94	10,94
Losses	-	-	-	-	95,80	95,80
CONSOMMATION FINALE TOTALE	1865,38	12978,86	-	-	339,00	15183,25
Industrie	391,19	1209,59	-	-	225,07	1825,85
Transport	1251,00	-	-	-	-	1251,00
Ménages	31,48	7493,20	-	-	74,73	7599,41
Commerce et services publics	14,16	4276,07	-	-	39,20	4329,43
Agriculture, forêts et pêches	177,55	-	-	-	-	177,55
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Sahara Occidental
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

Figure 3.5. – Consommation d’électricité par secteur

Figure 3.6. – Consommation de gaz naturel par secteur



Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz Naturel	Biomasse déchets	Nuclear	Hydrau- lique	Solaire	Eolien	Électricité	Total
Production	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importations (+)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportations (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales électriques	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Losses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION FINALE TOTALE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transport	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ménages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Commerce et services publics	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agriculture, forêts et pêches	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Zambie
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

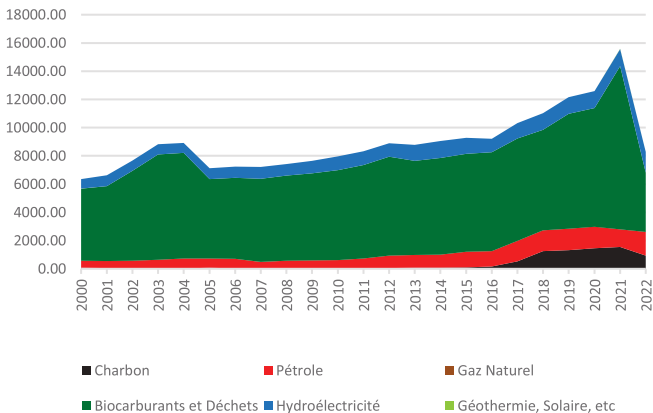


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

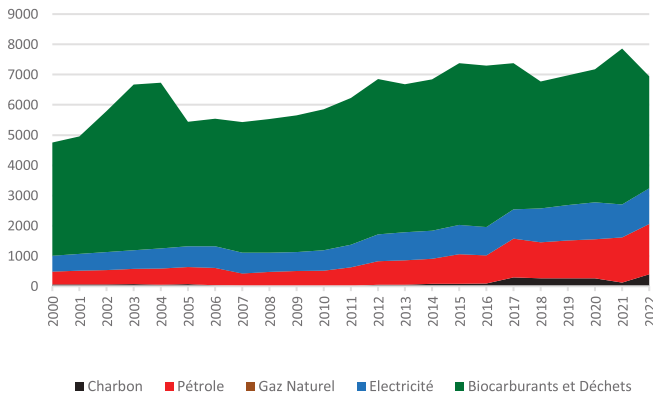


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

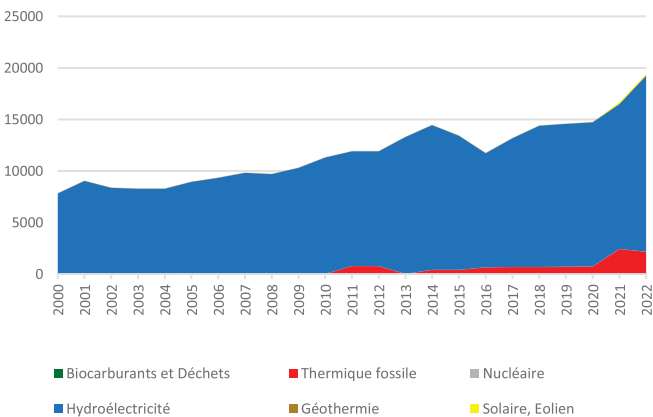


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

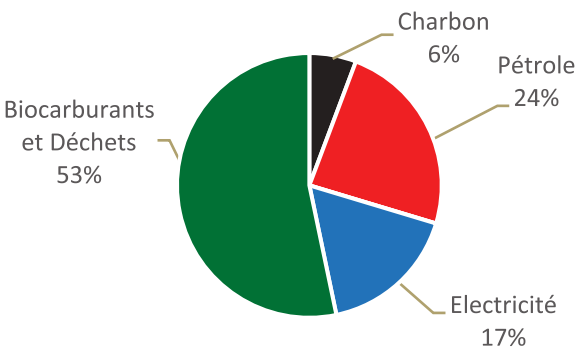


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

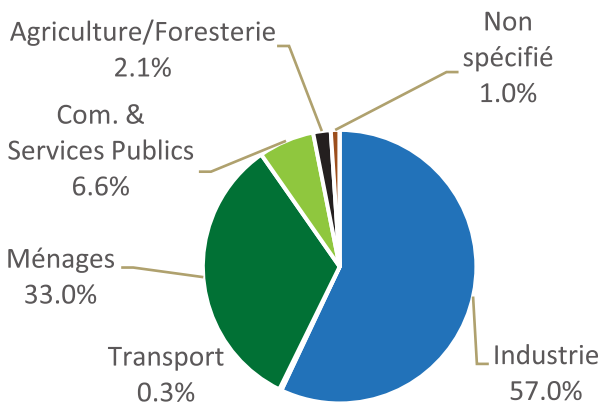
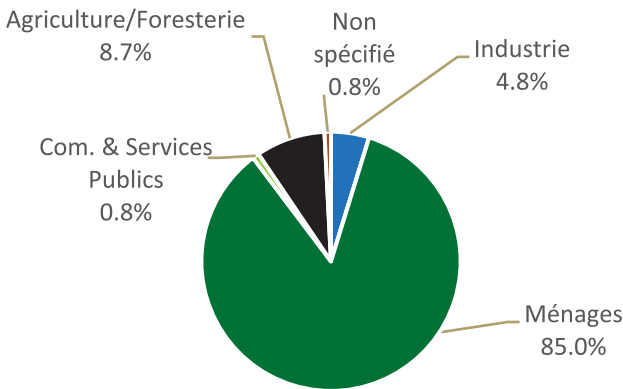


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Pétrole brut	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solaire	Électricité	Total
Production	961,36	-	-	2666,64	1469,38	12,31	-	5109,68
Imports (+)	76,85	46,58	1639,04	42,98	-	-	1,55	1764,02
Exports (-)	-55,28	-	-	-	-	-	-251,33	-306,61
International Marine Bunkers (-)	-	-	-2631,72	-	-	-	-	-2631,72
International Aviation Bunkers (-)	-	-	-24,20	-	-	-	-	-24,20
Stock Changes (+ draw, - build)	-54,84	15,15	2645,56	1522,63	-	-	-	4128,50
TOTAL PRIMARY ENERGY SUPPLY	928,08	61,74	1628,69	4189,27	1469,38	12,31	-249,79	8039,68
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-	-
Statistical Difference	0,01	-5,86	-2,35	-1742,60	-	-	39,47	-1706,05
TRANSFORMATION Inputs (-) and Outputs (+)	-530,77	-62,32	30,76	-2234,08	-1469,38	-12,31	1668,02	-2610,07
Electricity plants	-530,77	-	-28,16	-486,79	-1469,38	-12,31	1668,02	-859,38
CHP Plants	-	-	-	-	-	-	-	-
Heat Plants	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke ovens	-	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnaces	-	-	-	-	-	-	-	-
Oil Refineries	-	-62,32	58,92	-	-	-	-	-3,40
Coal-to-liquids plants	-	-	-	-	-	-	-	-
Gas-to-liquids plants	-	-	-	-	-	-	-	-
Charcoal production plants	-	-	-	-1747,29	-	-	-	-1747,29
Transformation not elsewhere specified	-	-	-	0.00	-	-	-	-
Energy Sector Own Use	-	-	1,12	-	-	-	23,24	24,36
Losses	-	-	-	-	-	-	170,89	170,89
FINAL CONSUMPTION	397,30	-	1660,67	3697,79	-	-	1184,64	6940,41
Industry	397,30	-	576,61	176,02	-	-	675,33	1825,27
Transport	-	-	895,54	-	-	-	3,18	898,72
Households	-	-	7,38	3141,43	-	-	391,10	3539,92
Commercial and public services	-	-	9,33	30,55	-	-	78,10	117,98
Agriculture, Forestry and Fishing	-	-	35,71	319,97	-	-	24,63	380,31
Non-specified (HH, Com. & PS., Agri.)	-	-	56,81	29,81	-	-	12,31	98,93
Non-Energy Use	-	-	79,29	-	-	-	-	79,29

INDICATEURS ET BILANS ÉNERGÉTIQUES



Zimbabwe
Les indicateurs

Figure 3.1. - Approvisionnement total en énergie primaire (ktep)

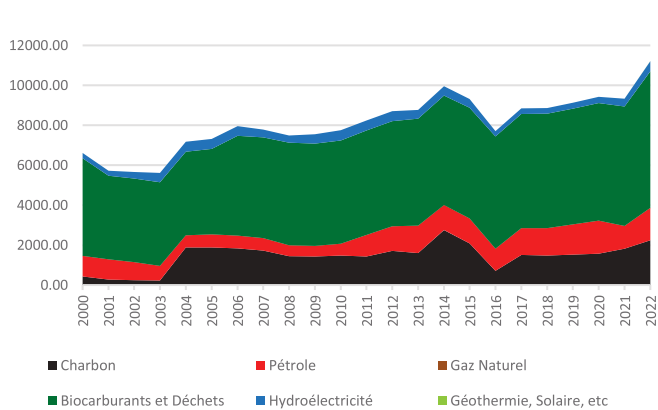


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

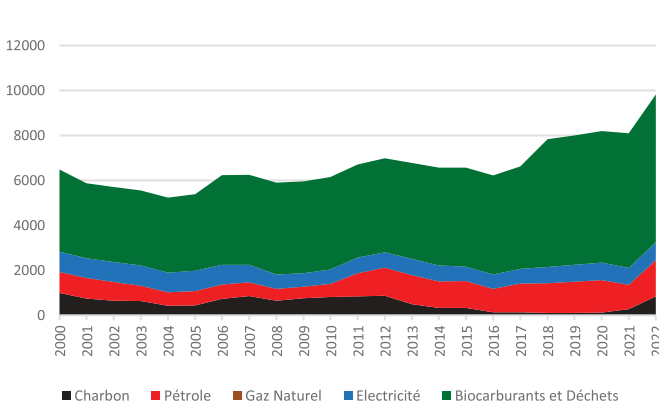


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

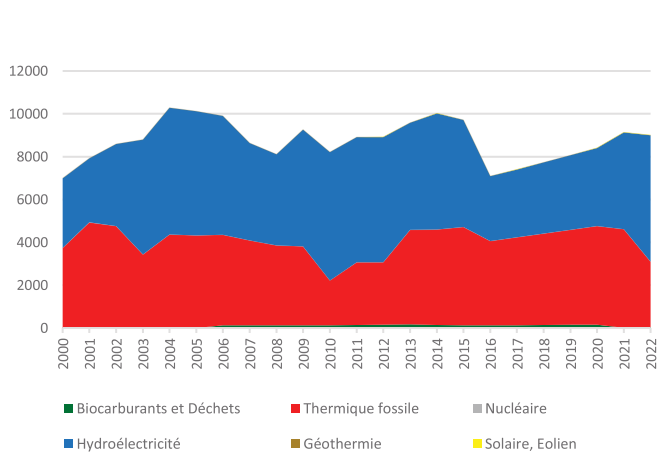


Figure 3.4. - Part de carburant dans la Consommation Finale Totale

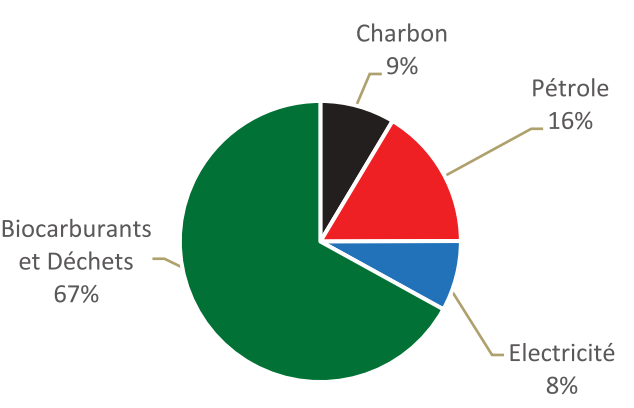


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

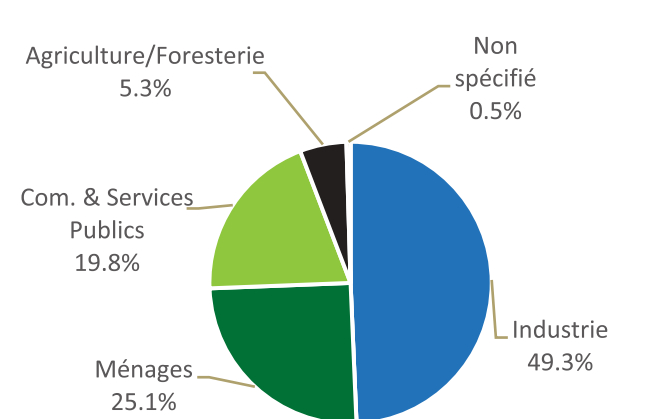
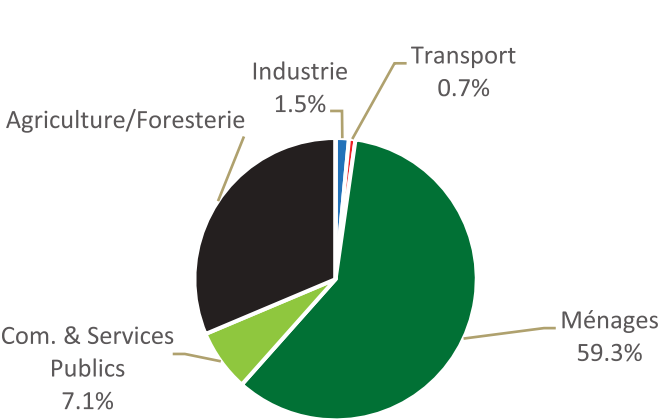


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur





Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits houille	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydrau- lique	Solair	Électricité	Total
Production	2924,96	-	2666,64	507,05	1,33	-	10276,63
Importations (+)	0,24	1668,38	42,98	-	-	198,10	1866,72
Exportations (-)	-673,30	-	-	-	-	-33,97	-707,27
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	-59,83	-	-	-	-	-59,83
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-4,31	3,31	1522,63	-	-	-	-1,01
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	2247,59	1611,86	4189,27	507,05	1,33	164,13	11375,25
Transfers : Origin (-) and Destination (+)	-	-0,01	-	-	-	-	-0,01
Statistical Difference	1,23	5,87	-1742,60	-	-	32,16	41,16
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-1402,08	-	-2234,08	-507,05	-1,33	775,22	-1398,41
Centrales électriques	-1003,95	-	-486,79	-507,05	-1,33	775,22	-760,22
Centrales de cogénération	-	-	-	-	-	-	-
Centrales calogènes	-	-	-	-	-	-	-
Fours à coke	-398,13	-	-	-	-	-	-398,13
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-
Usines de liquéfaction du charbon	-	-	-	-	-	-	-
Usines de conversion de gaz en liquides	-	-	-	-	-	-	-
Unité de production de charbon de bois	-	-	-1747,29	-	-	-	-240,06
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	-	-	-	-	-	12,56	12,56
Losses	-	-	-	-	-	101,94	101,94
CONSOMMATION FINALE TOTALE	844,28	1605,98	6578,23	-	-	792,68	9821,17
Industrie	793,40	438,59	99,70	-	-	391,00	1722,68
Transport	8,20	751,86	48,97	-	-	-	809,03
Ménages	10,29	68,23	3901,66	-	-	198,66	4178,84
Commerce et services publics	3,94	281,64	465,75	-	-	156,99	908,32
Agriculture, forêts et pêches	28,28	64,20	2062,15	-	-	42,29	2196,93
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	0,16	-	-	-	-	3,74	3,90
Usage non-énergétique	-	1,46	-	-	-	-	1,46



ANNEXES

GLOSSAIRE

Charbon/tourbe

Le charbon/tourbe comprend tous les combustibles de charbon primaires (comme la houille et le lignite) et dérivés (comme les agglomérés, le coke de cokerie, le coke de gaz, les BKB, le gaz d'usine à gaz, le gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau et autres gaz résiduels). La tourbe est également incluse dans cette catégorie.

Houille

La houille comprend l'anhracite, le charbon à coke et d'autres charbons bitumineux

Charbon-vapeur

Le charbon-vapeur comprend l'anhracite, autres charbons bitumineux et sub-bitumineux.

Pétrole brut

Le pétrole brut comprend le pétrole brut, les liquides du gaz naturel, les produits d'alimentation des raffineries et additifs ainsi que d'autres hydrocarbures.

Produits pétroliers

Les produits pétroliers comprennent les liquides du gaz de raffinage, les produits d'alimentation des raffineries et additifs ainsi que d'autres hydrocarbures.

Produits pétroliers

Les produits pétroliers comprennent les gaz de raffinage, l'éthane, le GPL, l'essence d'aviation, l'essence automobile, les carburateurs, le kérosène, le gazole, le mazout, le naphta, le white spirit, les lubrifiants, le bitume, les cires de paraffine, le coke de pétrole et autres produits pétroliers.

Gaz naturel

Le gaz naturel comprend les gaz "associés" et "non-associés."

Nucléaire

Le nucléaire indique l'équivalent thermique de l'électricité produite par une centrale nucléaire avec une efficacité thermique moyenne de %33.

Hydroélectricité

L'hydroélectricité indique le contenu énergétique de l'électricité produite dans les installations hydroélectriques. La production hydroélectrique ne comprend pas le produit des usines d'accumulation par pompes hydrauliques.

Biocarburants et déchets

Les biocarburants et déchets comprennent les biocarburants solides et liquides, les biogaz, les déchets industriels et les déchets urbains. Les biocarburants sont définis comme toute matière végétale utilisée directement comme carburant ou convertie en carburant (ex. charbon de bois) ou en électricité et/ou chaleur. Sont compris le bois, les déchets végétaux (y compris les résidus ligneux et les cultures utilisés dans la production de l'énergie), l'éthanol, matières et déchets animaux et les lessives bisulfiteuses. Les déchets urbains englobent les déchets produits par les ménages, les commerces et les services publics, et qui sont collectés par les autorités locales pour servir à la production de chaleur et/ou d'électricité.

Autres

La rubrique "autres" englobe l'énergie géothermique, solaire, éolienne, l'énergie des marées/vagues/océan pour la production d'électricité et de chaleur.

A moins que l'efficacité réelle du processus géothermique ne soit connue, la quantité d'énergie géothermique entrant dans la production de l'électricité est induite de la production électrique dans les centrales géothermiques en supposant une efficacité thermique moyenne de %10. Pour l'énergie solaire, éolienne et l'énergie des marées/vagues/océans, les quantités entrant dans la production de l'électricité sont égales à l'énergie électrique produite. L'utilisation directe de la chaleur géothermique et solaire est également comprise ici. L'électricité est comptabilisée avec la même valeur thermique que dans la consommation finale (à savoir 1GWh = 0.000086 Mtoe). La chaleur comprend la chaleur produite pour la vente et est comptabilisée dans le secteur de transformation.

Production

La production concerne la production d'énergie primaire, à savoir la houille, le lignite, la tourbe, le pétrole brut, les LGN, le gaz naturel, les biocarburants et déchets, le nucléaire, l'énergie hydraulique, géothermique, solaire et les pompes à chaleur, qui est extraite du milieu ambiant. La production est calculée après élimination des impuretés (ex. Le soufre du gaz naturel).

Importations et exportations

Les importations et exportations englobent les volumes ayant traversé les frontières nationales d'un pays, qu'ils aient fait l'objet de dédouanement ou non.

Pétrole et gaz naturel

Les quantités de pétrole brut et de produits pétroliers importés ou exportés en vertu d'accords de traitement (à savoir raffinage à façon) sont comprises. Les quantités de pétrole en transit sont exclues. Le pétrole brut, les LGN et le gaz naturel sont indiqués comme provenant du pays de première origine; pour les produits d'alimentation des raffineries et les produits pétroliers, c'est le

dernier pays de provenance qui est indiqué. Les réexportations du pétrole importé pour raffinage en zone franche sont comptabilisées dans les exportations effectuées par le pays de raffinage vers la destination finale.

Charbon/tourbe

Les importations et exportations comprennent les volumes de carburants provenant ou allant vers d'autres pays, qu'il existe ou non une union économique ou douanière entre les pays concernés. Le charbon en transit n'est pas compris.

Electricité

L'électricité est considérée comme importée ou exportée lorsqu'elle traverse les frontières nationales du pays.

Soutes maritimes internationales

Les soutes maritimes internationales couvrent les quantités de fuels fournies aux navires engagés dans la navigation internationale quel que soit leur pavillon. La navigation internationale peut avoir lieu en mer, dans les lacs et les voies navigables intérieures ainsi que les eaux côtières. La consommation par les navires engagés dans la navigation intérieure est exclue. La distinction intérieure/internationale est déterminée sur la base du port de départ et du port d'arrivée, et non par le pavillon ou la nationalité du navire. La consommation par les navires de pêche et les forces militaires est également exclue.

Soutes de l'aviation internationale

Les soutes de l'aviation internationale couvrent les livraisons de combustibles d'aviation aux aéronefs pour l'aviation internationale. Les carburants utilisés par les compagnies aériennes pour leurs véhicules routiers sont exclus.

La distinction intérieure/internationale doit être déterminée sur la base des lieux de départ et d'atterrissage et non de la nationalité de la compagnie. Pour nombre de pays, ceci exclut à tort le carburant utilisé par les transporteurs nationaux pour leurs départs internationaux.

Variations des stocks

Les variations des stocks reflètent la différence enregistrée entre les niveaux initiaux au premier jour de l'année et les niveaux finaux au dernier jour de l'année des stocks sur le territoire national détenus par les producteurs, importateurs, industries de transformation de l'énergie et les grands consommateurs. Une augmentation des stocks est indiquée par un chiffre négatif et le prélèvement sur les stocks apparaît sous la forme d'un chiffre positif.

Approvisionnement Total en Energie Primaire (ATEP)

L'approvisionnement total en énergie primaire (ATEP) est composé de la production + les importations – exportations – soutes maritimes internationales – soutes de l'aviation internationale ± variations des stocks. Pour le total mondial, les soutes maritimes internationales et les soutes de l'aviation internationale ne sont pas déduites de l'ATEP.

Transferts

Les transferts englobent les transferts entre produits, les produits transférés et les produits recyclés.

Ecarts statistiques

Les écarts statistiques incluent la somme de différences statistiques inexplicables pour les différents carburants, telles qu'elles apparaissent dans les statistiques sur l'énergie. Cela concerne également les différences statistiques en raison de la variété des facteurs de conversion dans les colonnes 'charbon/tourbe' et 'pétrole'.

Centrales électriques

Les centrales électriques sont des installations conçues pour la production de l'électricité seulement. Si une ou plusieurs unités de l'installation est une unité de cogénération (CHP) (et les inputs et outputs ne peuvent être distingués sur la base de l'unité) l'installation dans son ensemble est appelée centrale CHP. Autant les centrales des producteurs dont c'est l'activité principale que celles des auto-producteurs sont comprises ici.

Centrales combinées de chaleur et d'électricité

Ces centrales sont conçues pour la production combinée de chaleur et d'électricité. Elles sont parfois appelées centrales de cogénération. Lorsque cela est possible, les intrants en carburants et la production électricité/chaleur sont évalués sur la base de l'unité plutôt que sur la base de la centrale. Cependant, si les données ne sont pas disponibles sur une base unitaire, la convention pour la définition d'une centrale CHP indiquée plus haut est adoptée. Les centrales des producteurs dont c'est l'activité principale ainsi que les auto-producteurs sont compris ici.

Hauts fourneaux

Les hauts fourneaux contiennent les intrants et extrants de carburants à partir des hauts fourneaux.

Gaz d'usine à gaz

Le gaz d'usine à gaz est traité de la même manière que la production de l'électricité, avec la quantité produite apparaissant comme un chiffre positif dans la colonne charbon/tourbe ou celle du gaz naturel après mélange avec le gaz naturel, les intrants apparaissent sous des chiffres négatifs dans les colonnes charbon/tourbe et produits pétroliers, et les pertes de conversion sont indiquées dans la colonne 'total'.

Fours à coke

Les fours à coke contiennent les pertes dans la transformation du charbon de carburant primaire à secondaire et de secondaire à tertiaire (de la houille en coke et aggloméré, du lignite en BKB, etc....).

Raffineries de pétrole

Les raffineries de pétrole indiquent l'utilisation de l'énergie primaire pour la fabrication de produits pétroliers finis et la production correspondante. Ainsi, le total reflète les pertes de transformation. Dans certains cas, les données dans la colonne "total" sont des chiffres positifs. Ceci peut être dû soit à un problème dans le bilan des raffineries ou au fait que l'AIE utilise des pouvoirs calorifiques inférieurs pour les produits pétroliers.

Usines pétrochimiques

Les usines pétrochimiques couvrent les retours de l'industrie pétrochimique. A noter que les retours des produits pétroliers qui sont utilisés à des fins non énergétiques (comme le white spirit et les lubrifiants) ne sont pas compris ici mais dans la rubrique « utilisation non-énergétique ».

Usines de liquéfaction

Les usines de liquéfaction englobent divers processus de liquéfaction, comme les usines de liquéfaction du charbon et les usines de liquéfaction du gaz.

Autre transformation

"Autre transformation" couvre des transformations non-spécifiées et qui ne sont pas indiquées ailleurs comme la transformation de biocarburants solides primaires en charbon de bois.

Utilisation propre du secteur de l'énergie

L'utilisation propre du secteur de l'énergie contient l'énergie primaire et secondaire consommée par les industries de transformation pour le chauffage, le pompage, la traction et l'éclairage (CITI 19 ,06 ,05 et 35, Groupe 091 et Classes 0892 et 0721).

Pertes

Les pertes comprennent les pertes dans la distribution, la transmission et le transport de l'énergie.

Consommation finale totale (CFT)

La consommation finale totale (CFT) est la somme de consommation par les différents secteurs utilisateurs finaux; les retours du secteur pétrochimique ne sont pas compris dans la consommation finale.

Industrie

La consommation de l'industrie est spécifiée dans les sous-secteurs suivants (l'énergie utilisée par l'industrie pour le transport n'est pas comprise ici mais sous la rubrique transport):

- Le secteur du fer et de l'acier [Groupe 241 et Classe 2431 de la CITI];
- Le secteur chimique et pétrochimique [Divisions CITI 20 et 21] à l'exclusion des matières premières pétrochimiques;
- L'industrie des métaux non-ferreux [Groupe 242 et classe 2432 de la CITI];
- Les minéraux non-métalliques comme le verre, la céramique, le ciment, etc. [Division CITI 23];
- Equipements de transport [Divisions CITI 29 et 30];
 - Les machines y compris les produits métalliques fabriqués, les machines et matériel autres que les équipements de transport [ISIC Divisions CITI 25 à 28]

Industrie (suite)

Les mines (à l'exclusion des carburants) et les carrières [Divisions CITI 07 et 08 et groupe 099];

Alimentation et tabac [Divisions CITI 10 et 12];

Papier, pâte à papier et impression [Divisions CITI 17 et 18];

Bois et produits du bois (autres que le papier et la pâte) [Division CITI 16];

Construction [Divisions CITI 41 et 43];

Textile et cuir [Divisions CITI 13 à 15];

Non-spécifié (toute industrie de fabrication non indiquée plus haut) [Divisions CITI 31 ,22 et 32].

Transport

Le transport englobe tous les carburants utilisés pour le transport [Divisions CITI 39 à 51]. Il comprend le transport dans l'industrie et couvre l'aviation intérieure, le transport routier, ferroviaire et par pipeline, la navigation intérieure et le transport non-spécifié. Le carburant utilisé pour la pêche en haute mer, côtière et en eaux intérieures (inclus dans « pêche » et « consommation militaire ») sont exclus de la rubrique « transport ».

A noter que les soutes maritimes et de l'aviation internationales sont également comprises ici pour calculer le total mondial.

Autre

“Autre” couvre le résidentiel, le commercial et les services publics [Divisions CITI ,47-45 ,39-36 ,33 84 ,82-77 ,75-68 ,66-58 ,56 ,53 ,52 (à l'exclusion de la classe 8422) 99-90 ,88-85], l'agriculture/forêts [Divisions CITI 01 et 02], la pêche [Division CITI 03] et la consommation non-spécifiée.

Utilisation non-énergétique

L'utilisation non-énergétique couvre les carburants qui sont utilisés comme matières premières dans différents secteurs et ne sont pas consommés comme carburants ou transformés en un autre carburant. L'utilisation non-énergétique comprend également les matières premières pétrochimiques. L'utilisation non-énergétique est indiquée séparément dans la consommation finale sous la rubrique “utilisation non-énergétique”.

FACTEURS DE CONVERSION



Facteurs général de conversion en energie

	TJ	Gcal	Mtpe	MBtu	GWh
TJ	1	238.8	2.388×10^{-5}	947.8	0.2778
Gcal	4.1868×10^{-3}	1	10^{-7}	3.968	1.163×10^{-3}
Mtpe	4.1868×10^4	10^7	1	3.968×10^7	11630
MBtu	1.0551×10^{-3}	0.252	2.52×10^{-8}	1	2.931×10^{-4}
GWh	3.6	860	8.6×10^{-5}	3412	1

Facteurs de conversion en masse

	kg	t	lt	st	lb
kilogramme (kg)	1	0.001	9.84×10^{-4}	1.102×10^{-3}	2.2046
tonne (t)	1 000	1	0.984	1.1023	2 204.6
long ton (lt)	1 060	1.016	1	1.120	2 240.0
short ton (st)	907.2	0.9072	0.893	1	2 000.0 ⁴
pound (lb)	0454	4.54×10^{-4}	4.46×10^{-4}	5.0×10^{-4}	1

Facteurs de conversion en volume

	gal U.S.	gal U.K.	bbl	Ft³	l	m³
U.S. gallon (gal)	1	0.8327	0.02381	0.1337	3.785	0.0038
U.K. gallon (gal)	1.201	1	0.02859	0.1605	4.5466	0.0045
barrel (bbl)	42.0	34.97	1	5.615	159.0	0.159
cubic foot (ft3)	7.48	6.229	0.1781	1	28.3	0.0283
litre(l)	0.2642	0.220	0.0063	0.0353	1	0.001
cubic metre (m3)	264.2	220.0	6.289	35.3147	1 000	1

[illegible]



AFREC

Commission Africaine
de l'Énergie

Sécuriser l'Avenir
Énergétique de l'Afrique



Bilans Energetiques Africains 2024

2024



AFREC

Commission Africaine
de l'Énergie



Bilans Energetiques Africains
COMMISSION AFRICAINE DE L'ENERGIE