



AFREC

Commission Africaine
de l'Énergie

Bilans Energetiques Africains 2025

COMMISSION AFRICAINE DE L'ÉNERGIE



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 présenter le Bilan énergétique 2023 des pays africains, qui offre une analyse approfondie de la production, de la transformation et de la consommation d'énergie à travers le continent. Cette publication constitue une étape importante, en mettant en lumière à la fois les opportunités et les défis du secteur énergétique africain, tout en réaffirmant notre engagement en faveur d'une gouvernance énergétique transparente, inclusive et durable.

L'énergie est un pilier fondamental du développement. Elle est essentielle à la croissance économique, à l'amélioration des conditions de vie et à la transformation sociale. Dotée de ressources naturelles abondantes, l'Afrique possède un potentiel considérable pour devenir un acteur majeur sur la scène énergétique mondiale. Cependant, de nombreux défis subsistent tels que des infrastructures insuffisantes, des disparités d'accès à l'énergie, et la complexité d'une transition énergétique juste et résiliente face aux changements climatiques.

Dans ce contexte, l'Agenda 2063 de l'Union africaine constitue une feuille de route stratégique pour façonner l'avenir énergétique du continent. En plaçant le développement inclusif et durable au cœur de ses priorités, cet agenda fait de la transformation du secteur énergétique un levier essentiel de la croissance africaine, en pleine cohérence avec les Objectifs de développement durable des Nations Unies, en particulier l'ODD 7, qui vise à garantir l'accès de tous 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 actualisées sur la production, la consommation et les tendances énergétiques des États membres de l'Union africaine. Il constitue une base solide pour comprendre le paysage énergétique africain actuel et orienter la prise de décision stratégique fondée sur des preuves.

Notre ambition est de faire de cette publication un outil de dialogue, d'apprentissage et d'amélioration continue pour tous les acteurs, gouvernements, entreprises, organismes de régulation, partenaires internationaux et citoyens. Grâce à l'expertise de la Commission africaine de l'énergie (AFREC) et à une collaboration étroite avec les États membres, nous œuvrons pour élargir l'accès à l'énergie, promouvoir les énergies propres et soutenir une croissance économique résiliente et inclusive.

Je suis convaincu que ce rapport inspirera la mise en œuvre de politiques et d'initiatives énergétiques innovantes, adaptées aux réalités et aux aspirations africaines. Qu'il serve de vision partagée et d'outil concret pour progresser vers un avenir où chaque nation africaine dispose des ressources énergétiques nécessaires pour prospérer et contribuer pleinement à l'économie mondiale.

Unissons nos efforts pour bâtir une Afrique durable, autonome sur le plan énergétique et prospère.

RASHID Ali Abdallah

Directeur Exécutif, Commission Africaine de l'énergie

TABLE DES MATIÈRES

AVANT-PROPOS	3
ABRÉVIATIONS ET ACRONYMES	6
ABRÉVIATIONS D'UNITÉS.....	7
LA COMMISSION AFRICAINE DE L'ENERGIE (AFREC)	8
Algérie	10
Angola	13
Bénin	15
Botswana	17
Burkina Faso	19
Burundi	21
Cap Vert	23
Cameroun	25
République Centrafricaine	27
Tchad	29
Comores	31
République du Congo	33
Côte d'Ivoire	35
République Démocratique du Congo	37
Djibouti	39
Egypte	41
Guinée Équatoriale	43
Erythrée	45
Eswatini	47
Ethiopie	49
Gabon	51
Gambie	53
Ghana	55
Guinée	57
Guinée-Bissau	59
Kenya	61
Lesotho	63
Libéria	65
Libye	67
Madagascar	69
Malawi	71

Mali	73
Mauritanie	75
Île Maurice	77
Maroc	79
Mozambique	81
Namibie	83
Niger	85
Nigéria	87
Rwanda	89
São Tomé & Príncipe	91
Sénégal	93
Seychelles	95
Sierra Léone	97
Somalie	99
Afrique du Sud	101
Sud Soudan	103
Soudan	105
Tanzanie	107
Togo	109
Tunisie	111
Ouganda	113
Sahara Occidental	115
Zambie	117
Zimbabwe	119
GLOSSAIRE	122
FACTEURS DE CONVERSION	127
NOTES	128

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
IDDR	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 transcontinentales 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	Mille barrels par calendar day
kcal	Kilocalorie
kg	Kilogramme
kJ	Kilojoule
kWh	Kilowatt heure
MBtu	Million British thermal units
Mt	Million de tonnes
Mtep	Million de tonne équivalent pétrole
t	Tonne=1000kg
kt	Kilotonne =1000 t
TJ	Terajoule
tep	Tonne Equivalent Pétrole =10 ⁷ kcal
TWh	Terawatt Heure

LA COMMISSION AFRICAINE 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 37^{ème} 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 2^{ème} 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 3^{ème} session ordinaire du Comité technique spécialisé (CTS) sur les transports, les infrastructures transcontinentales et interrégionales, l'énergie et le tourisme (CTS-TTIET 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 au point un plan d'amélioration holistique pour relever les défis, notamment les exigences en matière d'infrastructure informatique, les mécanismes de procédure 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 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 du 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 commune des transformations nécessaires dans le secteur de l'énergie à moyen et long terme pour atteindre les visions entrelacées de l'Agenda 2063, des Objectifs de développement durable et de l'Accord de Paris. Le programme identifiera des cadres et montrera comment ils peuvent soutenir le développement de stratégies sectoriellement ciblées, 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 et à 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 dans les énergétiques
 - L'intégration des énergies renouvelables dans le réseau national
 - Les modèles de mini-réseaux
 - Etc."

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

Algérie

Des indicateurs

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

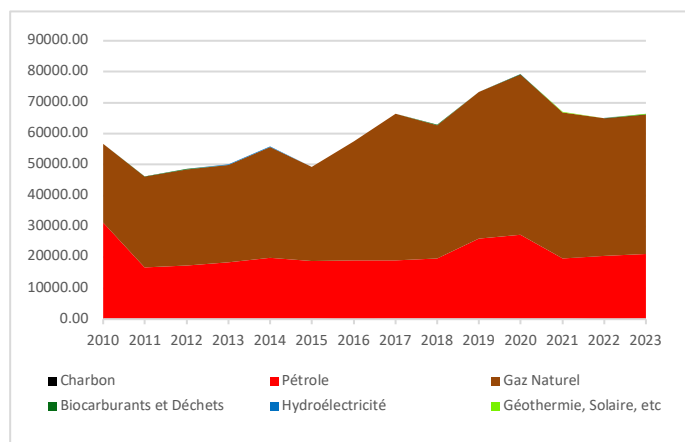
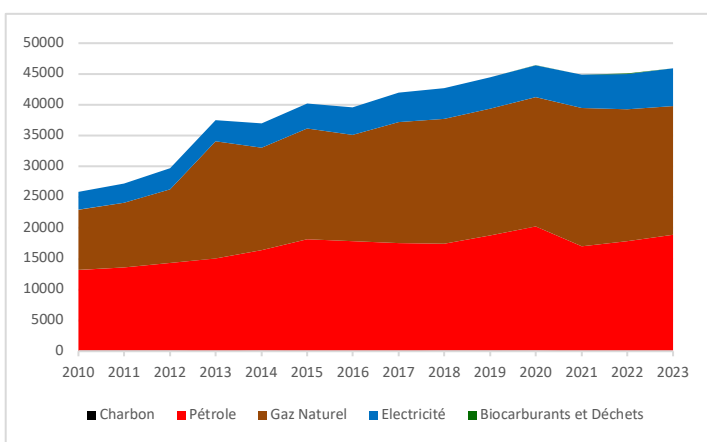


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure

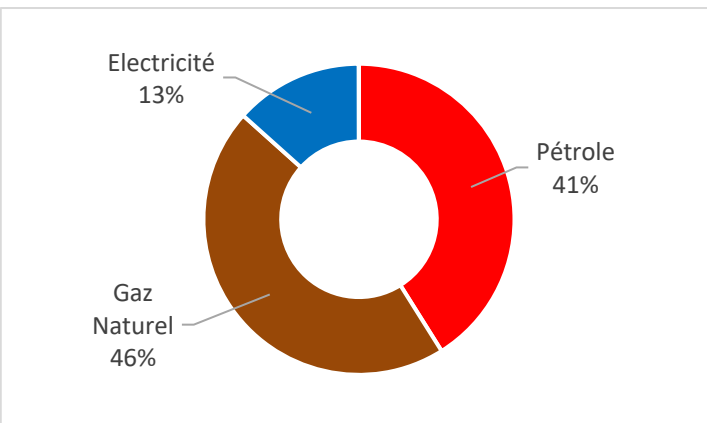
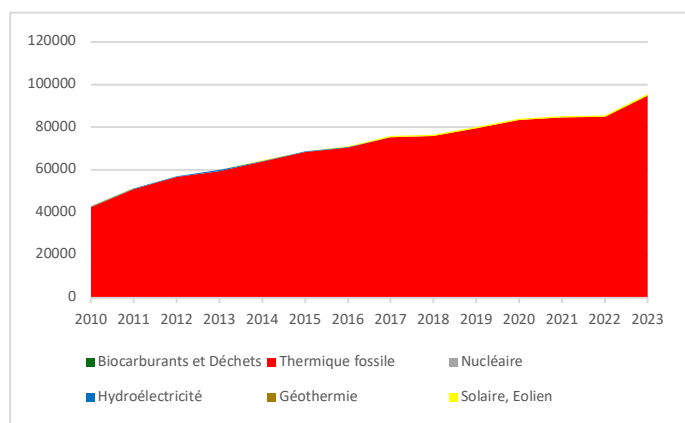
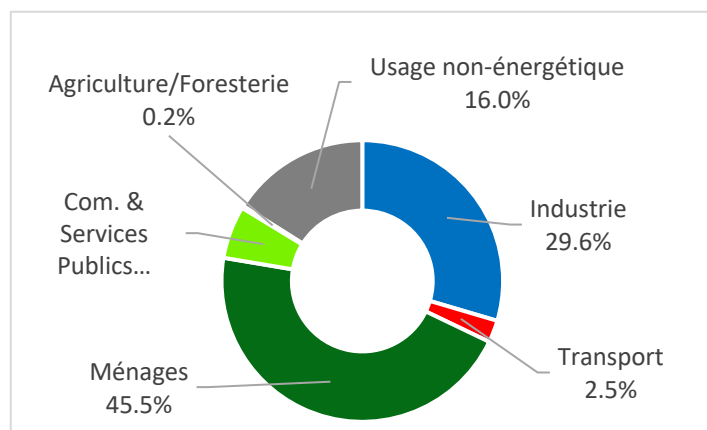
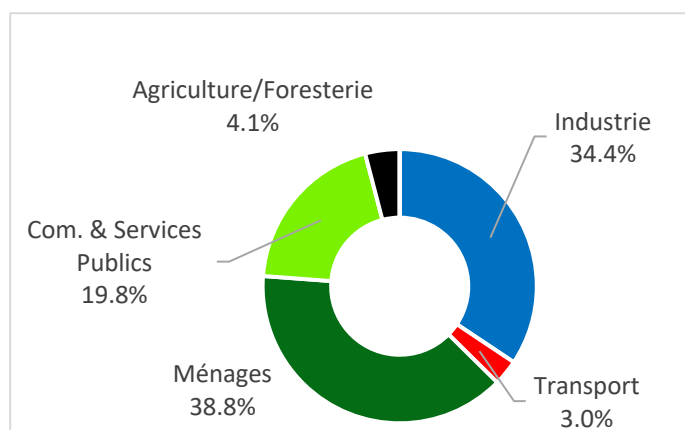


Figure 3.5.



Algérie

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Hydro-électricité	Solaire	Eolien	Electricité	Total toutes énergies
Production		64415,58		89654,39	2,49	60,22	1,08		154133,76
Importations (+)	160,61		804,94					6,84	972,39
Exportations (-)		-22353,63	-21372,56	-44496,33				-216,75	-88439,27
Soutages maritimes internationaux (-)			-146,52						-146,52
Soutages aériens internationaux (-)			-141,14						-141,14
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-2,37	53,29	-289,76						-238,84
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	158,24	42115,24	-21145,05	45158,06	2,49	60,22	1,08	-209,91	66140,37
Transferts : Origine (-) et Destination (+)		-8639,15	8634,67						-4,48
Écarts statistiques	7,63	1315,64	-1074,35	196,57				-34,27	411,21
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-121,31	-31488,89	30546,05	-19984,86	-2,49	-60,22	-1,08	8222,41	-12890,39
Centrales électriques			-271,51	-19984,86	-2,49	-60,22	-1,08	8222,41	-12097,74
Centrales de cogénération									
Centrales calogènes									
Fours à coke									
Hauts fourneaux	-121,31								-121,31
Raffineries de pétrole		-31488,89	30150,43						-1338,46
Usines de liquéfaction du charbon									
Usines de conversion de gaz en liquides									
Unité de production de charbon de bois									
Autre transformations non spécifiées ailleurs			667,13						667,13
Usage propre du secteur énergétique	0,17	628,66	217,59	3402,21				1152,11	5400,73
Pertes de distribution	0,24		13,81	641,57				756,69	1412,31
CONSOMMATION FINALE TOTALE	28,90	42,90	18878,63	20932,84				6137,98	46021,24
Industrie	28,90		656,58	6188,67				2108,78	8982,92
Transport		42,90	15390,39	533,24				186,70	16153,22
Ménages			1444,38	9531,47				2380,88	13356,73
Commerce et services publics			506,18	1270,17				1212,36	2988,71
Agriculture, forêts et pêches			42,49	50,77				249,26	342,52
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)									
Usage non-énergétique			838,60	3358,54					4197,14

Angola

Des indicateurs

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

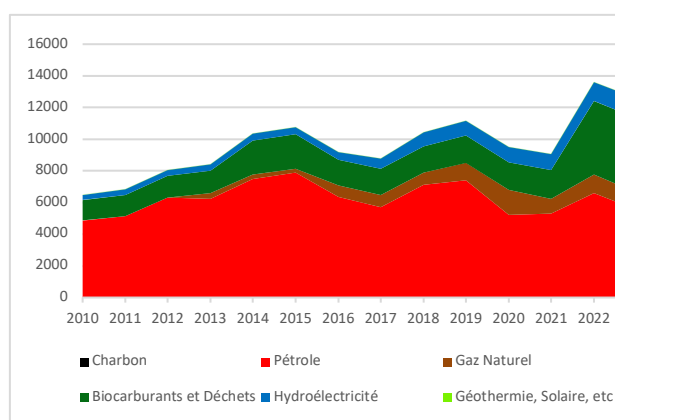


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

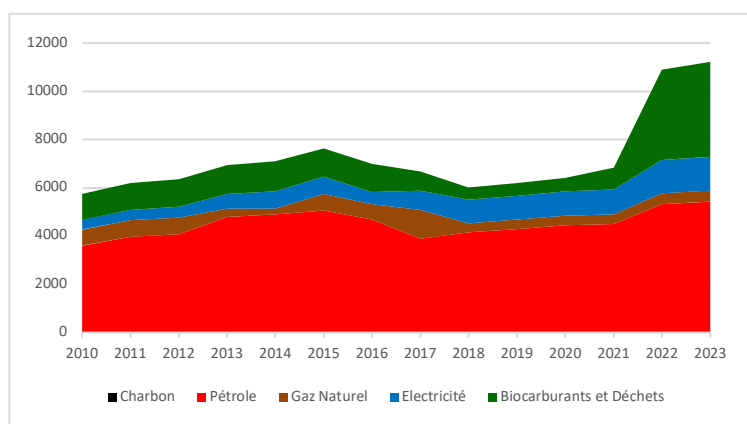


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

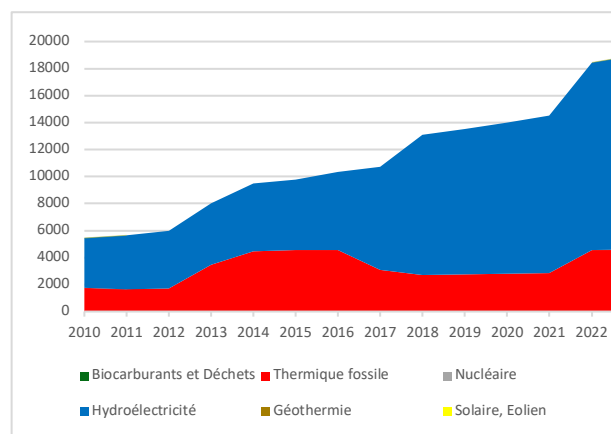


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

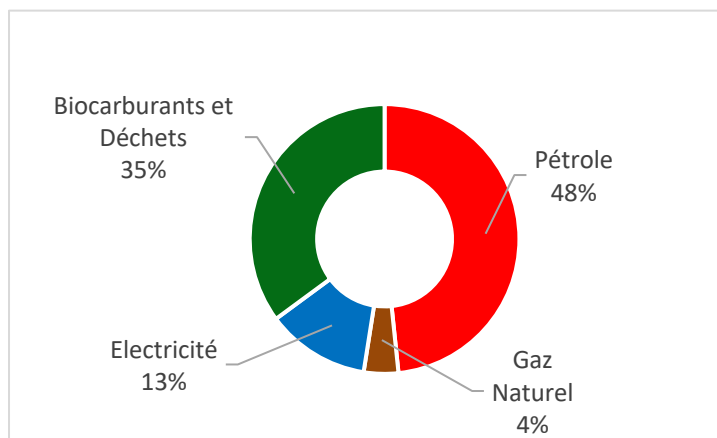
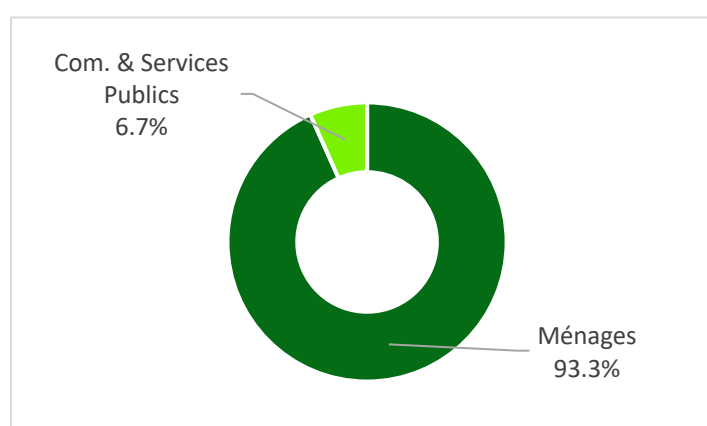
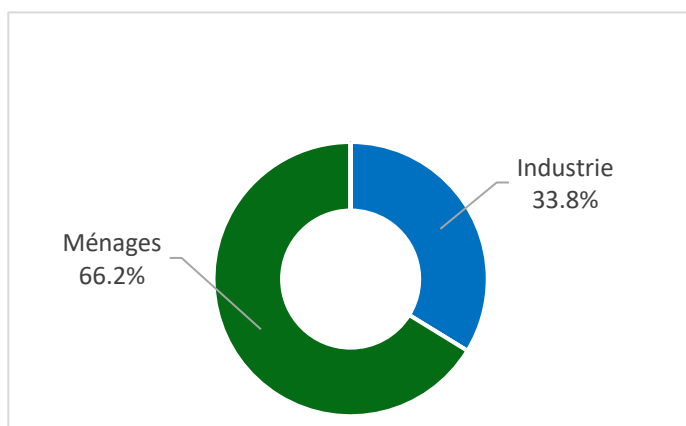


Figure 3.6



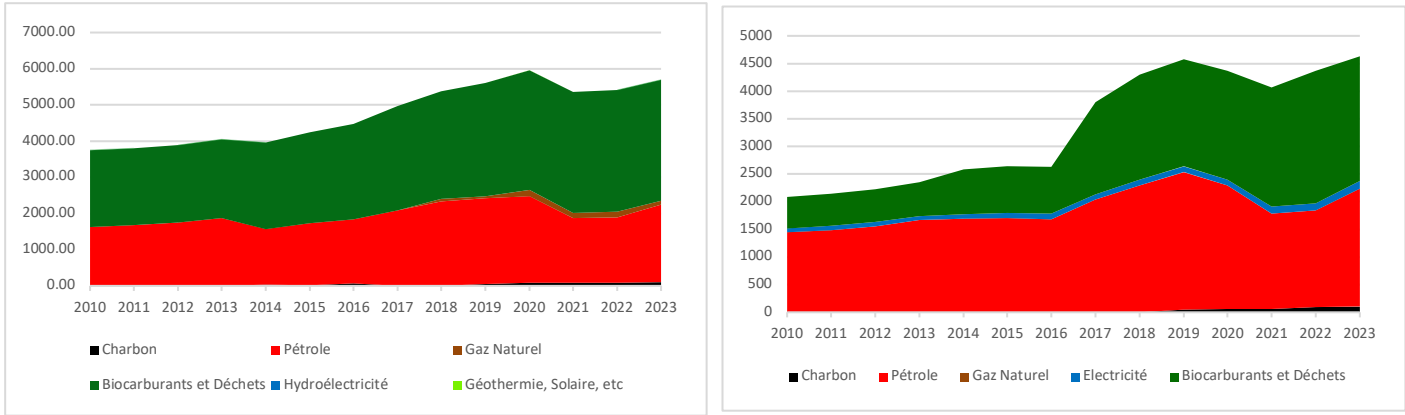
Angola

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Electricité	Total toutes énergies
Production	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					116,81
Écarts statistiques	-0,80	10,98	0,05	94,67		0,09	104,98
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							
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					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

Bénin
Des indicateurs

Figure 2 – Évolution de la consommation d'énergie primaire (tep)



Figure

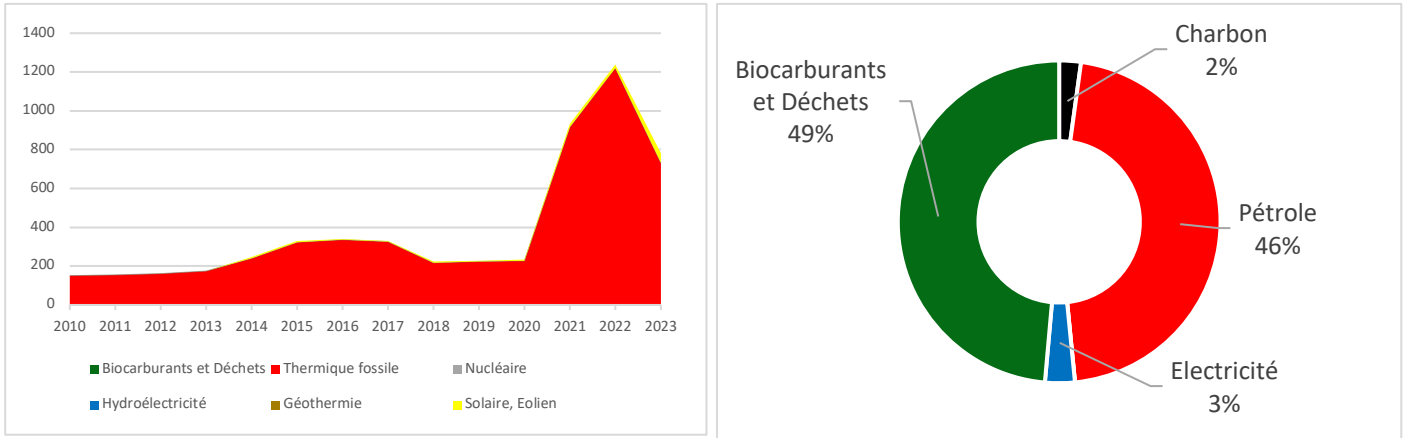
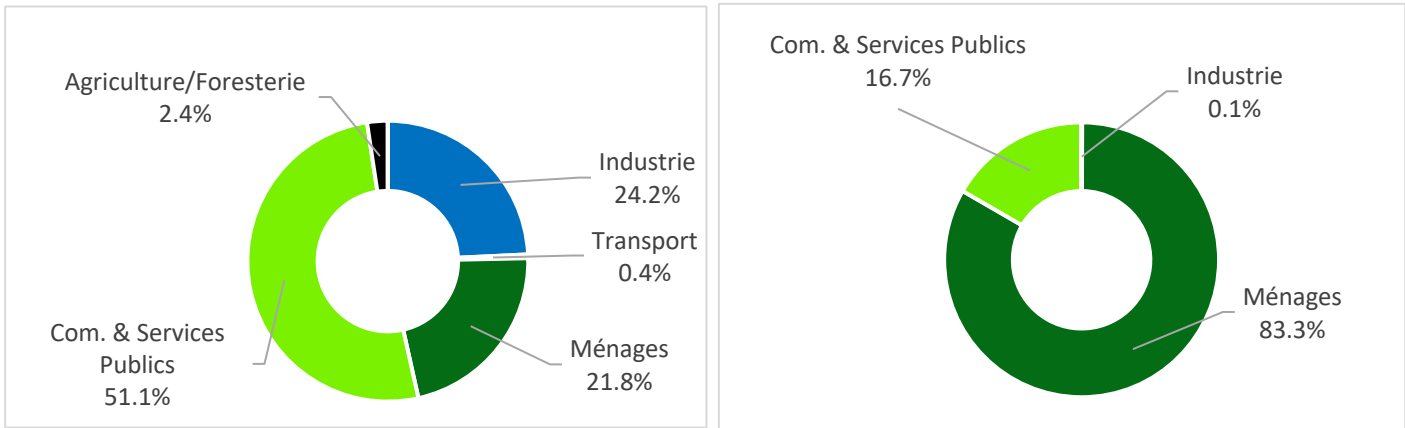


Figure 3



Bénin

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production				3353,03	4,47		3357,49
Importations (+)	108,64	2187,21	105,66			111,51	2513,01
Exportations (-)						-0,20	-0,20
Soutages maritimes internationaux (-)		-4,23					-4,23
Soutages aériens internationaux (-)		-38,92					-38,92
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-7,81	6,04					-1,77
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	100,82	2150,10	105,66	3353,03	4,47	111,31	5825,39
Transferts : Origine (-) et Destination (+)		-0,01					-0,01
Écarts statistiques		-25,63				0,24	-25,40
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)		-49,87	-105,66	-1103,15	-4,47	67,33	-1195,82
Centrales électriques		-49,87	-105,66			62,87	-92,66
Centrales de cogénération					-4,47	4,47	
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				-1103,15			-1103,15
Autre transformations non spécifiées ailleurs							
Usage propre du secteur énergétique						5,32	5,32
Pertes de distribution		-16,08				39,47	23,39
CONSOMMATION FINALE TOTALE	100,82	2141,94		2249,88		133,62	4626,26
Industrie	100,82	105,19		1,58		32,38	239,96
Transport		1887,01				0,58	1887,59
Ménages		57,02		1873,57		29,17	1959,77
Commerce et services publics		13,70		374,71		68,31	456,72
Agriculture, forêts et pêches		8,83		0,01		3,17	12,01
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)							
Usage non-énergétique	0,00	70,20					70,20

Botswana

Des indicateurs

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

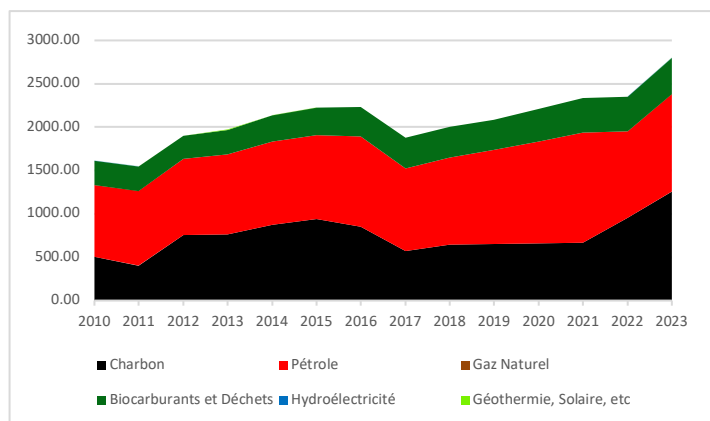


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

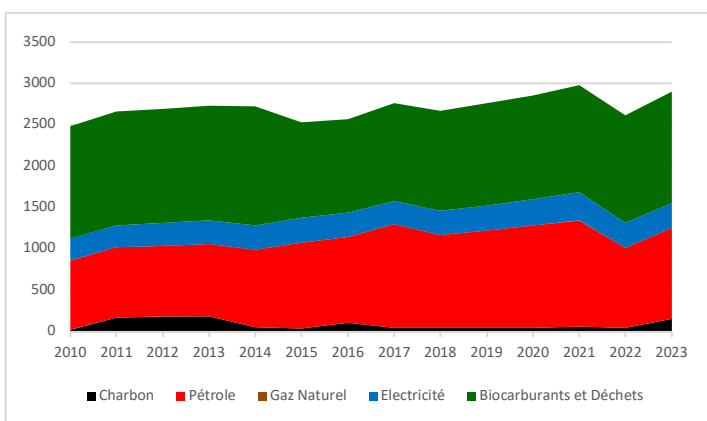


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

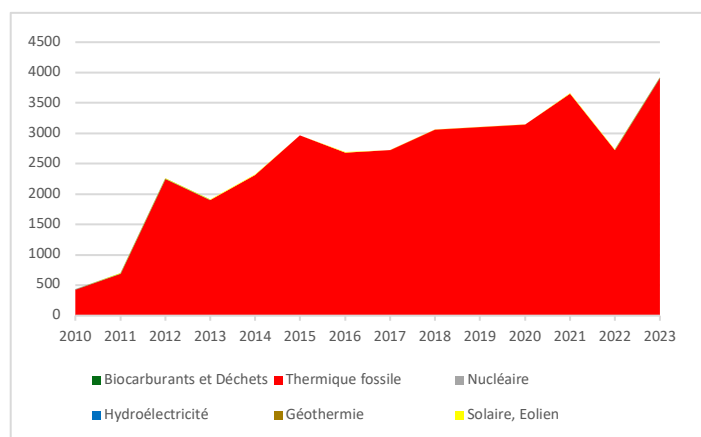


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

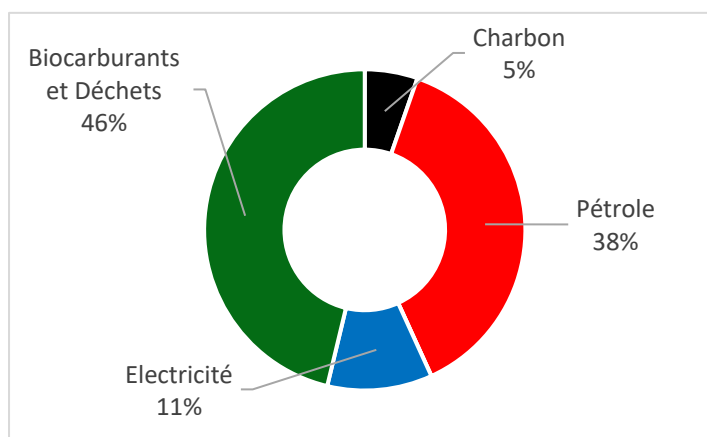
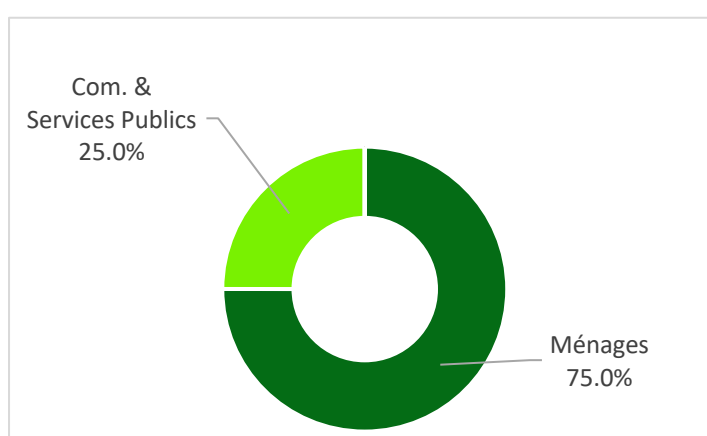
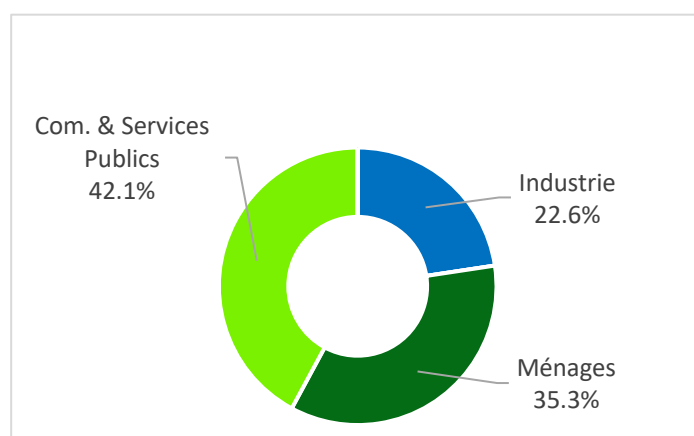


Figure 3



Botswana

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	0,00	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
Pertes de distribution					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	3,39	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

Burkina Faso

Des indicateurs

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

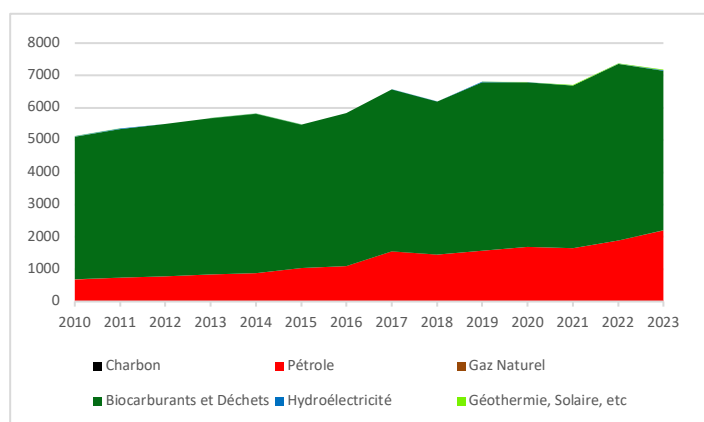
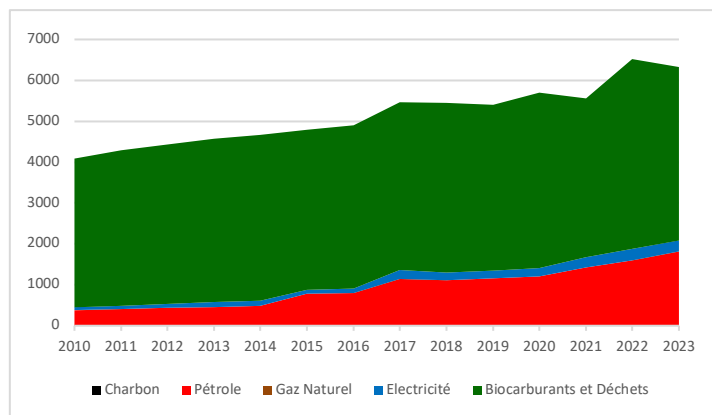


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure

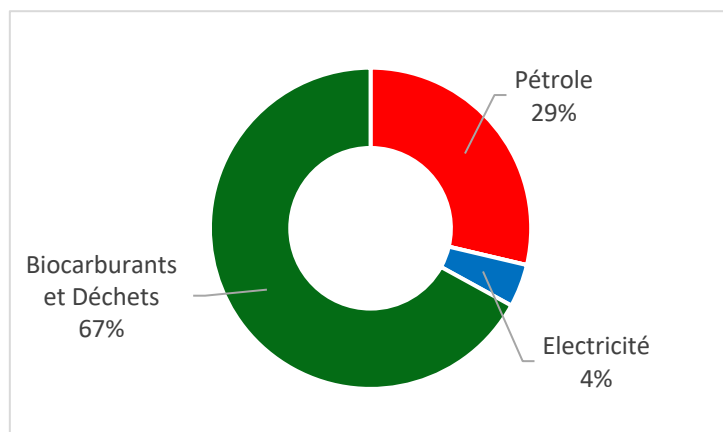
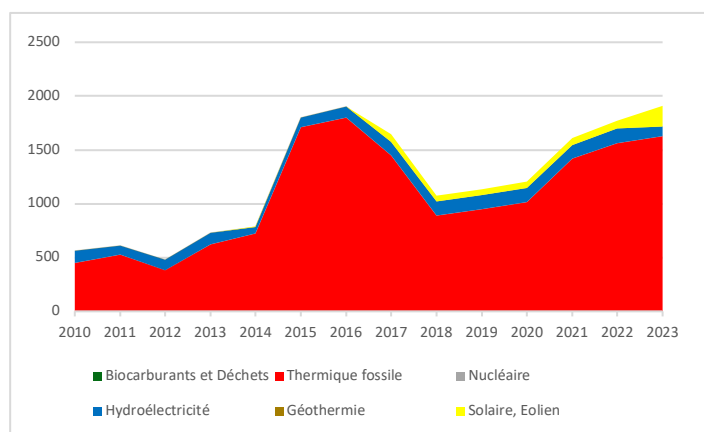
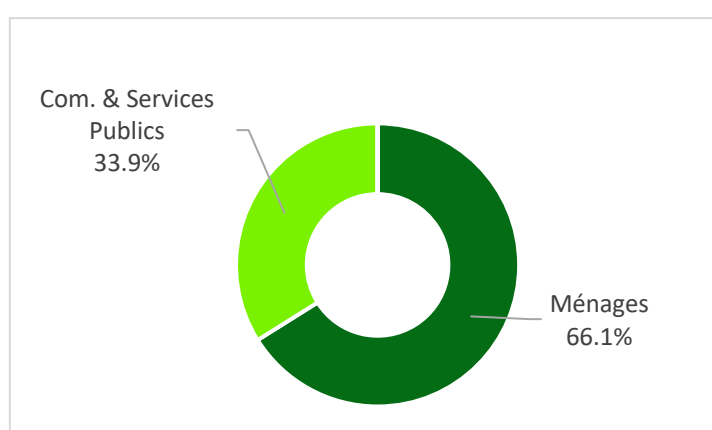
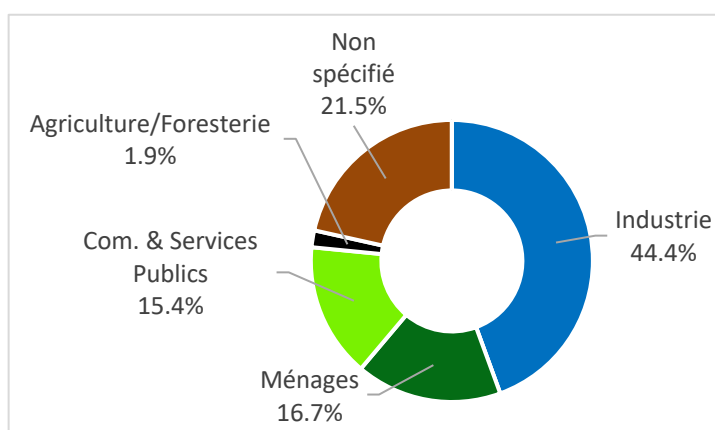


Figure 3



Burkina Faso

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production		4922,56	7,68	16,60		4946,84
Importations (+)	2124,37				136,04	2260,42
Exportations (-)						
Soutages maritimes internationaux (-)						
Soutages aériens internationaux (-)						
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	76,80					76,80
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	2201,17	4922,56	7,68	16,60	136,04	7284,06
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	23,51	0,00			5,25	28,76
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-362,74	-682,17	-7,68	-16,60	164,13	-905,06
Centrales électriques	-362,74	-218,80	-7,68	-16,60	164,13	-441,69
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		-463,37				-463,37
Autre transformations non spécifiées ailleurs						
Usage propre du secteur énergétique					-2,63	-2,63
Pertes de distribution					24,69	24,69
CONSOMMATION FINALE TOTALE	1814,92	4240,39			272,86	6328,17
Industrie	226,17				121,22	347,40
Transport	1413,74					1413,74
Ménages	105,00	2802,69			45,67	2953,36
Commerce et services publics	69,48	1437,70			42,00	1549,18
Agriculture, forêts et pêches	0,52				5,27	5,79
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)					58,69	58,69
Usage non-énergétique						

Burundi

Des indicateurs

Figure 3.1 – Consommation finale totale (kton)

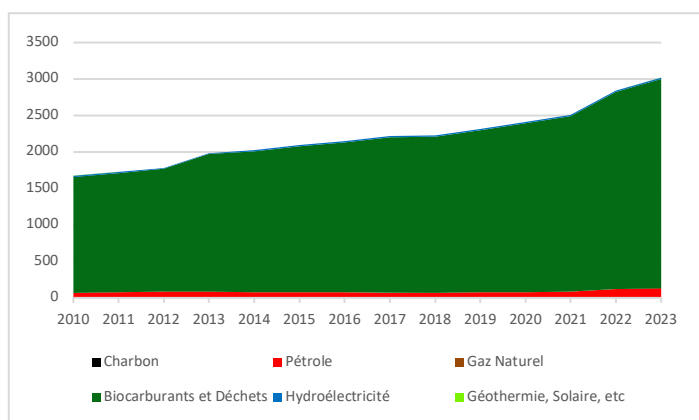


Figure 3.2 – Consommation finale totale (kton)

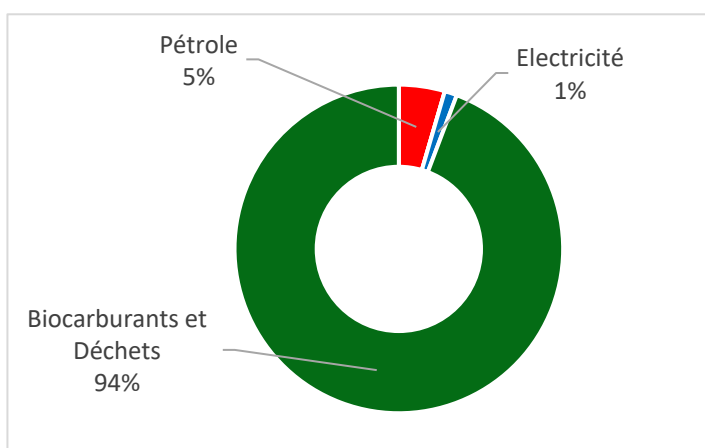
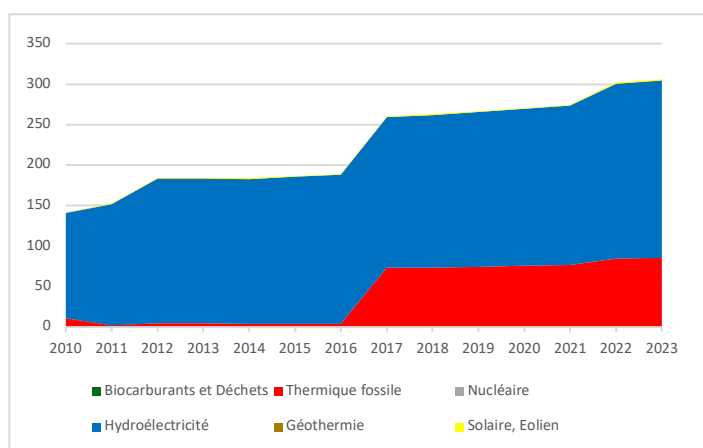
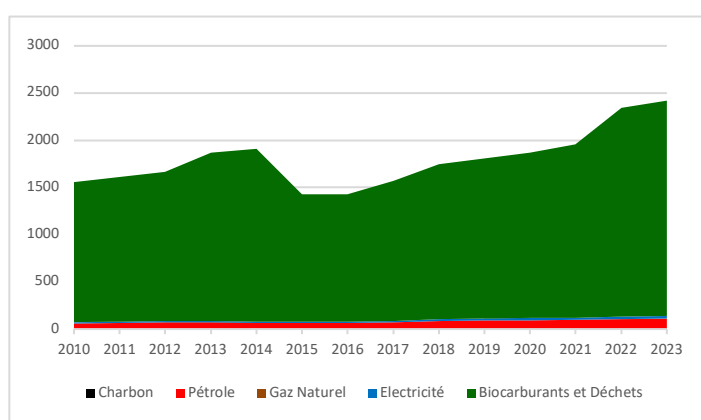


Figure 3.5 – Consommation d'électricité par secteur

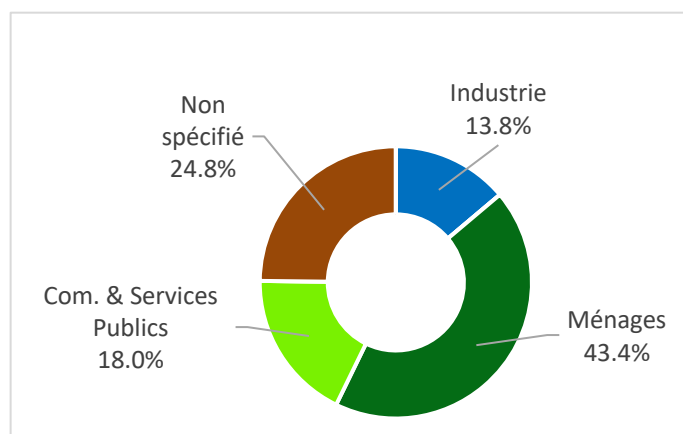
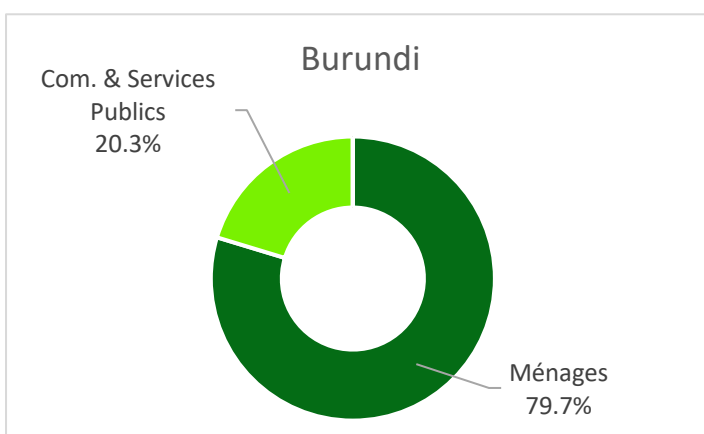


Figure 3.6 – Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Burundi

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	-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						

Cap Vert

Des indicateurs

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

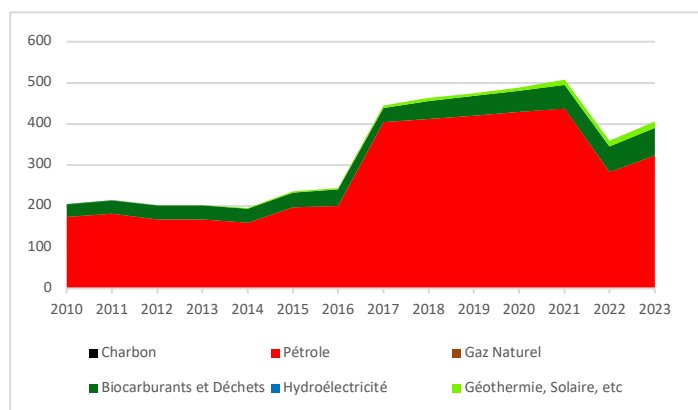


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

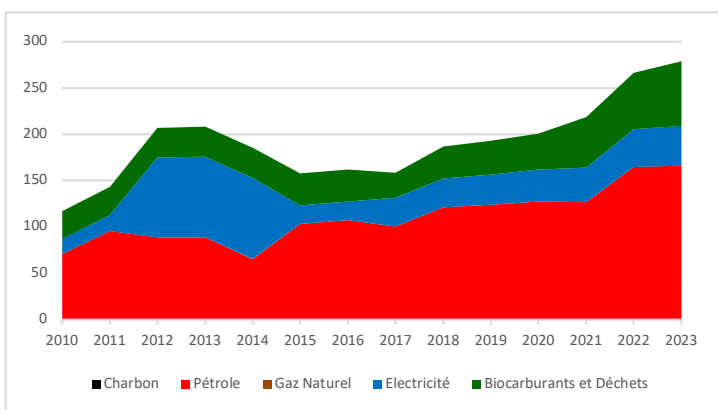


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

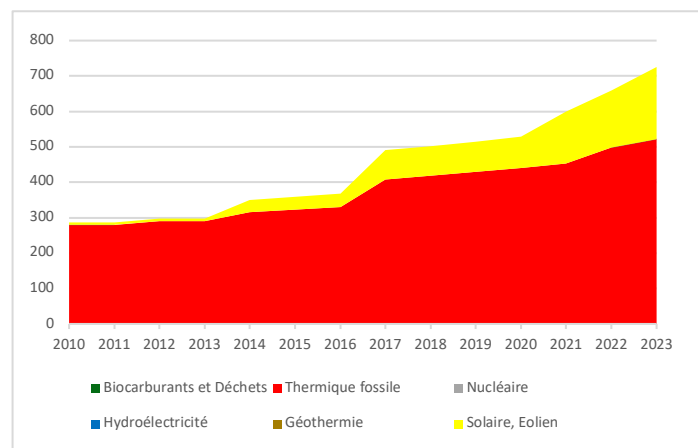


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

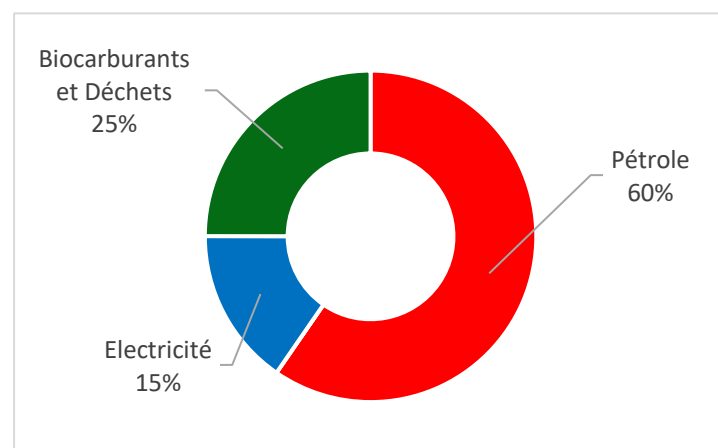
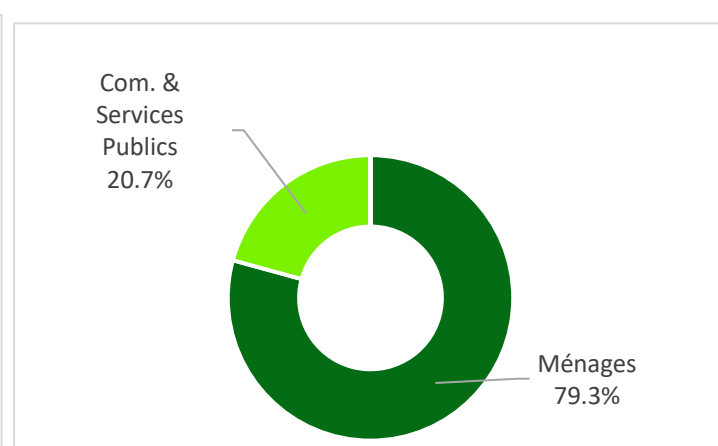
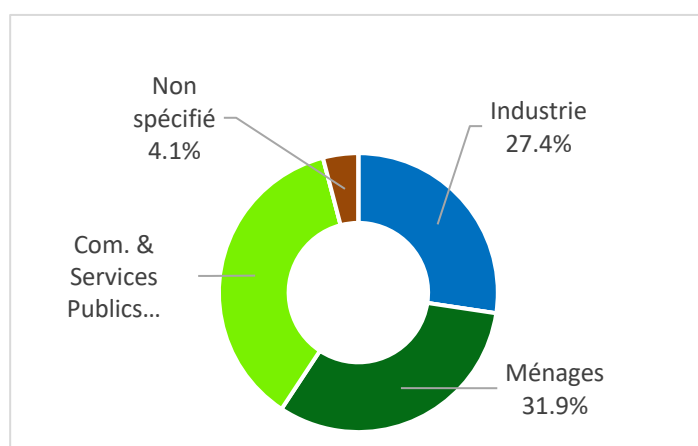


Figure 3



Cap Vert

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Eolien	Electricité	Total toutes énergies
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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	-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	-117,49		-1,09	-12,68	56,64	-74,62
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		-1,66				-1,66
Autre transformations non spécifiées ailleurs						
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

Cameroun

Des indicateurs

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

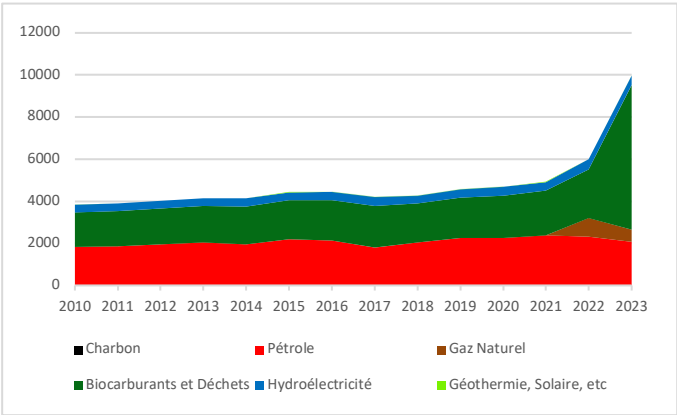


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

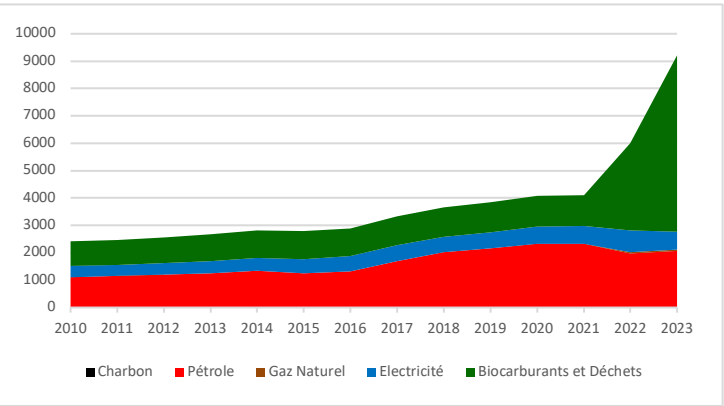


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

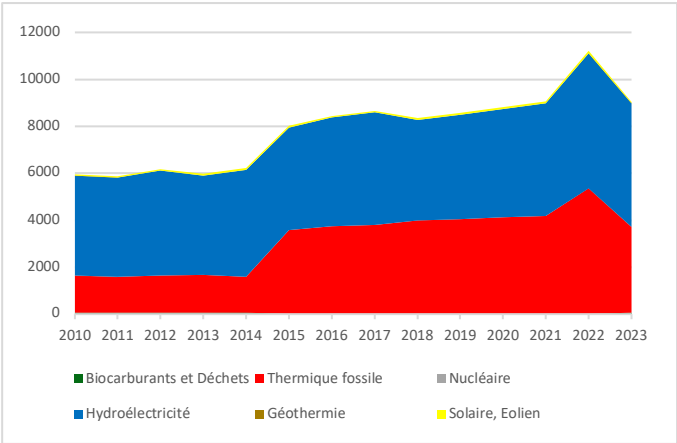


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

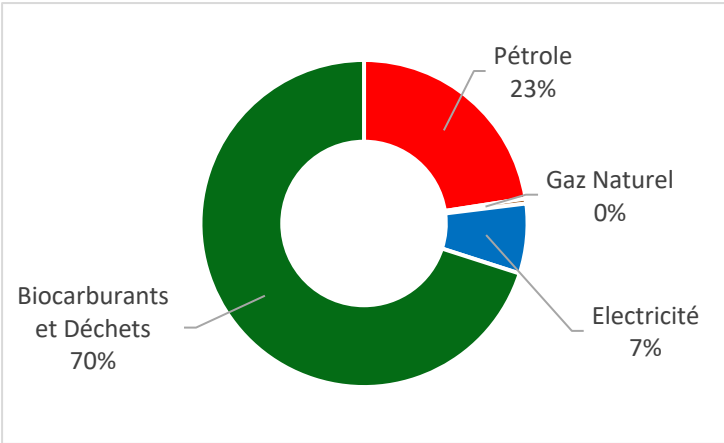
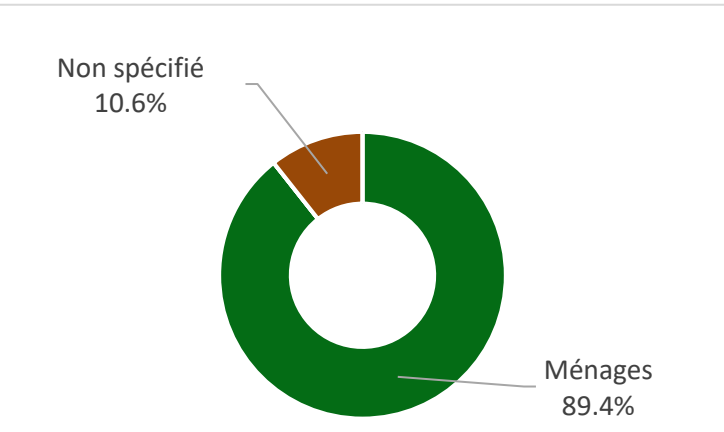
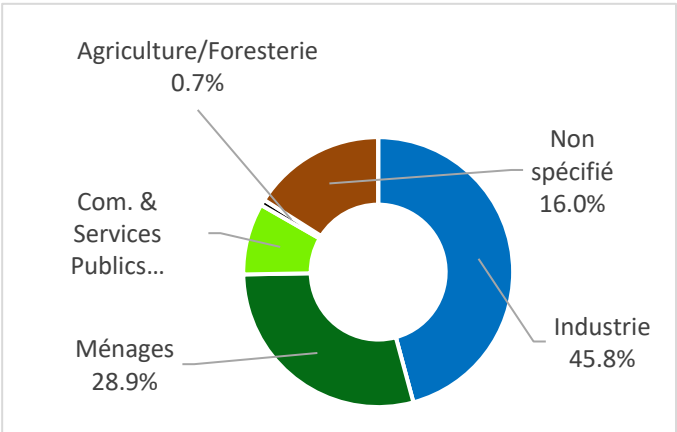


Figure 3



Cameroun

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Eolien	Electricité	Total toutes énergies
Production	3206,75	35,02	54,17	6878,74	452,79	5,27	0,02		10632,76
Importations (+)		2085,63							2085,63
Exportations (-)	-3206,75		-39,97						-3246,71
Soutages maritimes internationaux (-)									
Soutages aériens internationaux (-)		-53,88							-53,88
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)									
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE		2066,78	14,21	6878,74	452,79	5,27	0,02		9417,80
Transferts : Origine (-) et Destination (+)									
Écarts statistiques		-276,65	-0,23	24,70		0,00		9,27	-242,91
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)		-252,50	-16,90	-425,90	-452,79	-5,27	-0,02	777,09	-376,29
Centrales électriques		-252,50	-6,14	-63,49	-452,79	-5,27	-0,02	777,09	-3,11
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			-10,76						-10,76
Unité de production de charbon de bois				-362,41					-362,41
Autre transformations non spécifiées ailleurs									
Usage propre du secteur énergétique		12,84	-3,64					48,65	57,86
Pertes de distribution								83,00	83,00
CONSOMMATION FINALE TOTALE		2078,09	1,18	6428,14				636,16	9143,57
Industrie		123,45	1,18					291,36	415,99
Transport		1575,12							1575,12
Ménages		215,58		5744,15				184,01	6143,74
Commerce et services publics								54,43	54,43
Agriculture, forêts et pêches								4,47	4,47
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)		57,20		683,99				101,88	843,07
Usage non-énergétique		106,75							106,75

République Centrafricaine

Des indicateurs

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

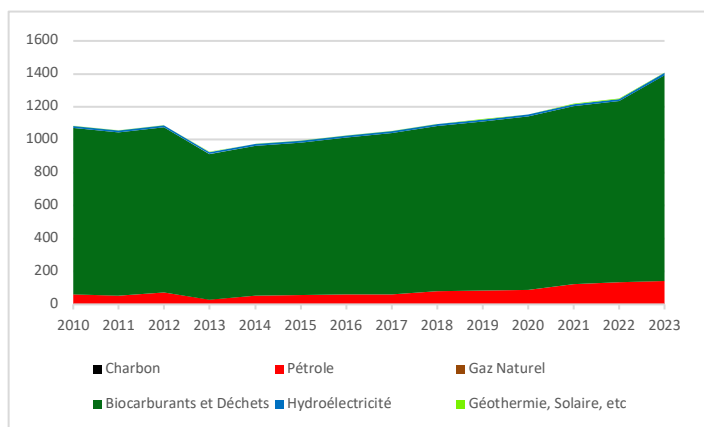


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

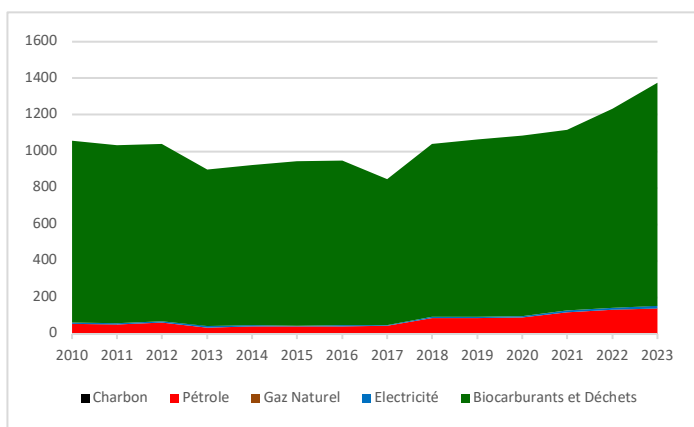


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

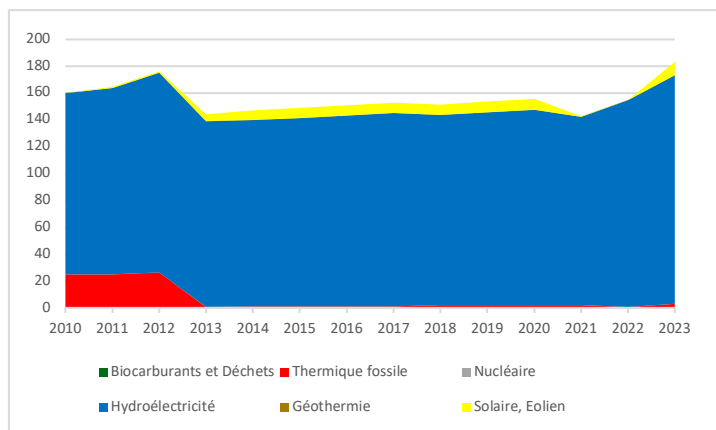
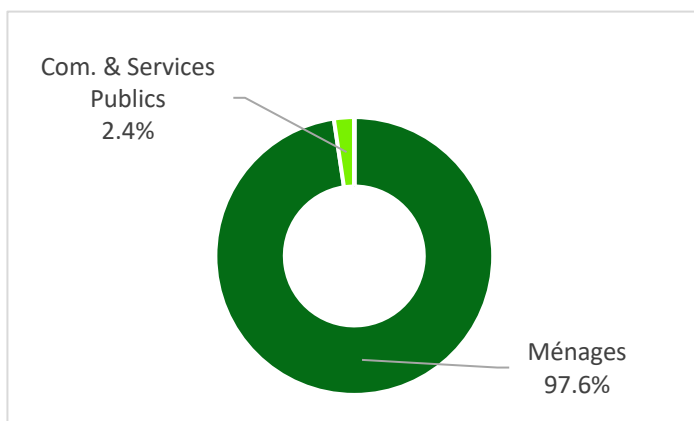
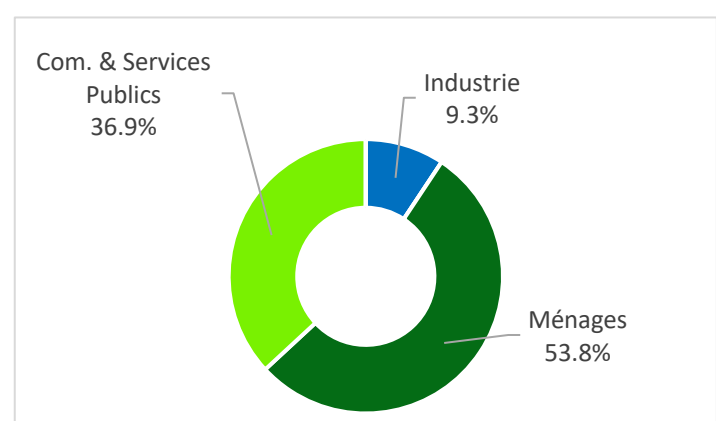
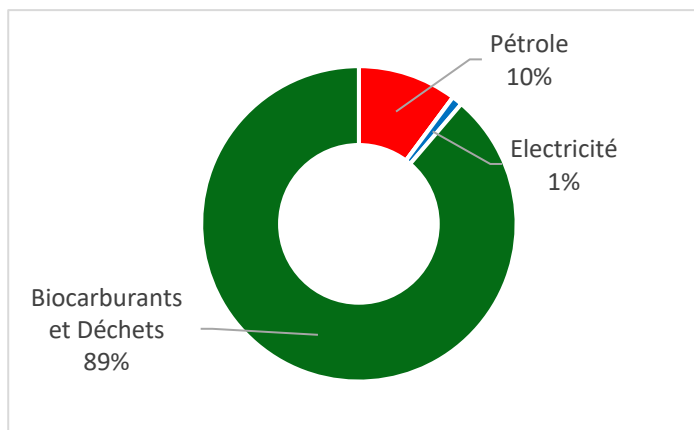


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source



République Centrafricaine

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production		1249,63	14,66	0,84		1265,13
Importations (+)	121,96				0,37	122,33
Exportations (-)					-0,18	-0,18
Soutages maritimes internationaux (-)						
Soutages aériens internationaux (-)	15,64					15,64
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	4,62					4,62
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	142,22	1249,63	14,66	0,84	0,18	1407,54
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	2,33				-1,73	0,60
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)		-28,96	-14,66	-0,84	15,77	-28,69
Centrales électriques			-14,66	-0,84	15,77	0,27
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		-28,96				-28,96
Autre transformations non spécifiées ailleurs						
Usage propre du secteur énergétique					1,11	1,11
Pertes de distribution					1,65	1,65
CONSOMMATION FINALE TOTALE	139,89	1220,67			14,92	1375,49
Industrie	46,02				1,39	47,41
Transport	92,11					92,11
Ménages	1,76	1170,70			8,03	1180,49
Commerce et services publics		49,97			5,50	55,48
Agriculture, forêts et pêches						
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)						
Usage non-énergétique						

Tchad

Des indicateurs

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

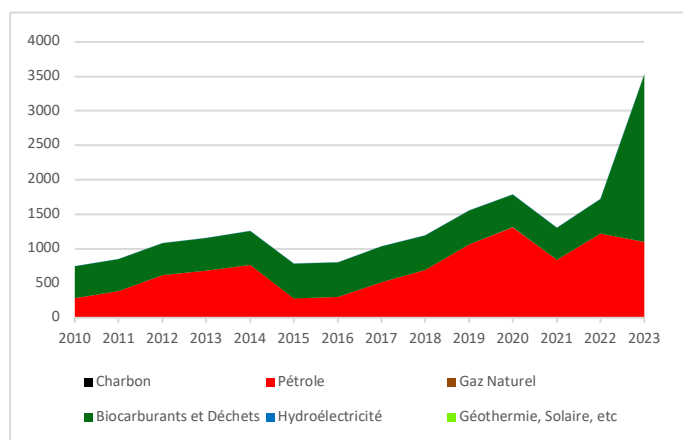


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

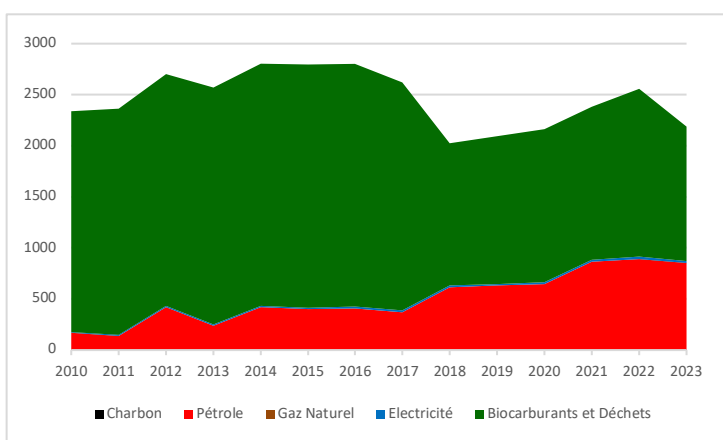


Figure 3

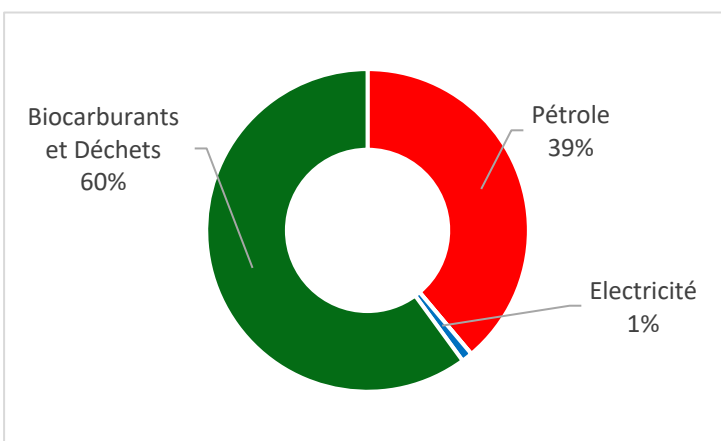
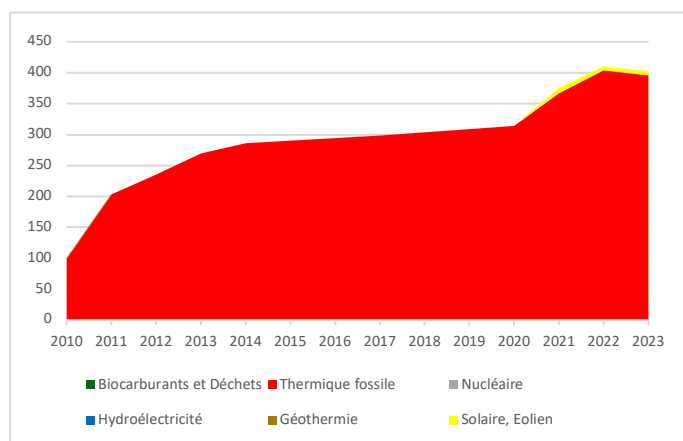


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

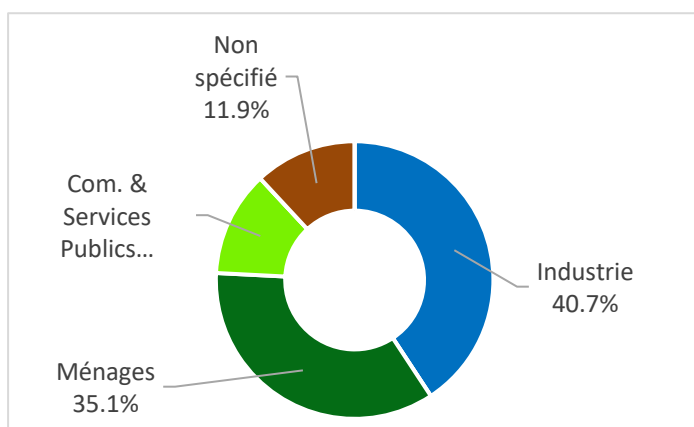
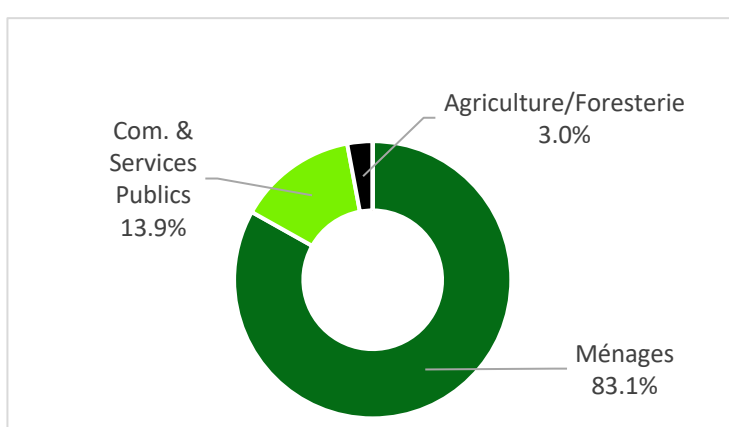


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Tchad

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Eolien	Electricité	Total toutes énergies
Production	6567,07		2424,60	0,48		8992,14
Importations (+)		3,43				3,43
Exportations (-)	-5758,81	-13,38				-5772,19
Soutages maritimes internationaux (-)						
Soutages aériens internationaux (-)		-52,67				-52,67
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	129,52	227,35				356,87
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	937,78	164,74	2424,60	0,48		3527,59
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	1,21	-38,29	191,84		6,26	161,02
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-936,56	646,51	-920,96	-0,48	34,55	-1176,94
Centrales électriques		-225,59		-0,48	34,55	-191,52
Centrales de cogénération						
Centrales calogènes						
Fours à coke						
Hauts fourneaux						
Raffineries de pétrole	-936,56	872,09				-64,47
Usines de liquéfaction du charbon						
Usines de conversion de gaz en liquides						
Unité de production de charbon de bois			-831,91			-831,91
Autre transformations non spécifiées ailleurs			-89,05			-89,05
Usage propre du secteur énergétique					-3,01	-3,01
Pertes de distribution					7,42	7,42
CONSOMMATION FINALE TOTALE		849,53	1311,80		23,89	2185,22
Industrie		202,11			9,73	211,84
Transport		540,51				540,51
Ménages		9,01	1090,45		8,38	1107,84
Commerce et services publics		58,86	182,59		2,93	244,38
Agriculture, forêts et pêches			38,75			38,75
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)		39,05			2,85	41,89
Usage non-énergétique						

Comores

Des indicateurs

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

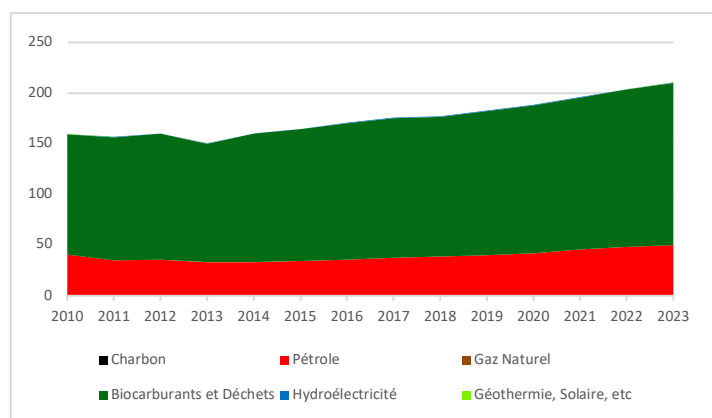


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

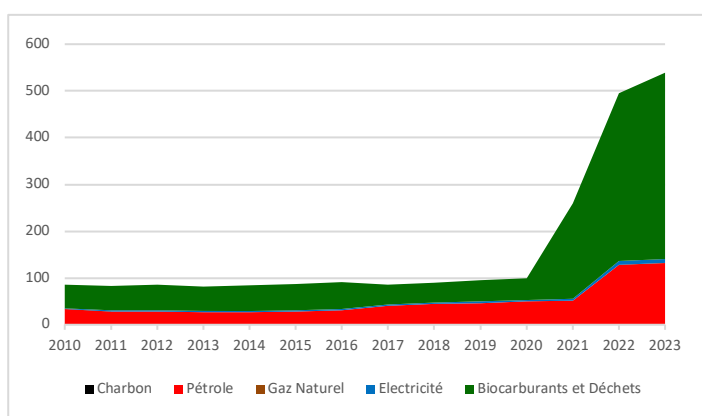


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

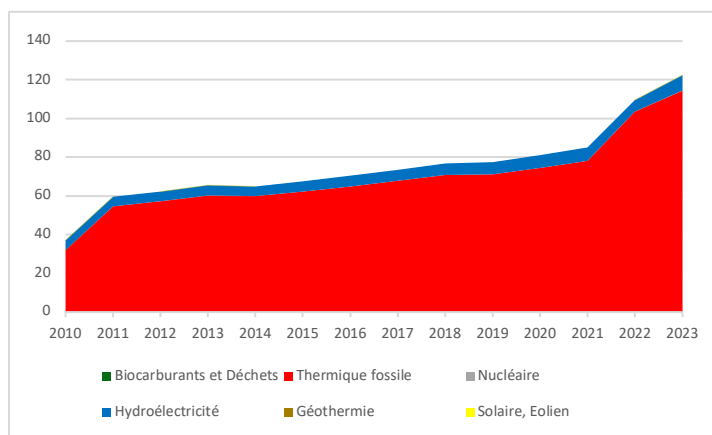
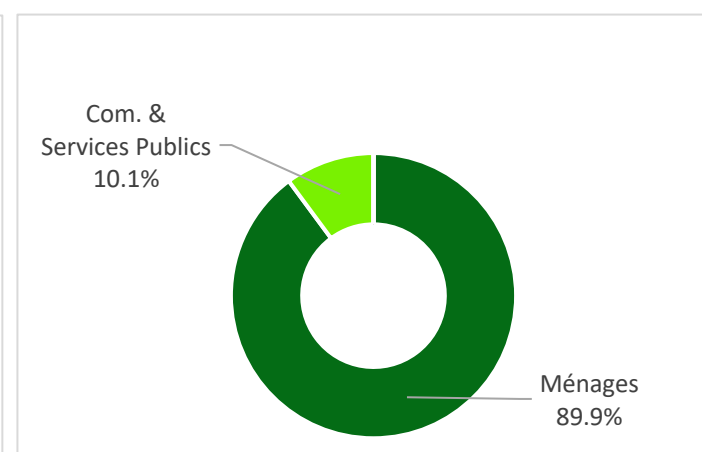
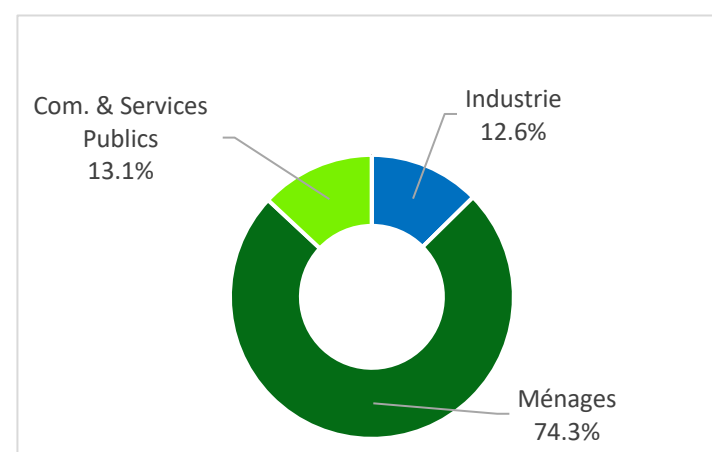
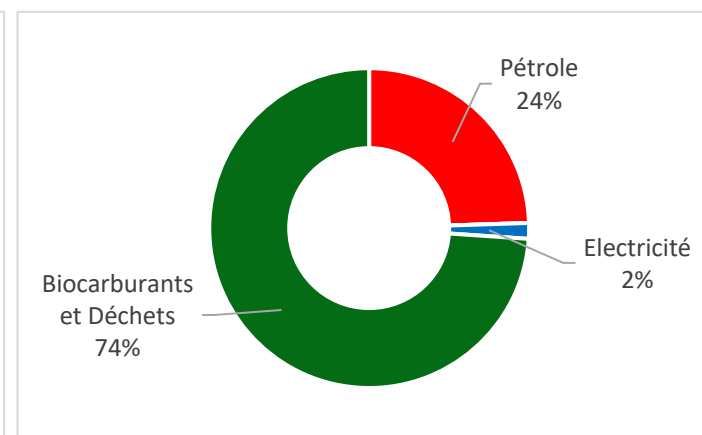


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source



Comores

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)					
Écarts statistiques	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		-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					
Usage propre du secteur énergétique				1,29	1,29
Pertes de distribution				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					

République du Congo

Des indicateurs

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

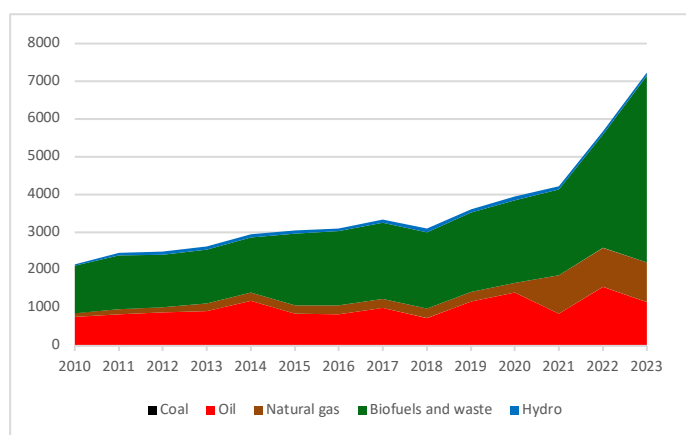


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

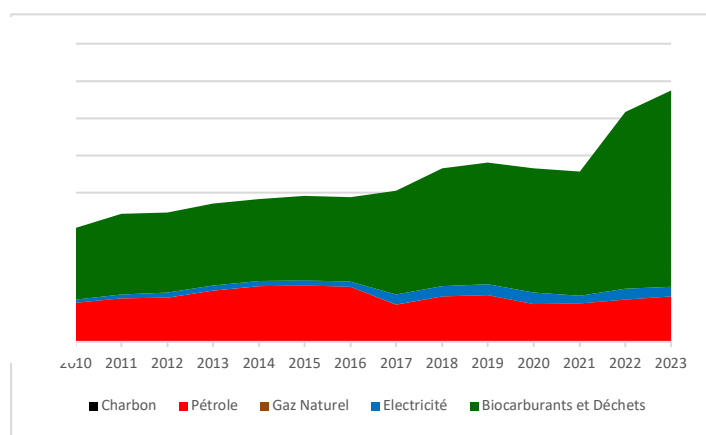


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

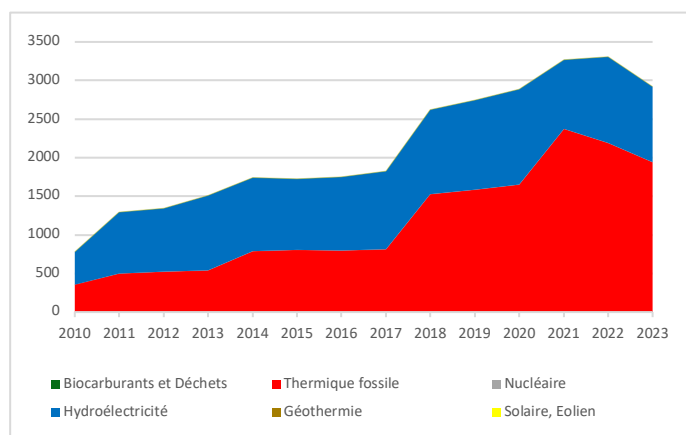


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

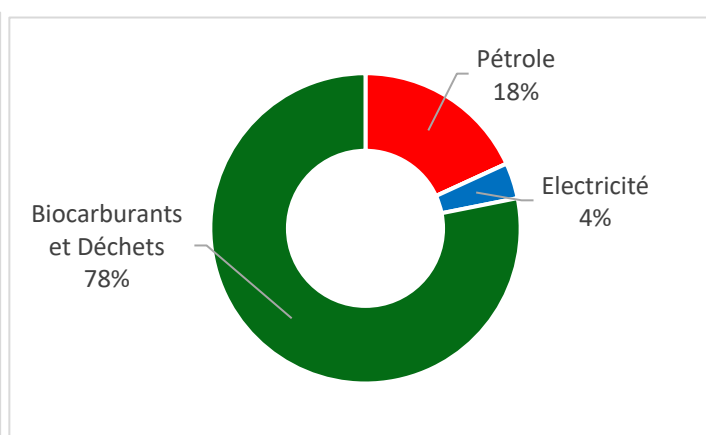
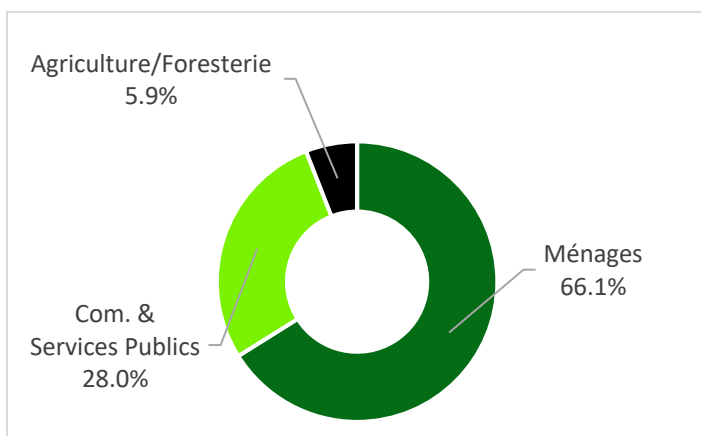
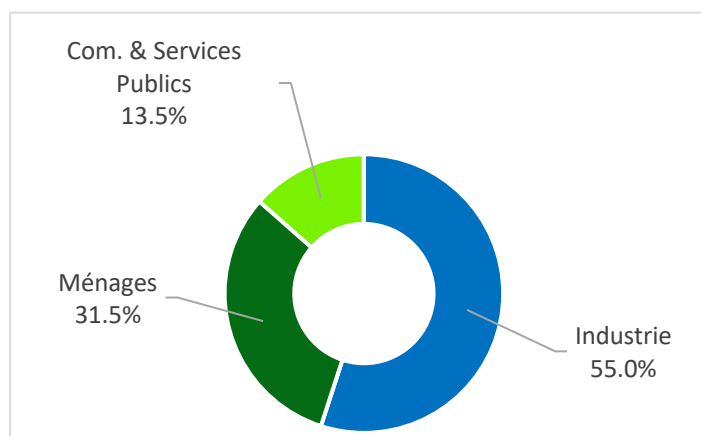


Figure 3



République du Congo

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Electricité	Total toutes énergies
Production	15356,84		4944,89	84,40		20386,13
Importations (+)	14498,07	301,28			0,32	14799,67
Exportations (-)					-12,34	-12,34
Soutages maritimes internationaux (-)						
Soutages aériens internationaux (-)						
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)						
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	29854,90	301,28	4944,89	84,40	-12,02	35173,46
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	28996,13	4,85	0,04			29001,02
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-858,77	315,84	-2309,80	-84,40	251,51	-2685,61
Centrales électriques				-84,40	251,51	167,11
Centrales de cogénération						
Centrales calogènes						
Fours à coke						
Hauts fourneaux						
Raffineries de pétrole	-858,77	315,84				-542,93
Usines de liquéfaction du charbon						
Usines de conversion de gaz en liquides						
Unité de production de charbon de bois			-2309,80			-2309,80
Autre transformations non spécifiées ailleurs						
Usage propre du secteur énergétique						
Pertes de distribution					113,96	113,96
CONSOMMATION FINALE TOTALE		612,27	2635,06		125,54	3372,87
Industrie		27,73			69,05	96,77
Transport		503,07				503,07
Ménages		2,90	1741,60		39,54	1784,04
Commerce et services publics		74,59	737,00		16,95	828,54
Agriculture, forêts et pêches			156,47			156,47
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)		3,99				3,99
Usage non-énergétique						

Côte d'Ivoire

Des indicateurs

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

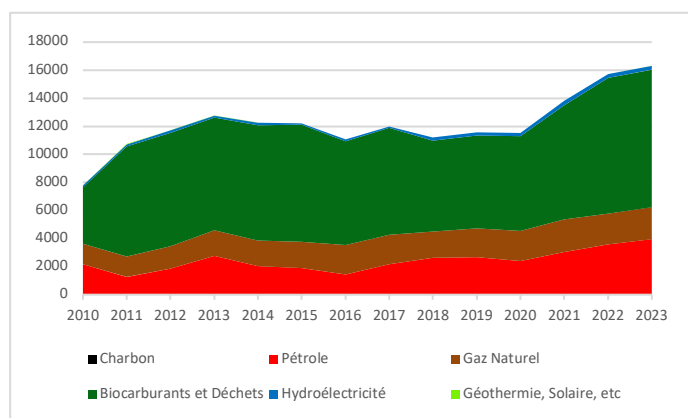


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

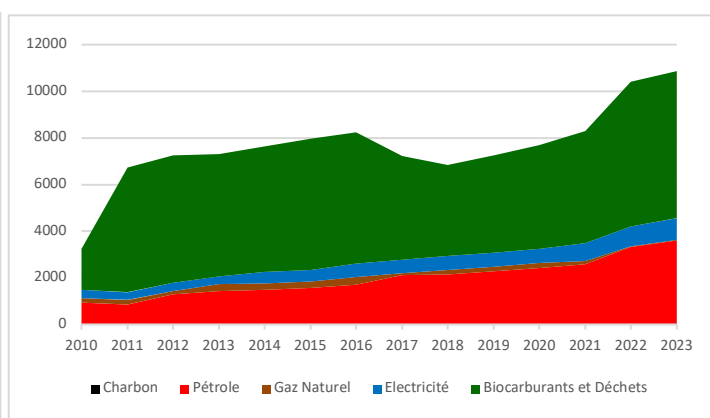


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

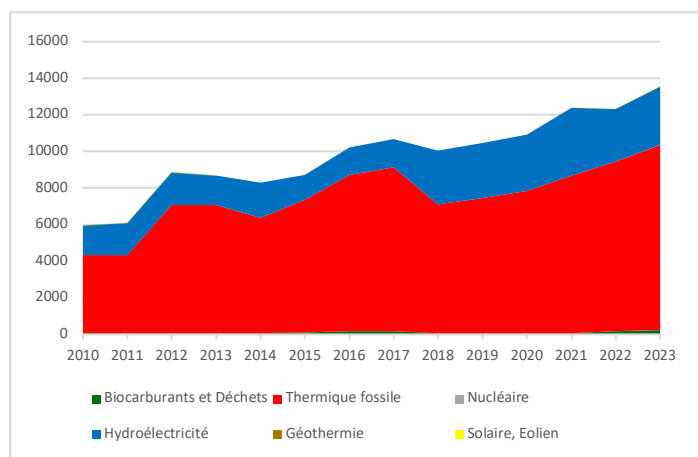


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

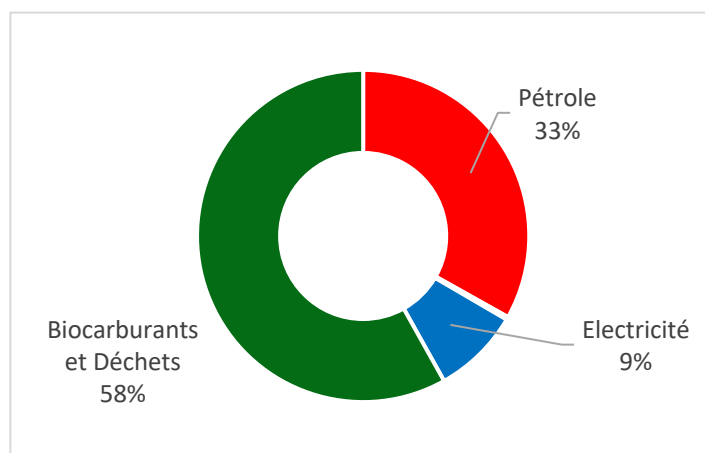
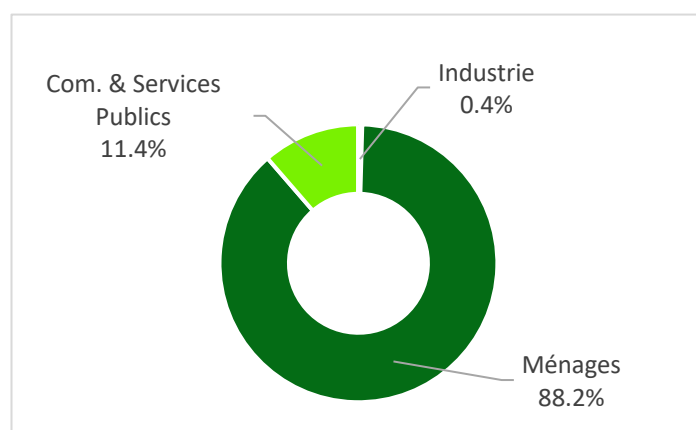
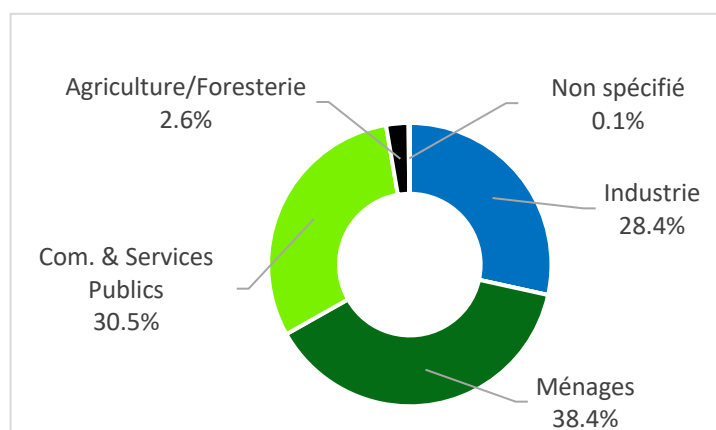


Figure 3



Côte d'Ivoire

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production	1536,98		2289,69	8914,56	275,14	2,05		13018,42
Importations (+)	5474,43	851,00					23,10	6348,53
Exportations (-)	-1430,03	-2135,87					-90,95	-3656,85
Soutages maritimes internationaux (-)								
Soutages aériens internationaux (-)		-183,54						-183,54
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-84,97	-70,67						-155,64
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	5496,40	-1539,07	2289,69	8914,56	275,14	2,05	-67,85	15370,92
Transferts : Origine (-) et Destination (+)		-0,08						-0,08
Écarts statistiques	38,56	-15,23					-0,43	22,90
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-5457,84	5125,68	-1950,00	-3070,31	-275,14	-2,05	1167,36	-4462,31
Centrales électriques		-161,54	-1950,00	-209,44	-275,14	-2,05	1167,36	-1430,82
Centrales de cogénération								
Centrales calogènes								
Fours à coke								
Hauts fourneaux								
Raffineries de pétrole	-5457,84	5287,22						-170,62
Usines de liquéfaction du charbon								
Usines de conversion de gaz en liquides								
Unité de production de charbon de bois				-2860,87				-2860,87
Autre transformations non spécifiées ailleurs								
Usage propre du secteur énergétique		2,22	144,84				17,09	164,15
Pertes de distribution			164,84				159,68	324,52
CONSOMMATION FINALE TOTALE		3599,54	30,00	5844,25			923,17	10396,96
Industrie		175,48	30,00	25,89			262,58	493,94
Transport		2511,11						2511,11
Ménages		676,88		5154,52			354,40	6185,80
Commerce et services publics		2,87		663,84			281,33	948,04
Agriculture, forêts et pêches		44,62					23,58	68,20
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)							1,28	1,28
Usage non-énergétique		188,58						188,58

République Démocratique du Congo

Des indicateurs

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

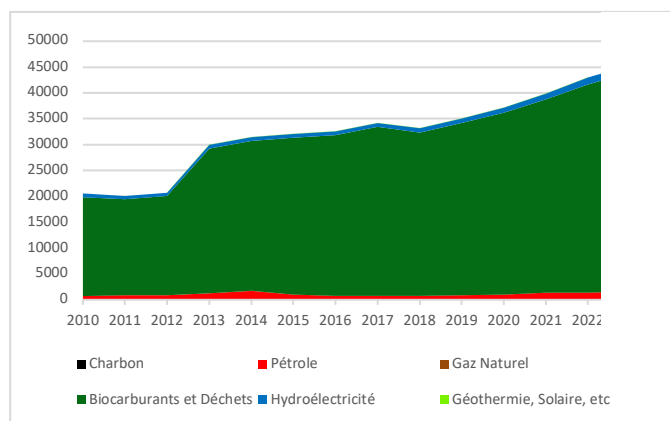


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

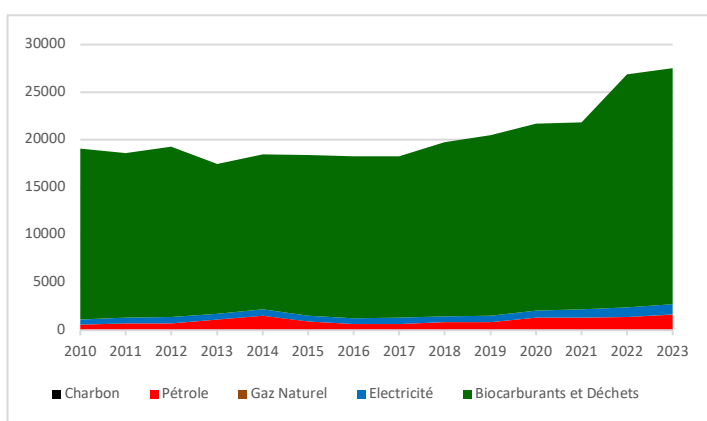


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

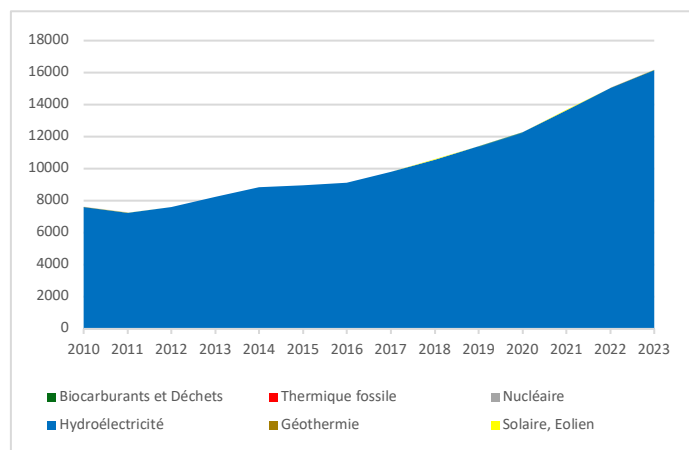
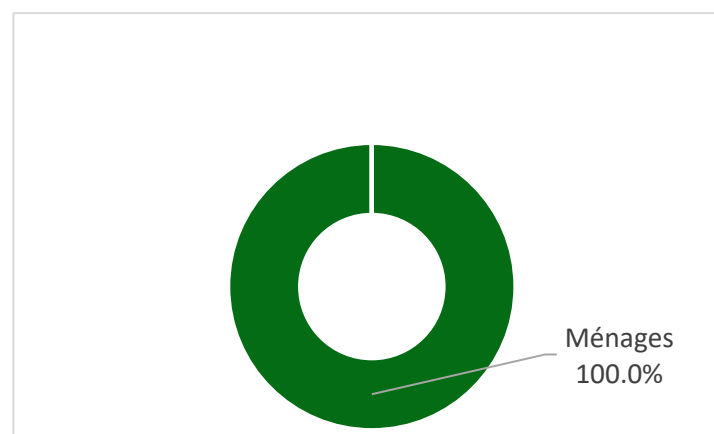
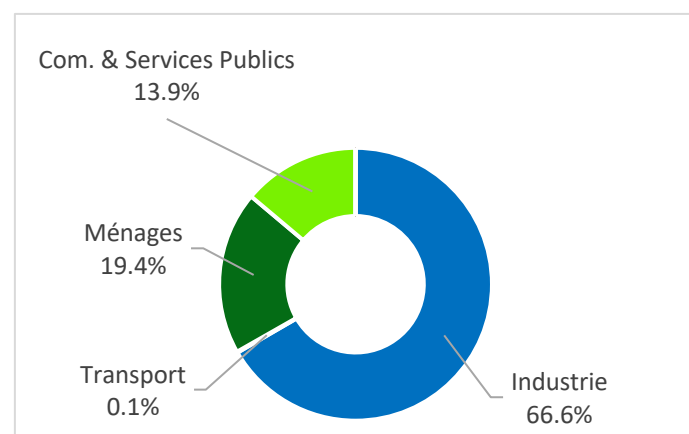
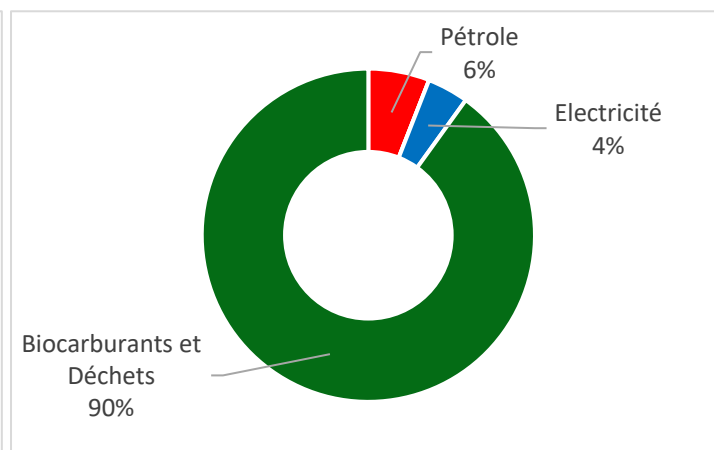


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source



République Démocratique du Congo

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)							
Écarts statistiques	12,12	2,93				38,12	53,17
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)		30,81	-15854,98	-1289,05	-0,78	1290,57	-15823,44
Centrales électriques		30,81		-1289,05	-0,78	1290,57	31,54
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			-15854,98				-15854,98
Autre transformations non spécifiées ailleurs							
Usage propre du secteur énergétique							
Pertes de distribution						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

Djibouti
Des indicateurs

Figure 2

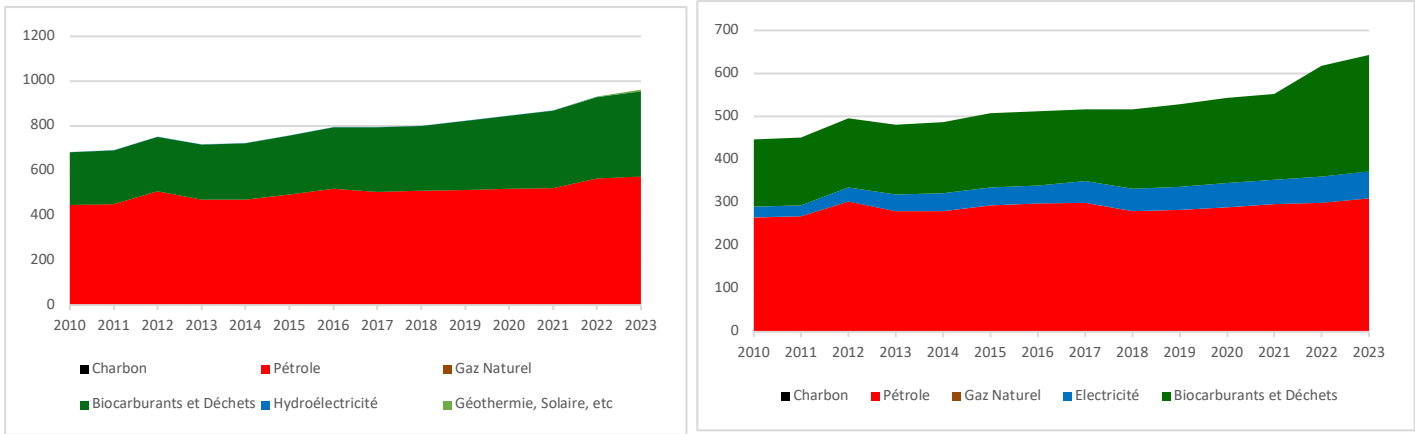


Figure 3

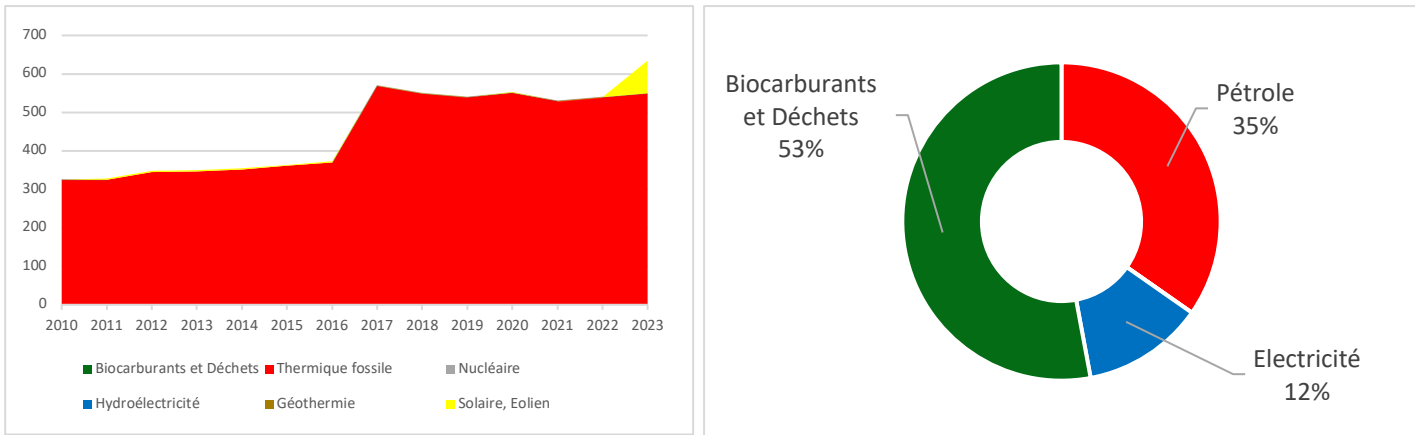
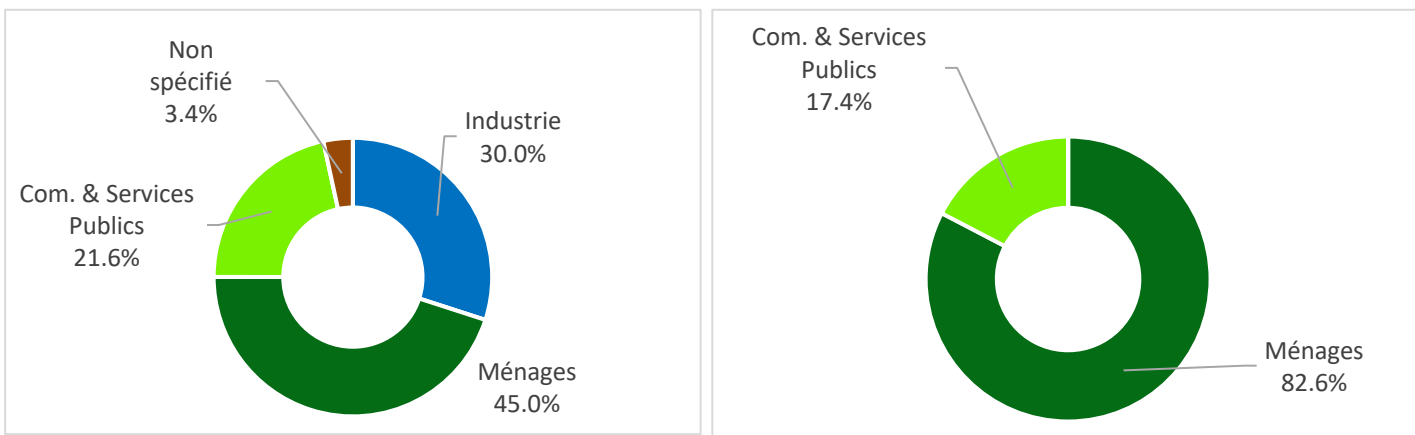


Figure 3



Djibouti

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)					
Écarts statistiques	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
Pertes de distribution				2,36	2,36
CONSOMMATION FINALE TOTALE	142,72	256,91		60,79	460,42
Industrie	9,44			11,86	21,29
Transport	104,89				104,89
Ménages	18,27	212,30		27,36	257,93
Commerce et services publics	4,99	44,60		17,05	66,64
Agriculture, forêts et pêches					
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)				4,53	4,53
Usage non-énergétique	5,13				5,13

Egypte

Des indicateurs

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

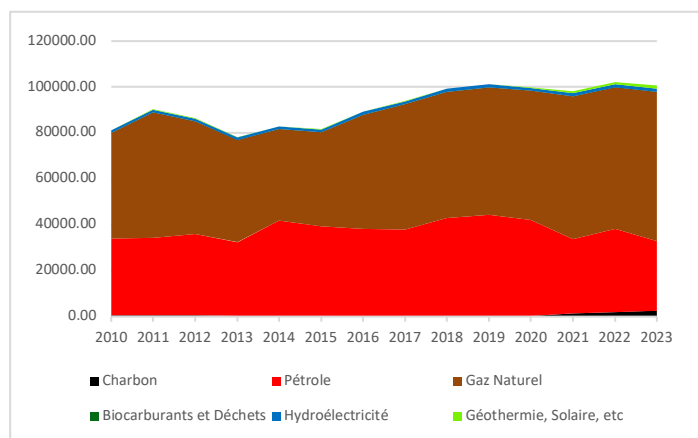
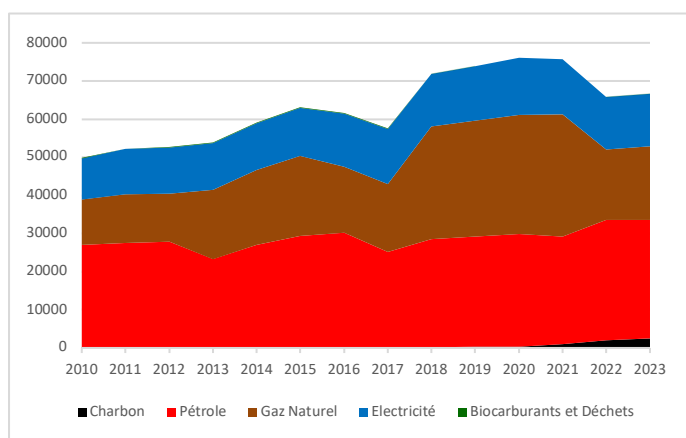
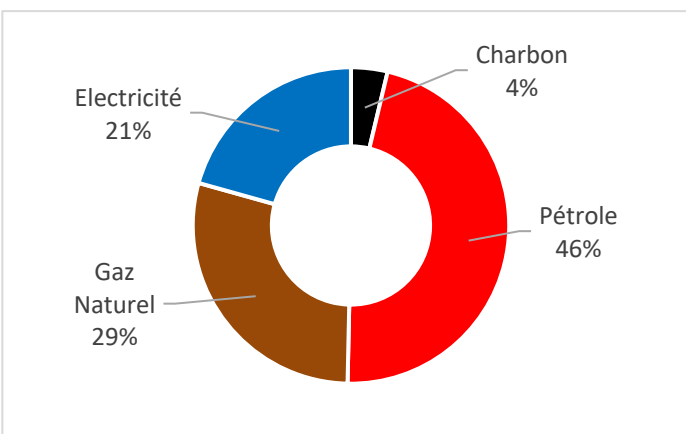
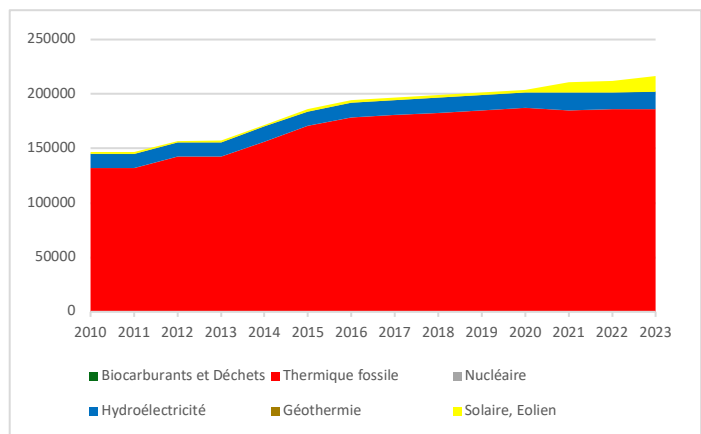


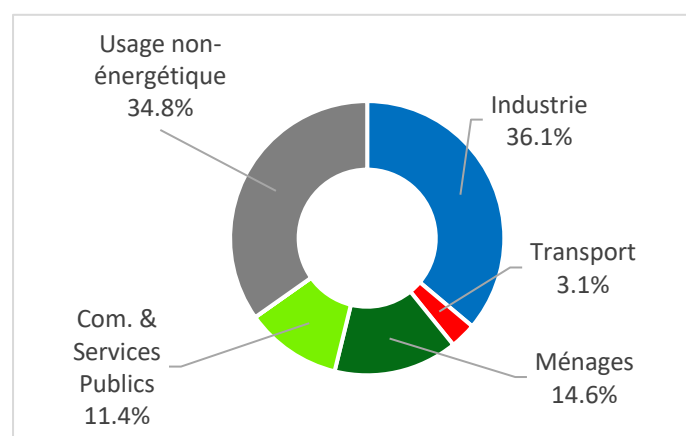
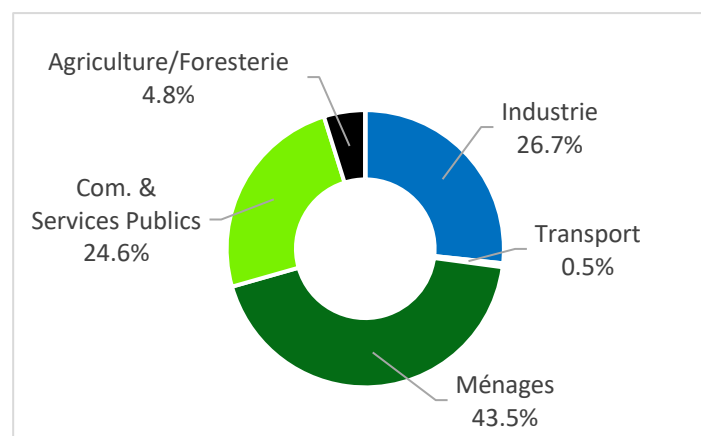
Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure



Figure



Egypte

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Hydro-électricité	Solaire	Eolien	Electricité	Total toutes énergies
Production		33092,70		61658,24	1282,60	391,32	520,48		96945,34
Importations (+)	2080,31	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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)		-1447,29	1404,27						-43,02
Écarts statistiques	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
Pertes de distribution								3021,54	3021,54
CONSOMMATION FINALE TOTALE	2081,75		31490,30	18483,42				13735,21	65790,68
Industrie	2081,75		4175,96	6674,14				3664,32	16596,17
Transport			18461,63	569,08				62,31	19093,02
Ménages			4338,81	2705,62				5968,93	13013,36
Commerce et services publics			909,07	2106,62				3376,50	6392,20
Agriculture, forêts et pêches			979,29					663,14	1642,43
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)			45,72						45,72
Usage non-énergétique			2579,82	6427,96					9007,77

Guinée Équatoriale

Des indicateurs

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

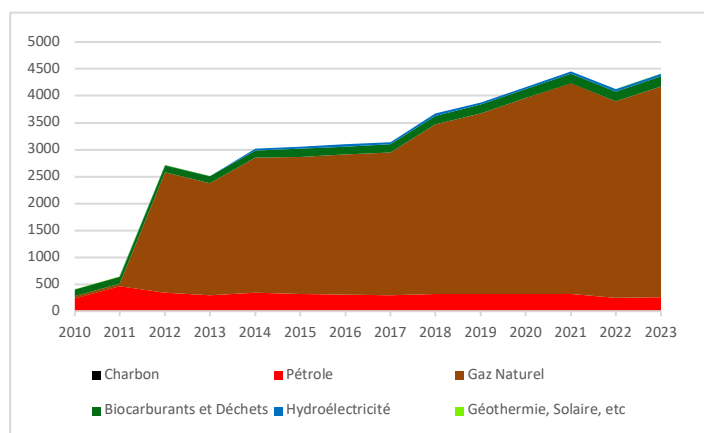


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

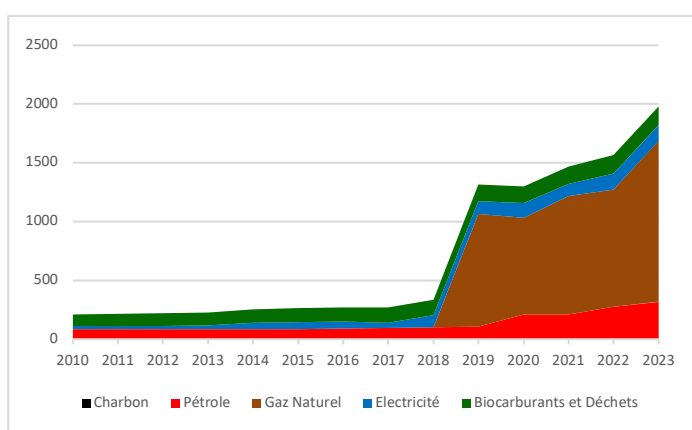


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

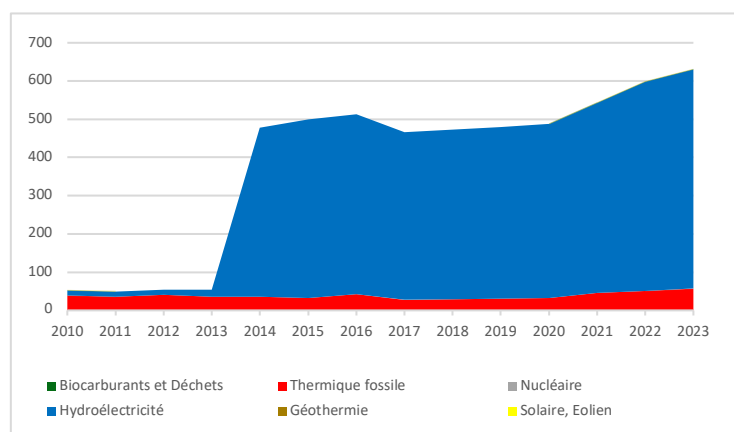


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

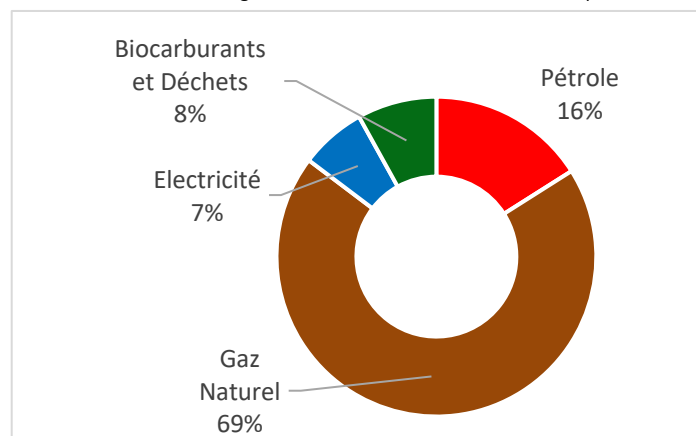
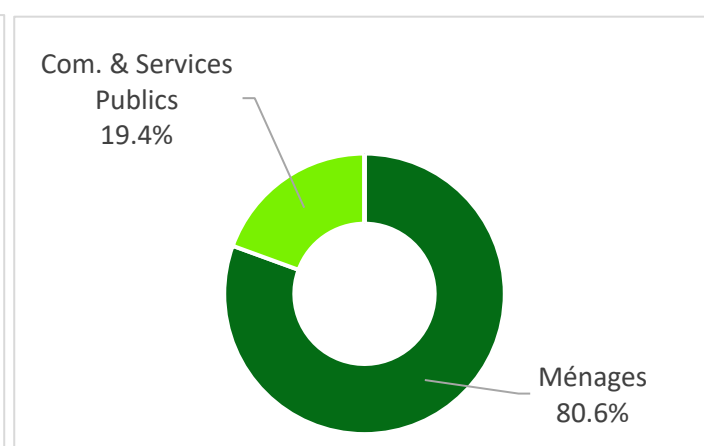
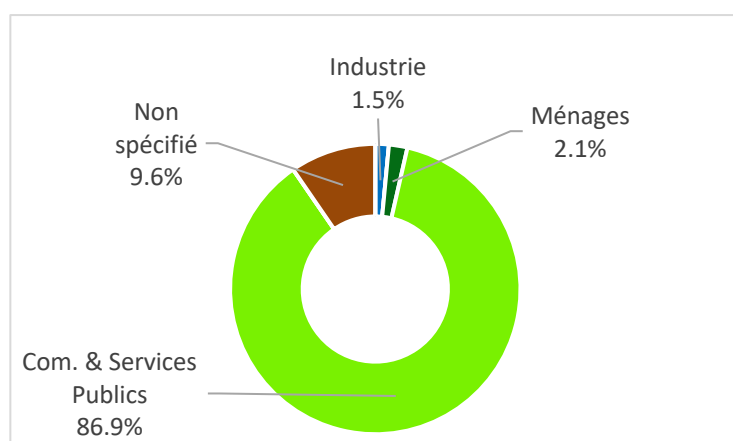


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Guinée Équatoriale

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Electricité	Total toutes énergies
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		2124,89
Transferts : Origine (-) et Destination (+)	-701,62	716,48					14,86
Écarts statistiques	-7,73	-3,38	13,60	0,92		-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							
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
Pertes de distribution						12,26	12,26
CONSOMMATION FINALE TOTALE		275,75	998,51	158,67		2495,73	3928,65
Industrie		72,00	998,51			37,63	1108,13
Transport		152,77					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.)						239,17	239,17
Usage non-énergétique		6,34					6,34

Erythrée

Des indicateurs

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

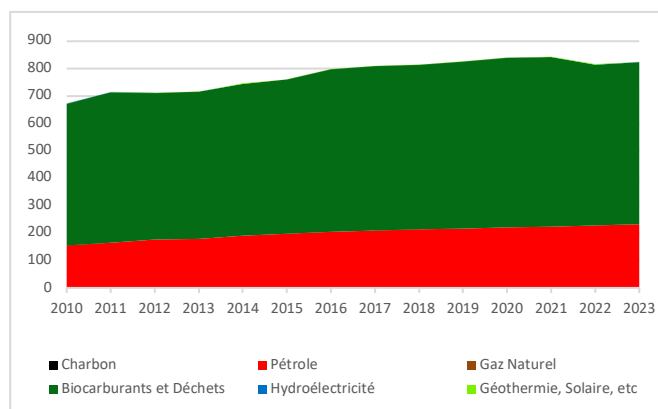


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

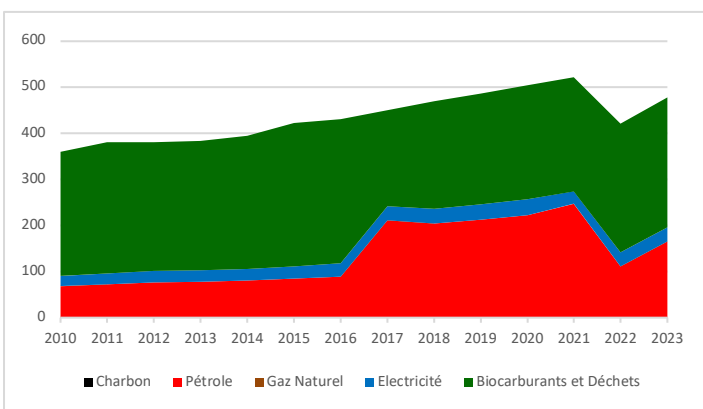


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

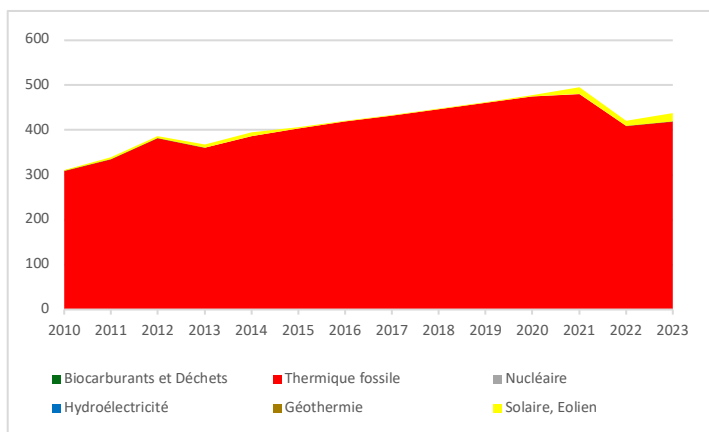


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

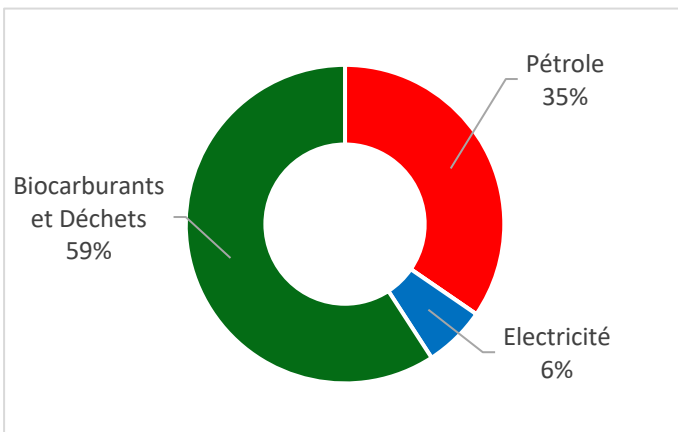


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

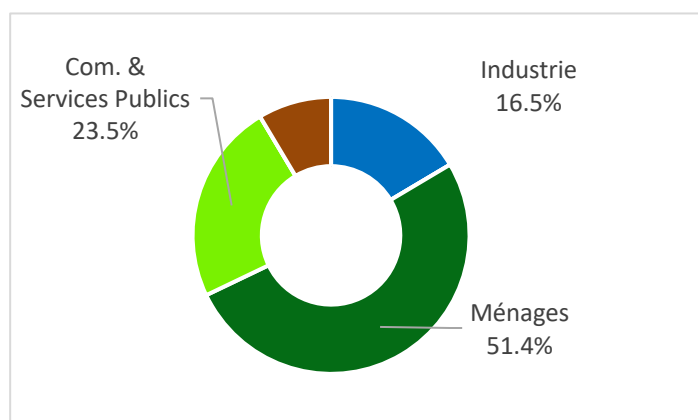
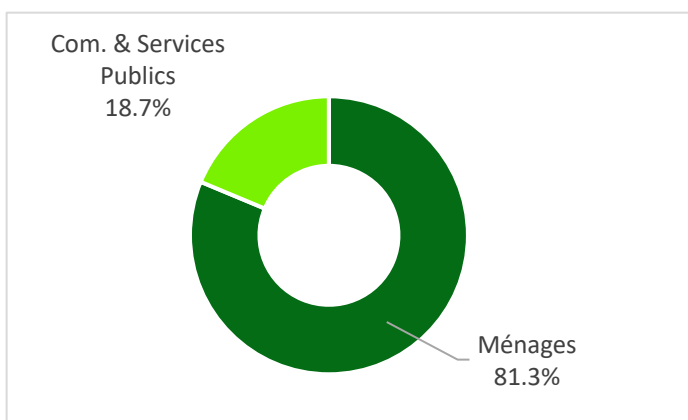


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Erythrée

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Eolien	Electricité	Total toutes énergies
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		816,35
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	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		-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
Pertes de distribution					4,21	4,21
CONSOMMATION FINALE TOTALE	111,21	279,34			30,09	420,64
Industrie	7,78				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

Eswatini

Des indicateurs

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

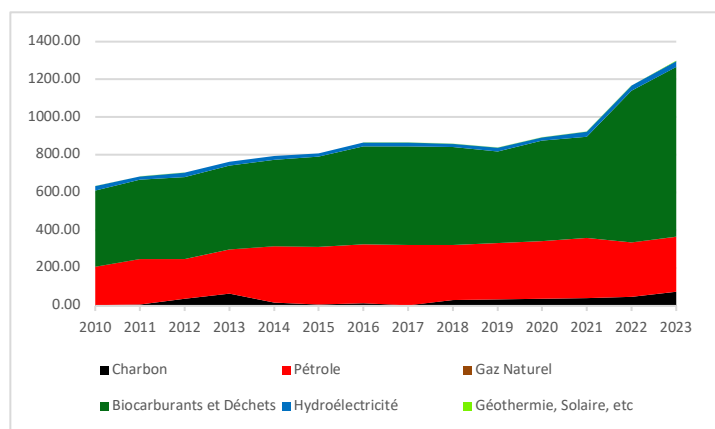
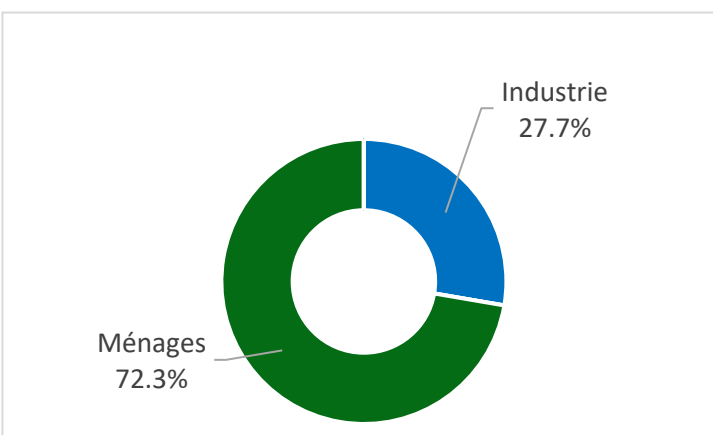
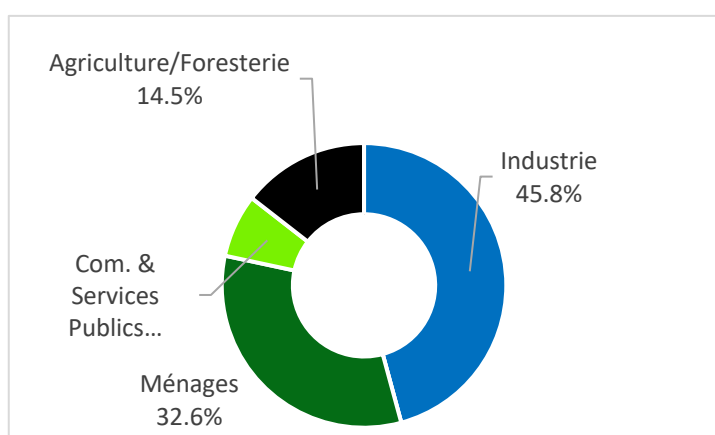
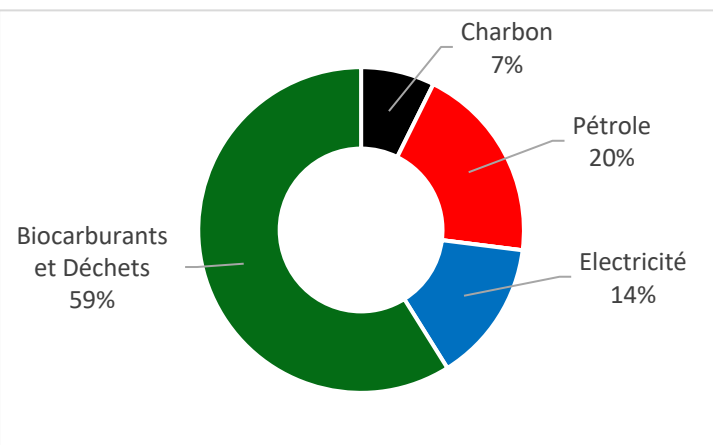
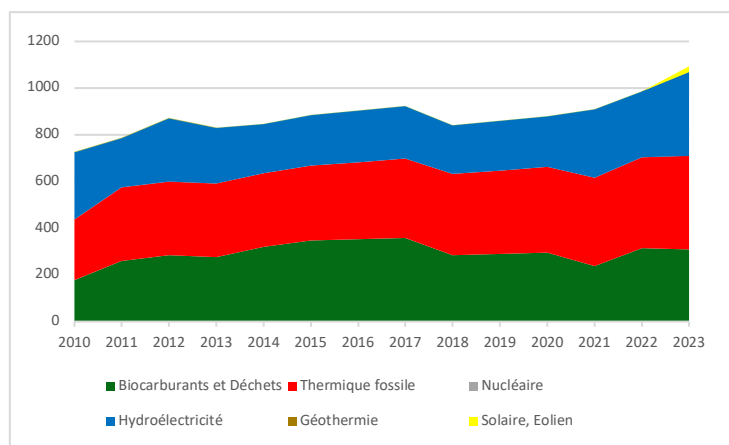
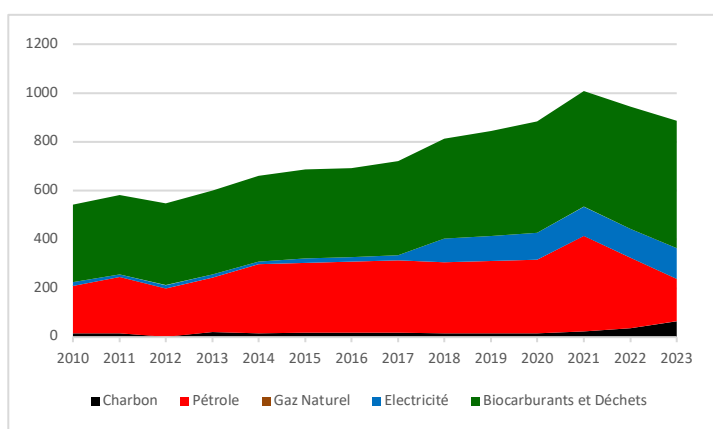


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Eswatini

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production	225,75		6313,30	30,88	2,02		6571,96
Importations (+)	75,01	292,99				79,45	447,45
Exportations (-)	-225,75						-225,75
Soutages maritimes internationaux (-)							
Soutages aériens internationaux (-)		-1,83					-1,83
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)							
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	75,01	291,16	6313,30	30,88	2,02	79,45	6791,83
Transferts : Origine (-) et Destination (+)							
Écarts statistiques	0,00	117,34	0,00			-0,55	116,80
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-10,14	0,39	-314,74	-30,88	-2,02	60,36	-297,03
Centrales électriques		0,39		-30,88	-2,02	32,90	0,39
Centrales de cogénération	-10,14		-314,74			27,46	-297,42
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						0,00	0,00
Pertes de distribution						15,33	15,33
CONSOMMATION FINALE TOTALE	64,87	174,21	5998,56			125,04	6362,68
Industrie	64,85	21,22	1661,15			57,24	1804,46
Transport		101,26					101,26
Ménages		7,36	4337,42			40,72	4385,50
Commerce et services publics		24,60				8,96	33,56
Agriculture, forêts et pêches	0,02	19,21				18,11	37,34
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)							
Usage non-énergétique		0,55					0,55

Ethiopie

Des indicateurs

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

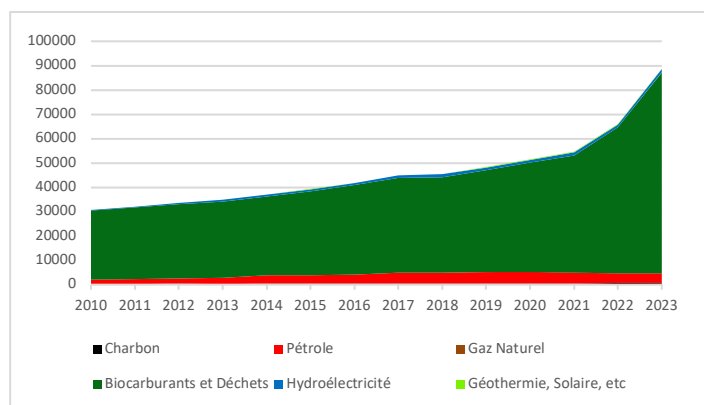


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

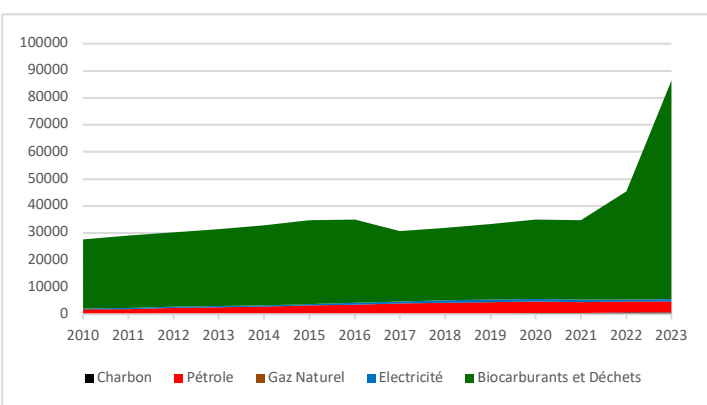


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

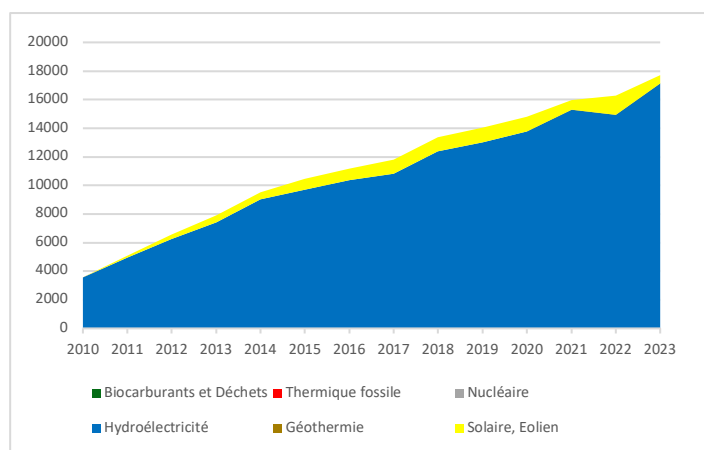


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

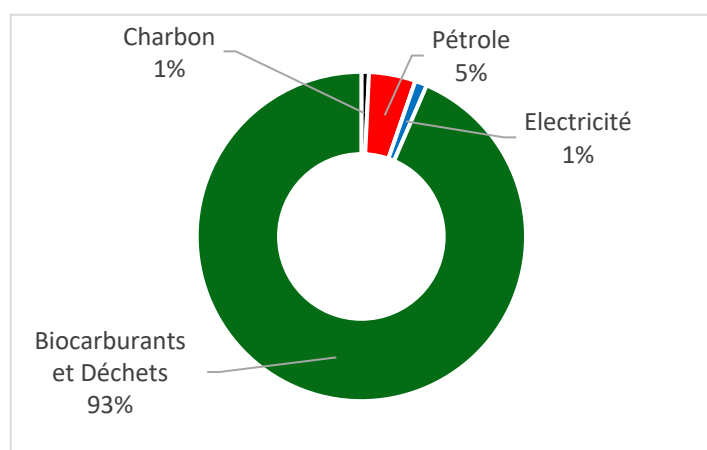
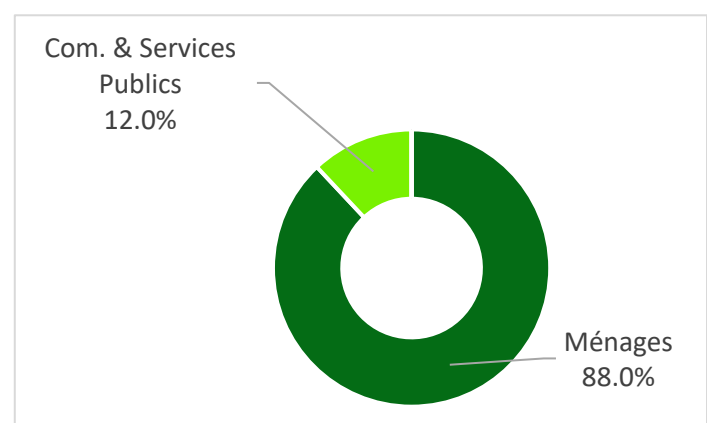
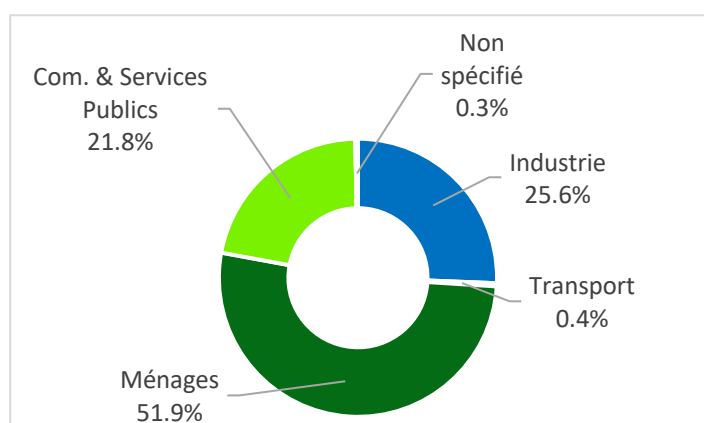


Figure 3



Ethiopie

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Eolien	Electricité	Total toutes énergies
Production	436,07		45898,59	1472,58	0,16	49,49		47856,90
Importations (+)	204,10	4498,95						4703,05
Exportations (-)							-148,33	-148,33
Soutages maritimes internationaux (-)								
Soutages aériens internationaux (-)								
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)		90,85						90,85
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	640,17	4589,81	45898,59	1472,58	0,16	49,49	-148,33	52502,47
Transferts : Origine (-) et Destination (+)								
Écarts statistiques		4,39	0,72				49,94	55,05
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)			-13147,21	-1472,58	-0,16	-49,49	1522,80	-13146,64
Centrales électriques				-1472,58	-0,16	-49,49	1522,80	0,57
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			-13147,21					-13147,21
Autre transformations non spécifiées ailleurs								
Usage propre du secteur énergétique							5,31	5,31
Pertes de distribution			770,36				308,94	1079,31
CONSOMMATION FINALE TOTALE	640,17	4585,41	31980,31				1010,27	38216,16
Industrie	640,17	333,72					258,93	1232,82
Transport		4136,26					3,69	4139,95
Ménages		115,43	30844,58				524,29	31484,30
Commerce et services publics			1135,72				220,30	1356,02
Agriculture, forêts et pêches								
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)							3,06	3,06
Usage non-énergétique								

Gabon

Des indicateurs

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

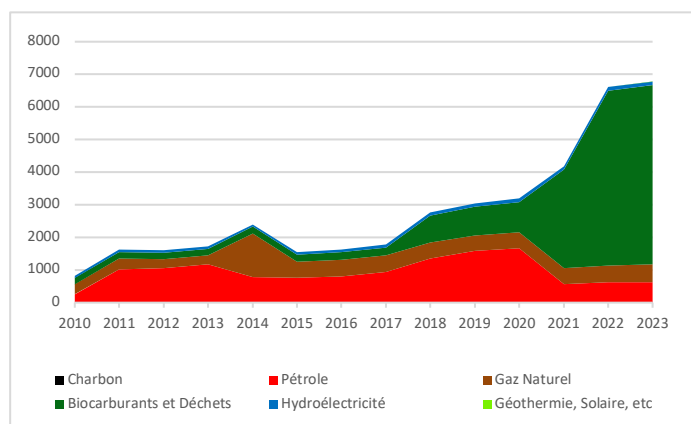


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

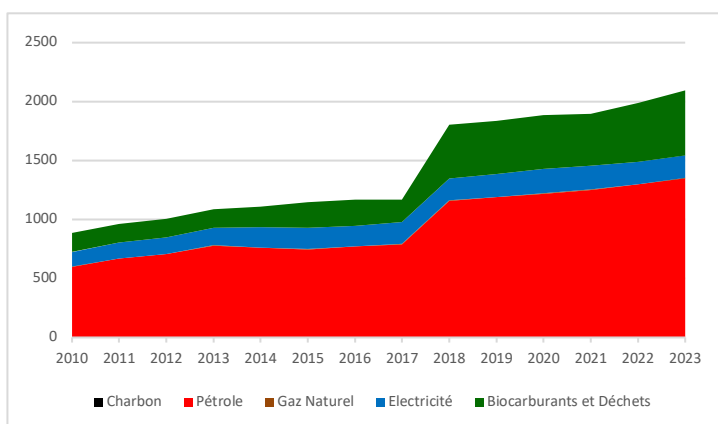


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

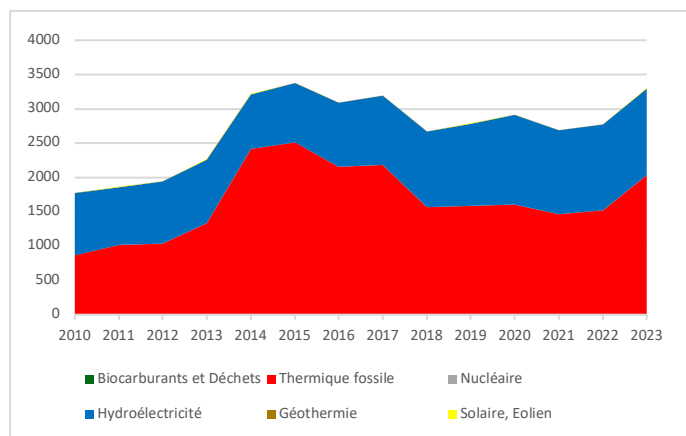


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

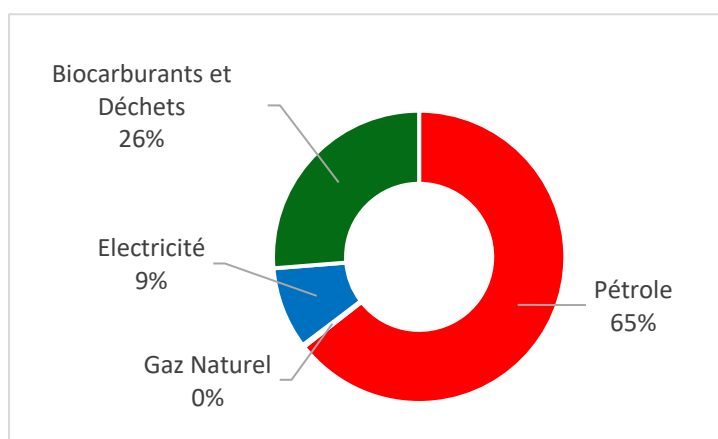
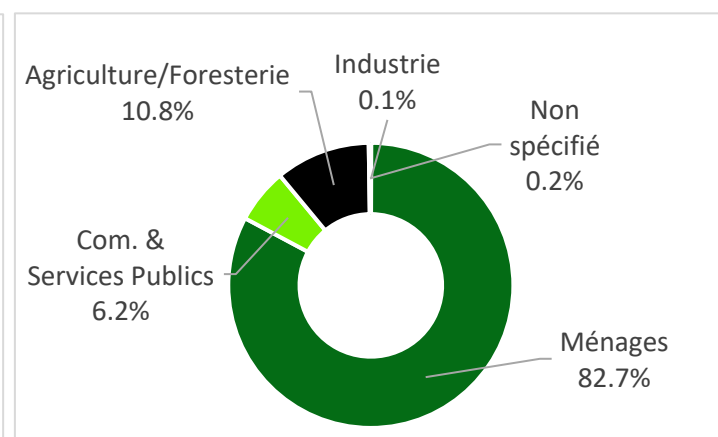
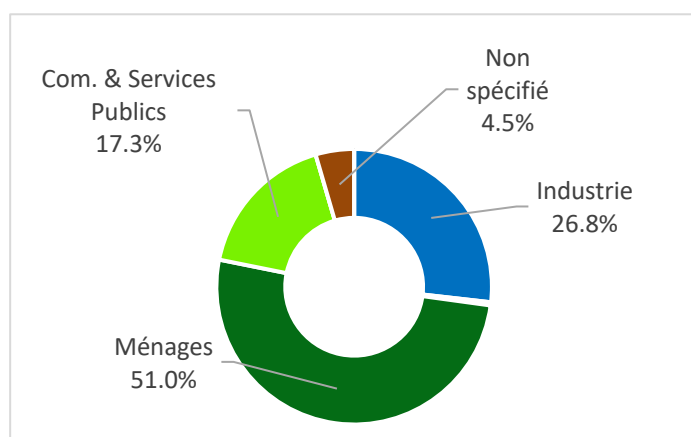


Figure 3



Gabon

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Autres sources	Electricité	Total toutes énergies
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	24,18						-159,10
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	973,74	-353,52	534,04	5369,00	108,36	0,23	549,76		7181,61
Transferts : Origine (-) et Destination (+)									
Écarts statistiques	-0,61	-4,09	-12,49	-8,09	0,00			-11,99	-37,28
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-974,35	804,32	-466,87	-1643,90	-108,36	-0,23	-549,76	833,47	-2105,68
Centrales électriques		-75,28	-466,87	-1202,00	-108,36	-0,23	-549,76	833,47	-1569,03
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		130,71	79,66					606,81	817,18
Pertes de distribution		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

Gambie

Des indicateurs

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

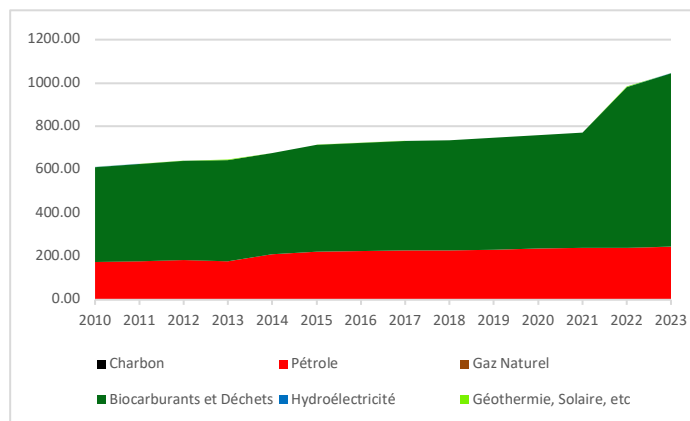


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

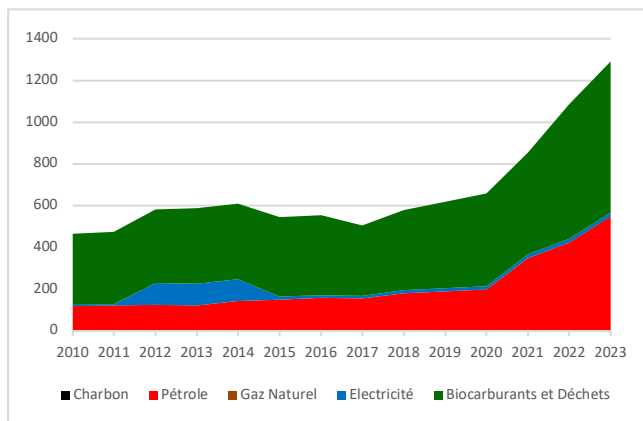


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

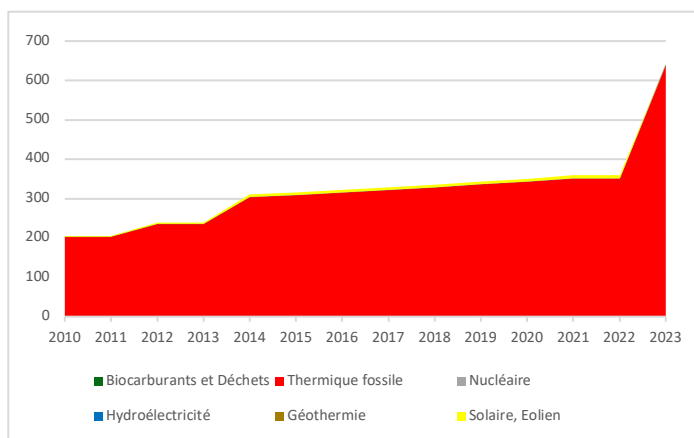


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

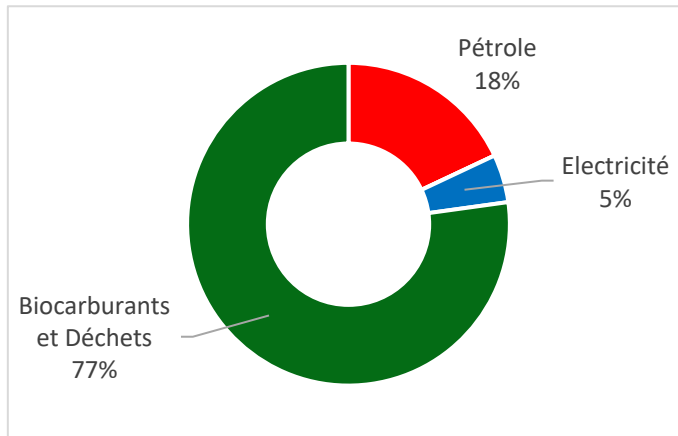
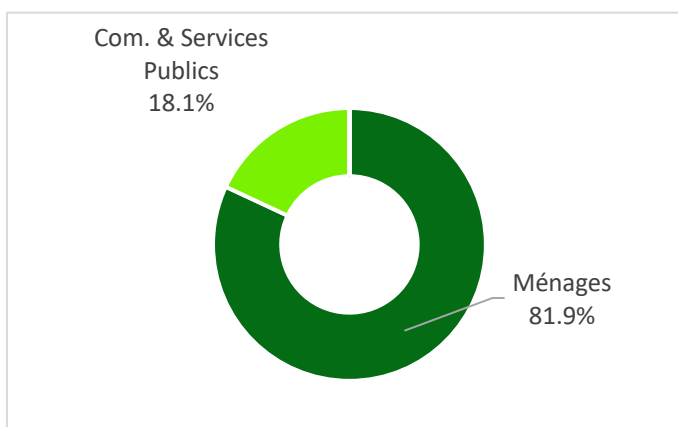
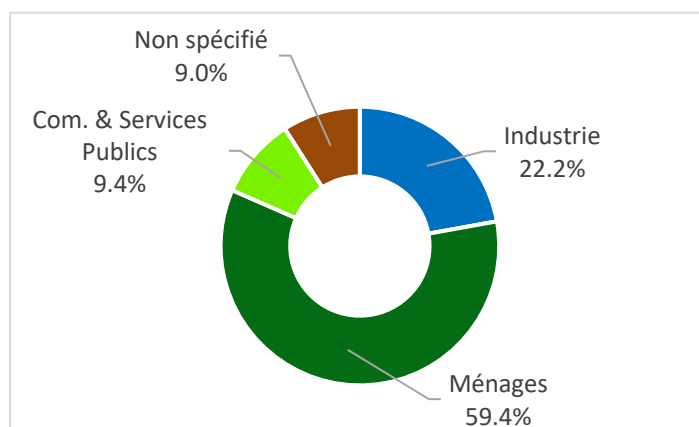


Figure 3.5.



Gambie

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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		1219,54
Transferts : Origine (-) et Destination (+)					
Écarts statistiques	-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
Pertes de distribution				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

Ghana

Des indicateurs

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

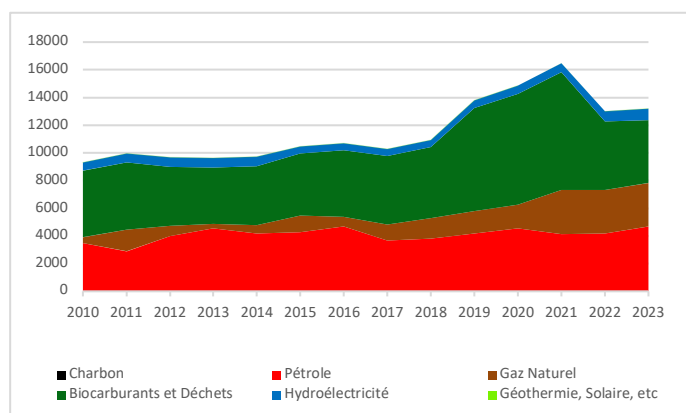


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

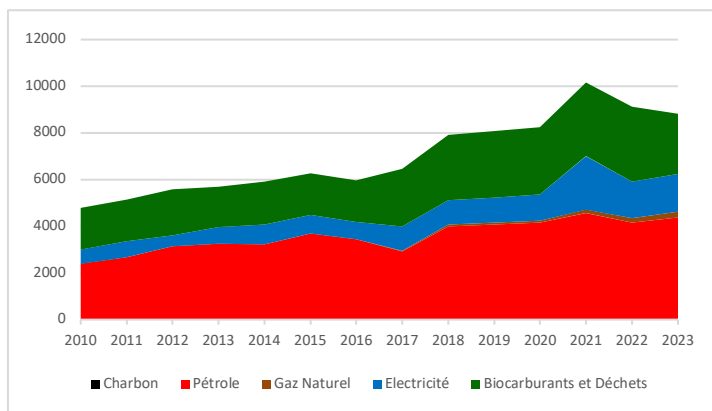


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

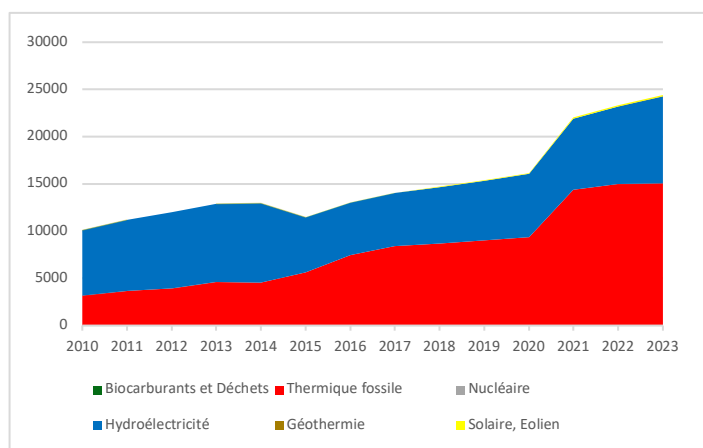
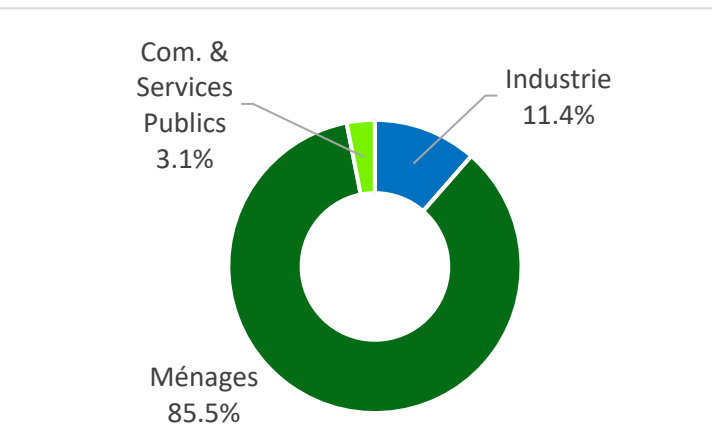
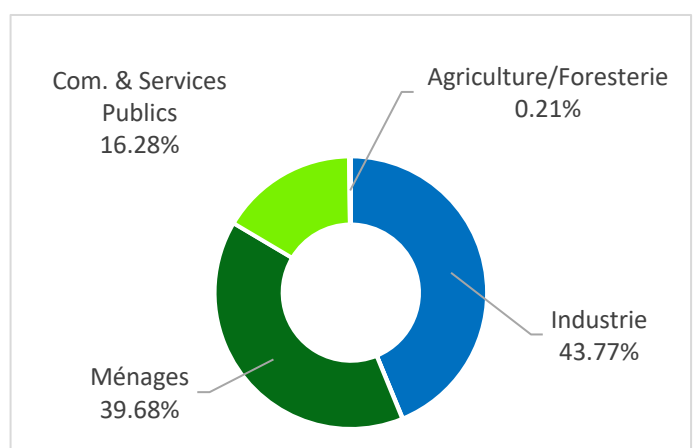
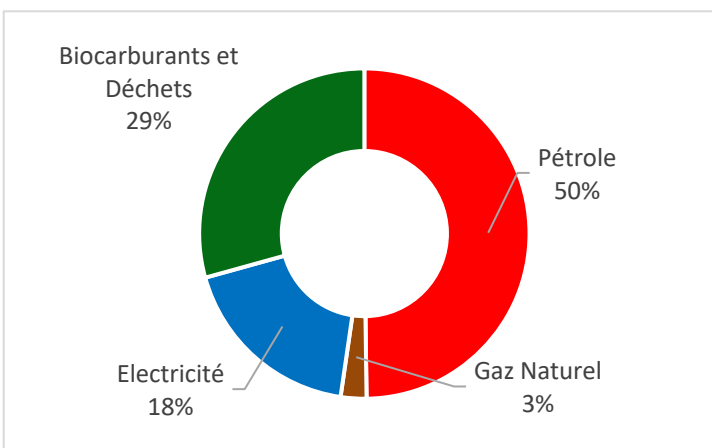


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source



Ghana

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production	6754,72		2605,25	4564,56	789,90	12,70		14727,13
Importations (+)	429,16	4693,05	533,51	0,06			6,78	5662,54
Exportations (-)	-6598,22	-6,96		-0,65			-217,35	-6823,18
Soutages maritimes internationaux (-)		-3,64						-3,64
Soutages aériens internationaux (-)		-192,01						-192,01
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-221,25	-173,55						-394,80
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	364,41	4316,88	3138,75	4563,96	789,90	12,70	-210,57	12976,03
Transferts : Origine (-) et Destination (+)	-104,67	112,01						7,34
Écarts statistiques	25,27	53,57	11,62	0,06			7,62	98,14
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-234,46	112,47	-2905,03	-1981,59	-789,90	-12,70	2099,21	-3712,01
Centrales électriques	-63,94	-56,15	-2905,03		-789,90	-12,70	2099,21	-1728,51
Centrales de cogénération								
Centrales calogènes								
Fours à coke								
Hauts fourneaux								
Raffineries de pétrole	-170,52	168,61						-1,90
Usines de liquéfaction du charbon								
Usines de conversion de gaz en liquides								
Unité de production de charbon de bois				-1981,59				-1981,59
Autre transformations non spécifiées ailleurs								
Usage propre du secteur énergétique		100,26					25,65	125,90
Pertes de distribution							234,67	234,67
CONSOMMATION FINALE TOTALE		4387,53	222,10	2582,31			1620,70	8812,65
Industrie		512,44	222,10	295,15			709,37	1739,06
Transport		3587,37					0,98	3588,35
Ménages		174,77		2207,04			643,08	3024,90
Commerce et services publics		23,06		80,12			263,90	367,08
Agriculture, forêts et pêches		89,51					3,37	92,88
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)								
Usage non-énergétique		0,38						0,38

Guinée

Des indicateurs

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

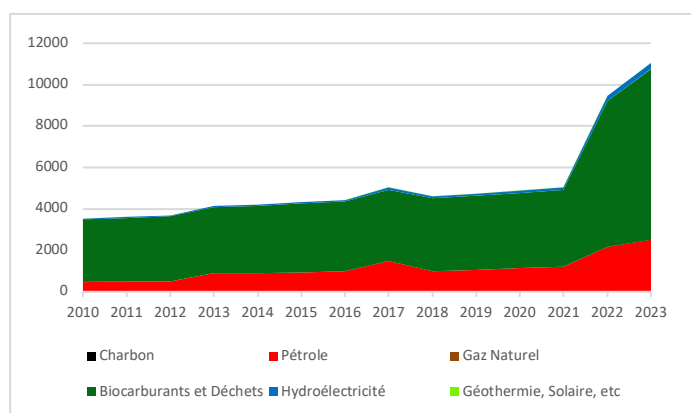


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

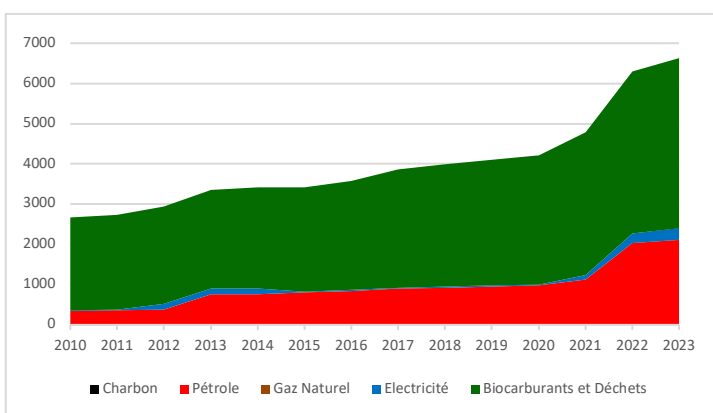


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

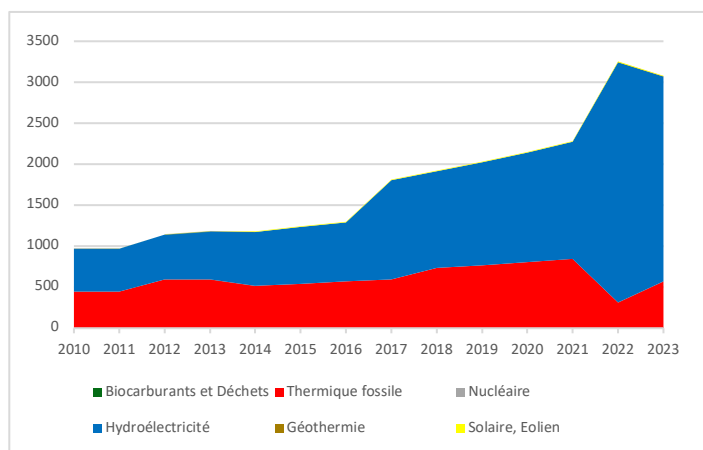
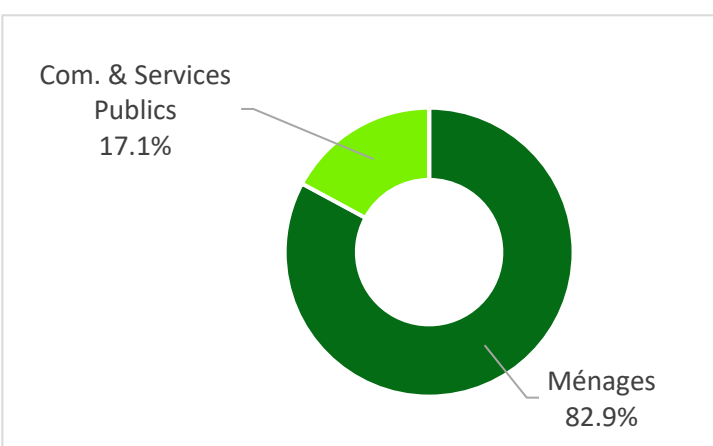
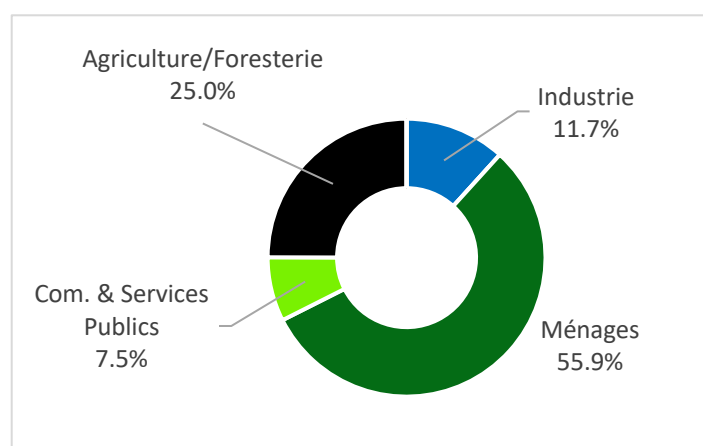
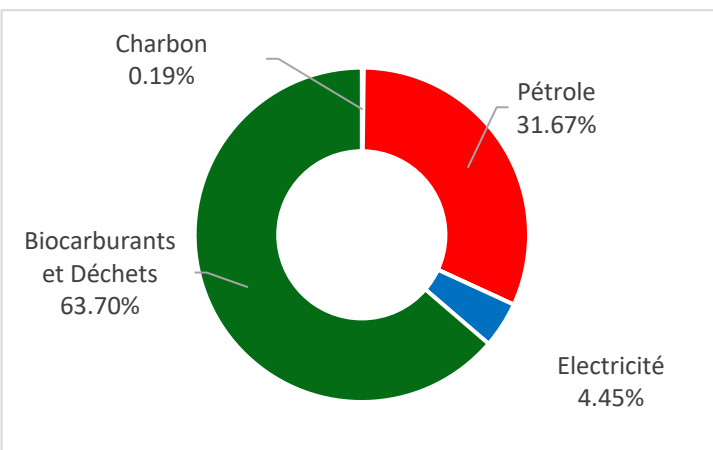


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source



Guinée

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)							
Écarts statistiques		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		-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
Pertes de distribution						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					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

Guinée-Bissau

Des indicateurs

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

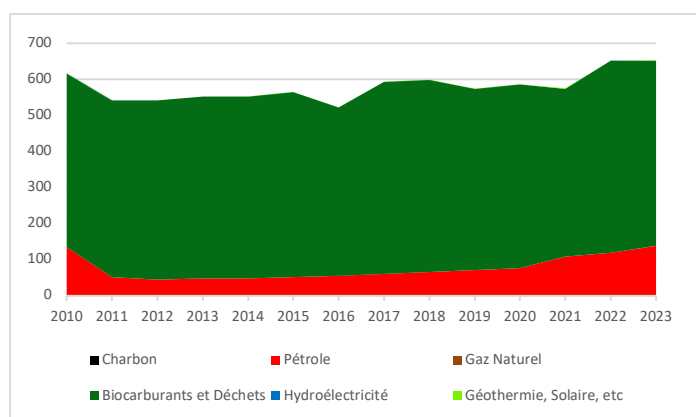


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

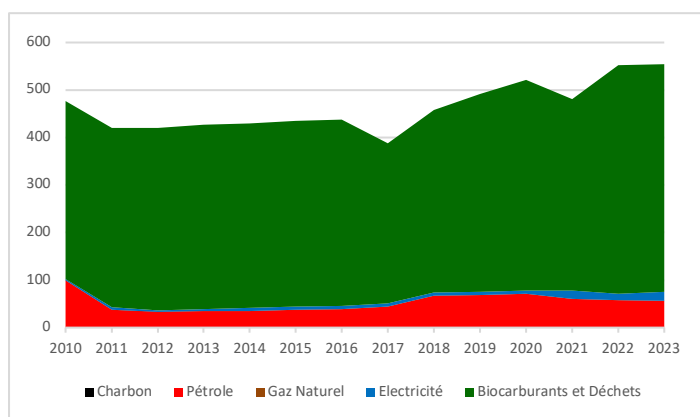


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

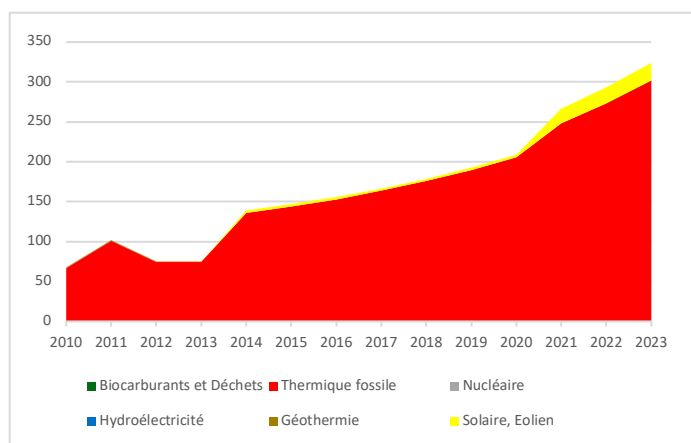


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

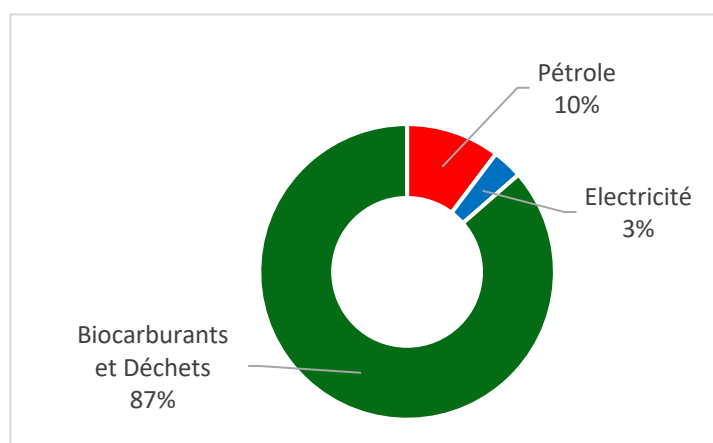
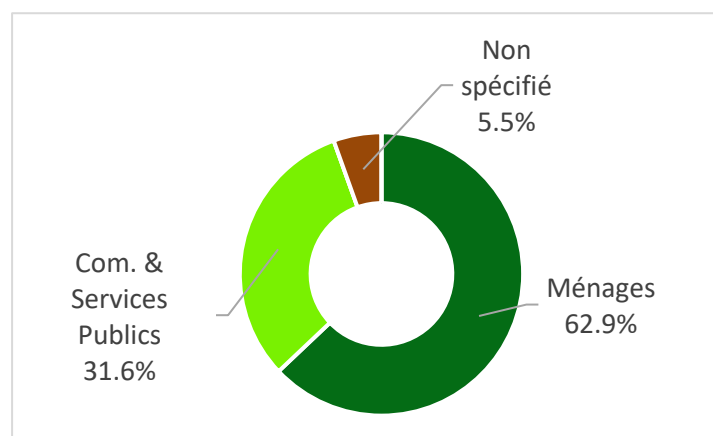
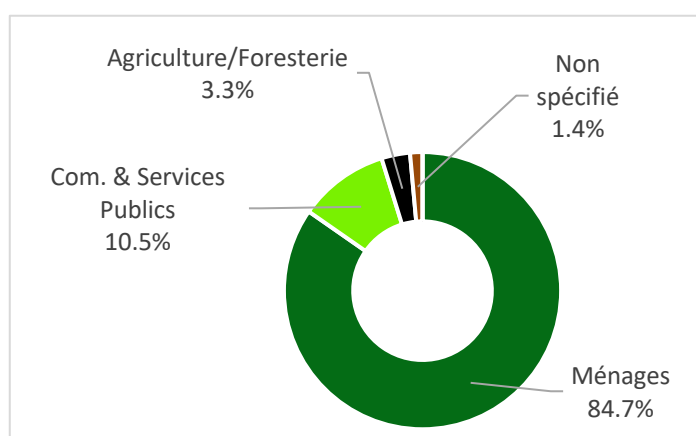


Figure 3.5.



Guinée-Bissau

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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		652,69
Transferts : Origine (-) et Destination (+)					
Écarts statistiques	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
Pertes de distribution				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					

Kenya

Des indicateurs

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

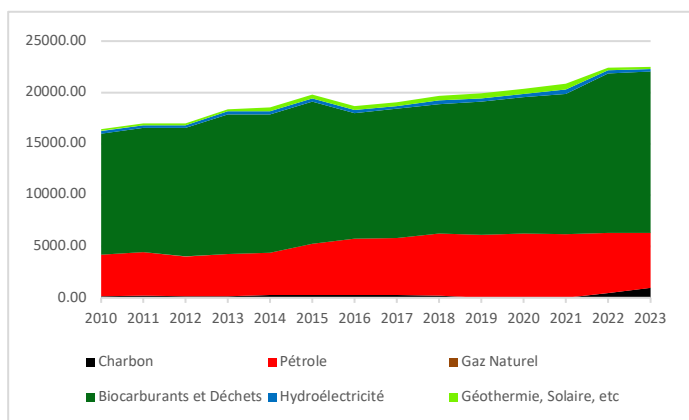


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

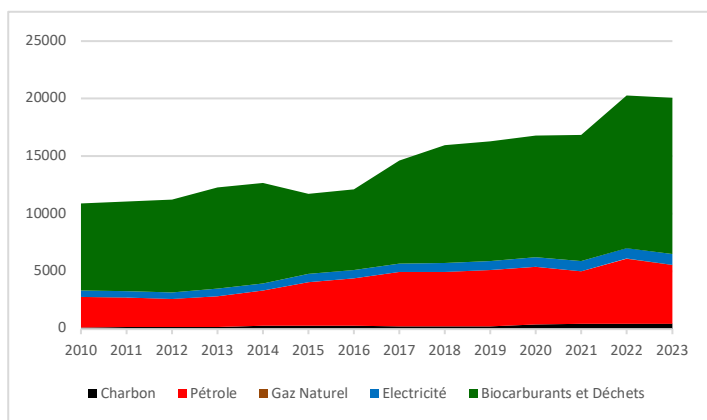


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

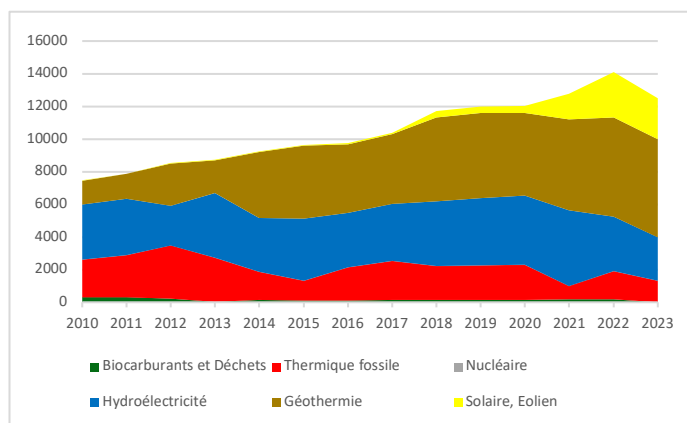


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

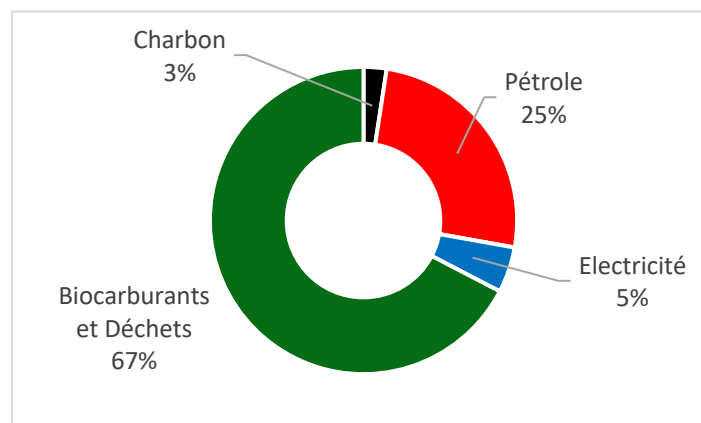


Figure 3.5. – Consommation d'électricité par secteur

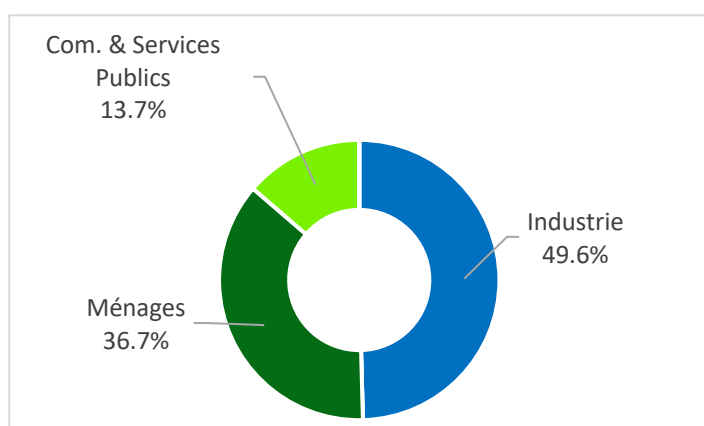
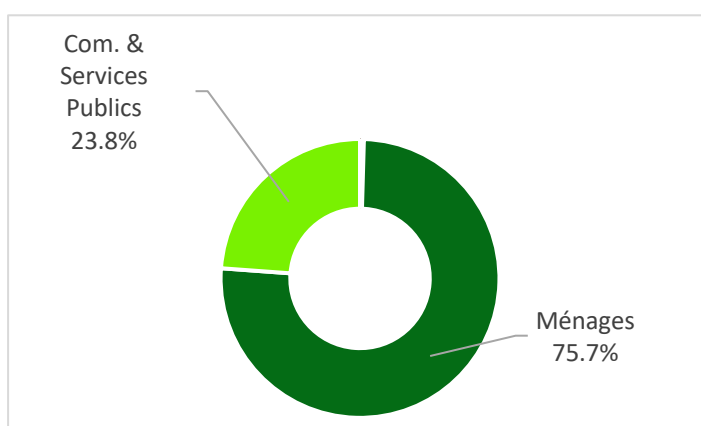


Figure 3.6. – Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Kenya

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Géothermie	Solaire	Eolien	Electricité	Total toutes énergies
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		27614,21
Transferts : Origine (-) et Destination (+)									
Écarts statistiques	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
Pertes de distribution								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

Lesotho

Des indicateurs

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

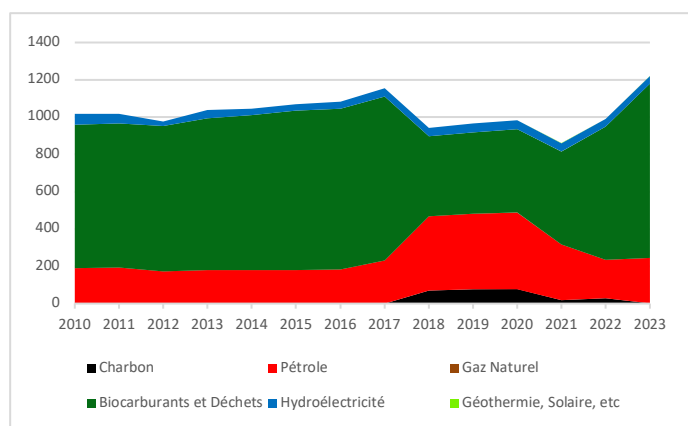
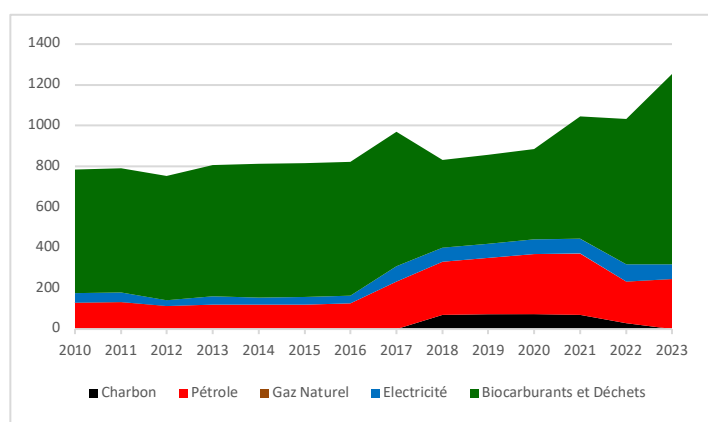


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure

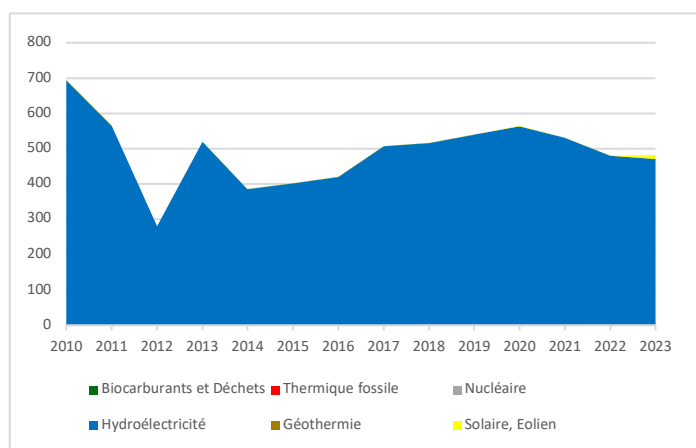


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

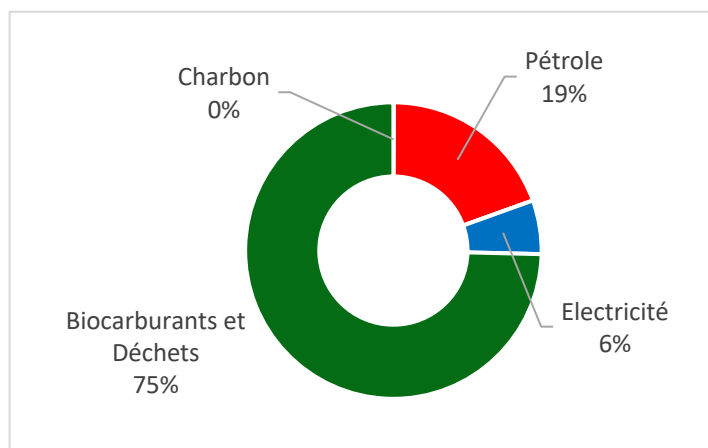
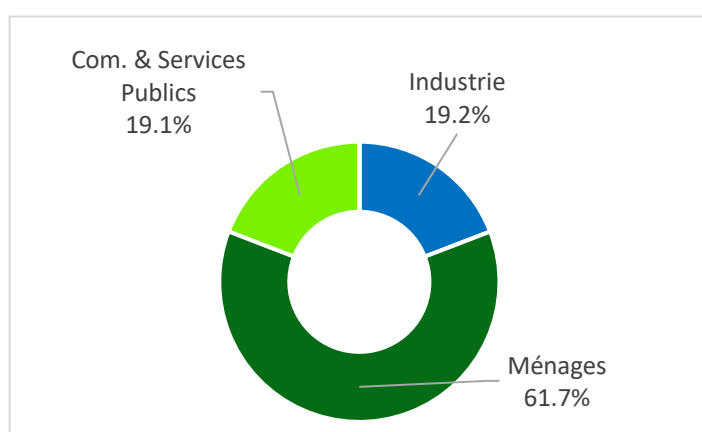
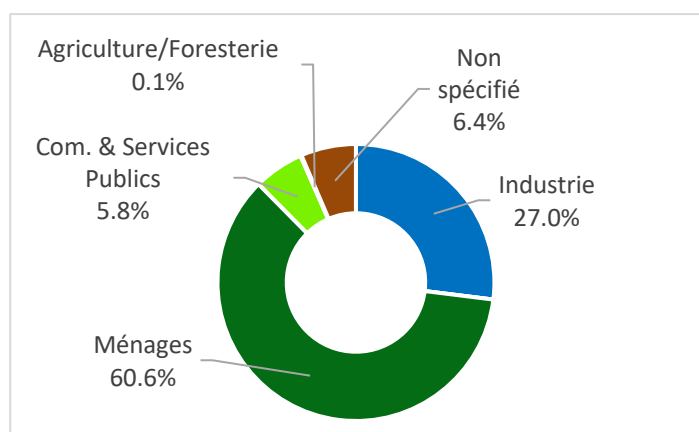


Figure 3



Lesotho

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production			713,25	41,23	0,00		754,48
Importations (+)	27,99	206,21				43,66	277,85
Exportations (-)						-0,06	-0,06
Soutages maritimes internationaux (-)							
Soutages aériens internationaux (-)							
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)							
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	27,99	206,21	713,25	41,23	0,00	43,60	1032,28
Transferts : Origine (-) et Destination (+)							
Écarts statistiques		-0,11	1,04			-0,01	0,92
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)		-0,21	-0,07	-41,23	0,00	41,30	-0,21
Centrales électriques		-0,21		-41,23	0,00	41,30	-0,14
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			-0,07				-0,07
Autre transformations non spécifiées ailleurs							
Usage propre du secteur énergétique							
Pertes de distribution							
CONSOMMATION FINALE TOTALE	27,99	206,11	712,13			84,91	1031,15
Industrie	0,70	75,56				25,87	102,13
Transport		98,37					98,37
Ménages	0,99	29,14	107,78			44,82	182,73
Commerce et services publics	26,30	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							

Libéria

Des indicateurs

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

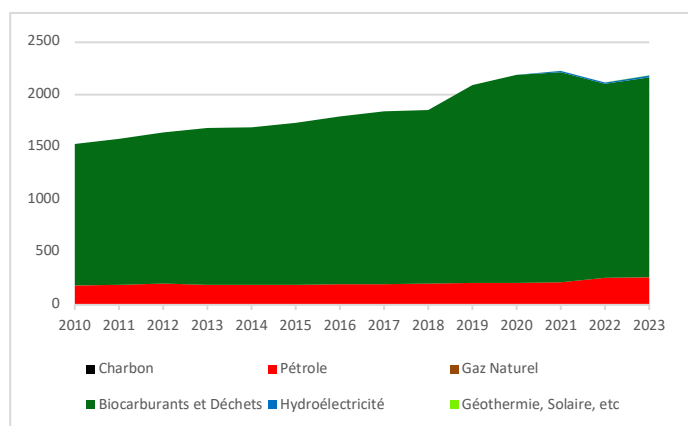


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

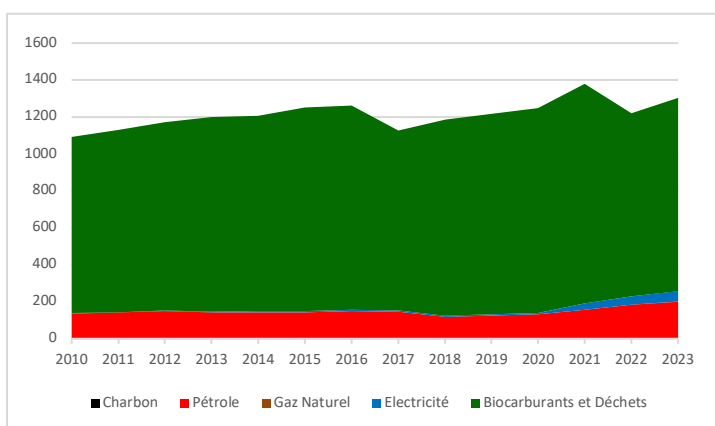


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

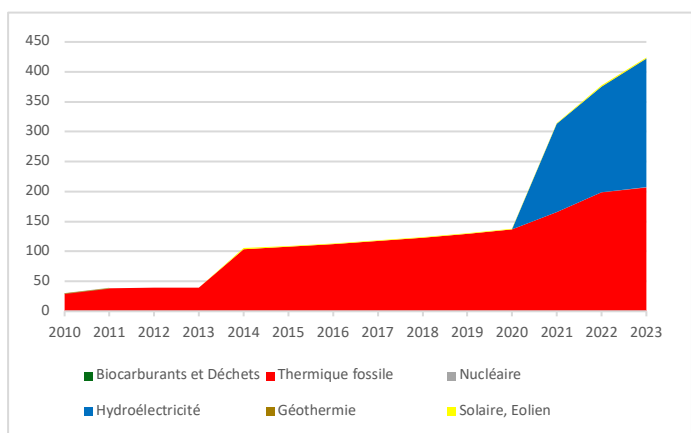


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

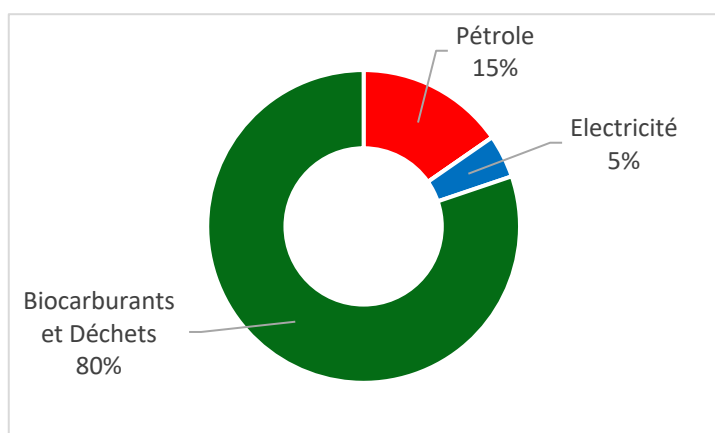
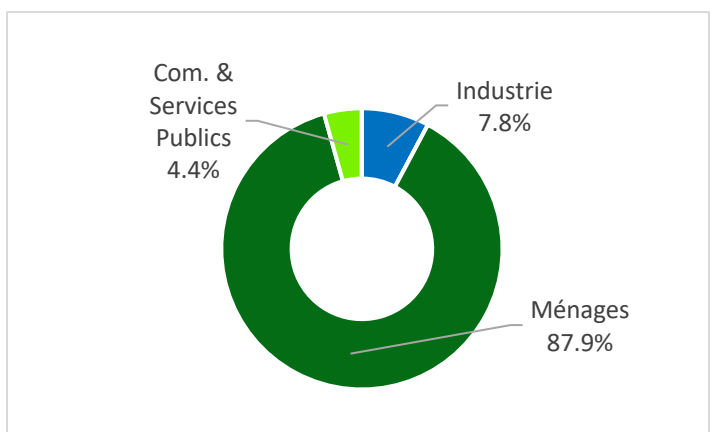
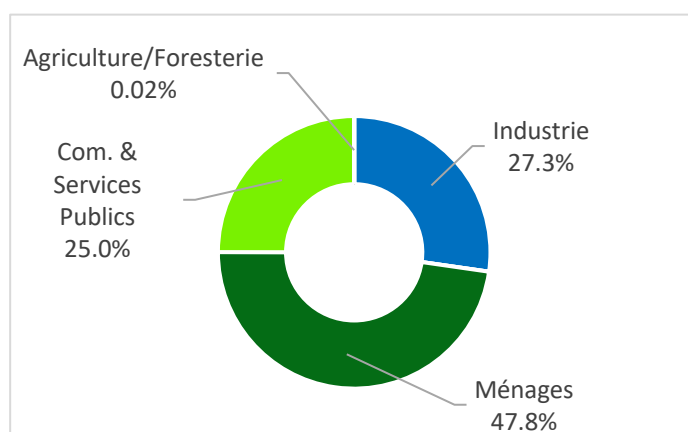


Figure 3.5.



Libéria

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	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		-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
Pertes de distribution					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

Libye
Des indicateurs

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

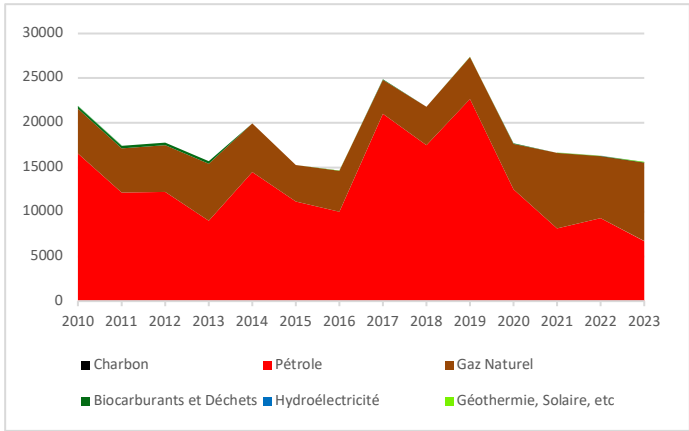
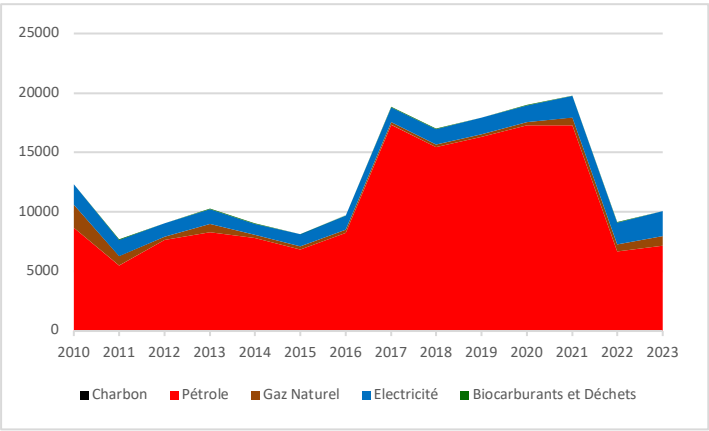


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure

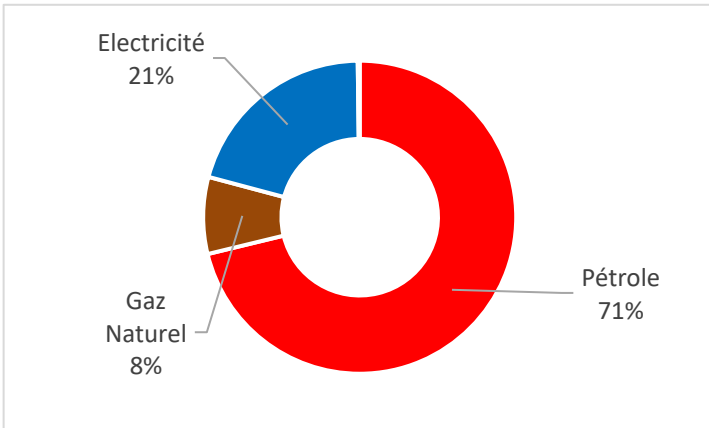
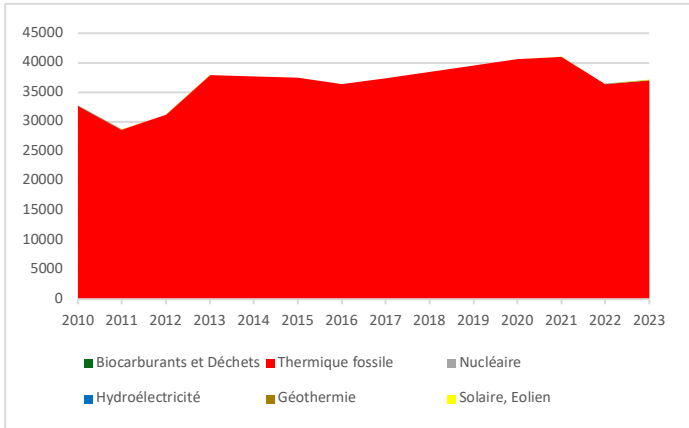


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

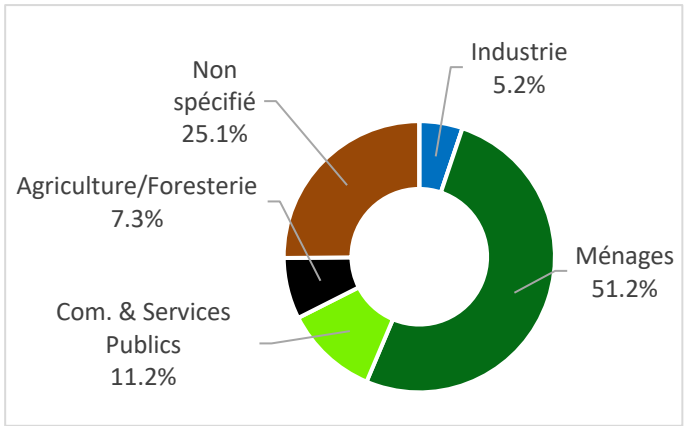
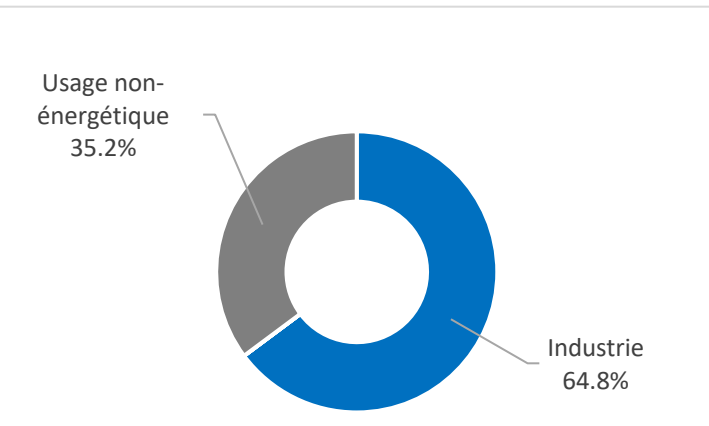


Figure 3.6. - Consommation de gaz naturel par secteur



Libye

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)	-453,62	476,52				22,91
Écarts statistiques	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
Pertes de distribution			496,56		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

Madagascar

Des indicateurs

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

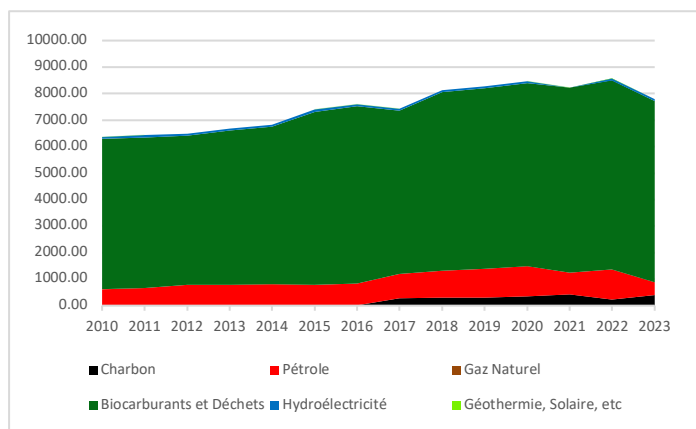


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

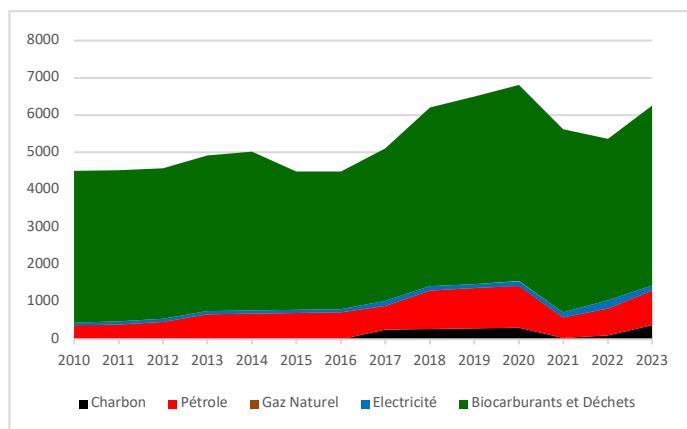


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

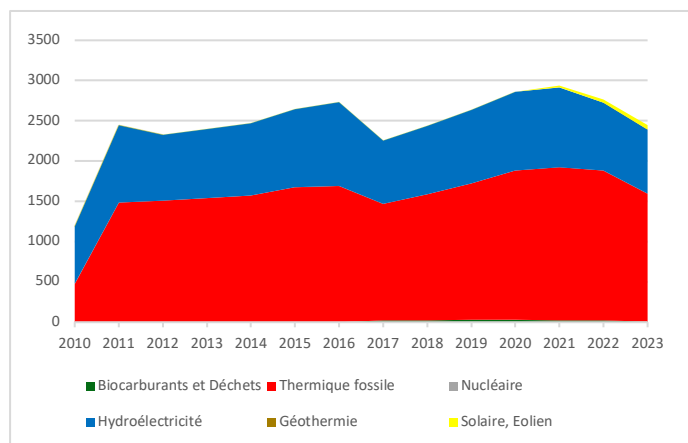


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

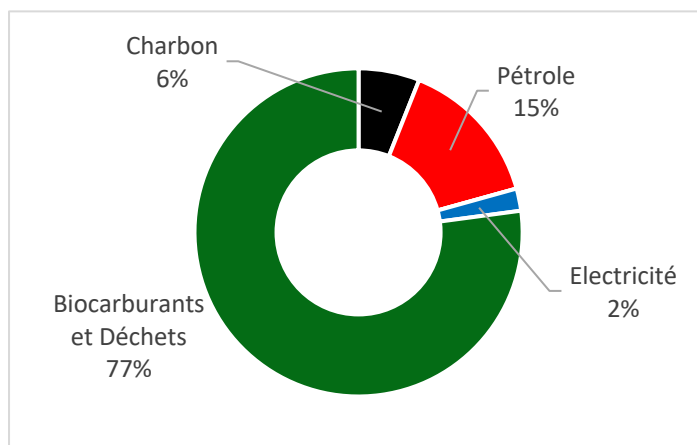
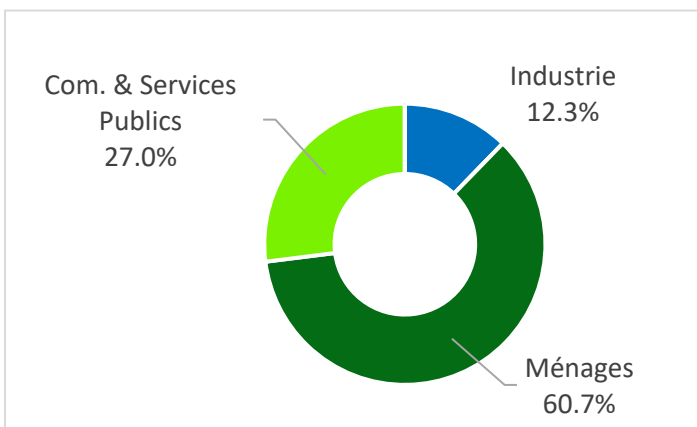
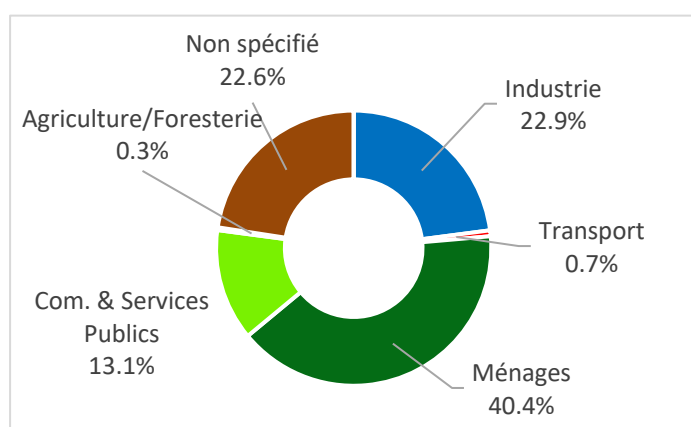


Figure 3



Madagascar

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Autres sources	Electricité	Total toutes énergies
Production			6826,40	68,60	5,06	6,45		6906,51
Importations (+)	394,12	487,01						881,13
Exportations (-)		-1,82						-1,82
Soutages maritimes internationaux (-)								
Soutages aériens internationaux (-)		-9,28						-9,28
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)		22,19						22,19
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	394,12	498,10	6826,40	68,60	5,06	6,45		7798,73
Transferts : Origine (-) et Destination (+)	-0,03							-0,03
Écarts statistiques	32,98	-865,98	13,85				48,10	-771,04
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	16,51	-338,89	-1980,65	-68,60	-5,06	-6,45	217,13	-2166,01
Centrales électriques	16,51	-338,89	-54,91	-68,60	-5,00		210,62	-240,28
Centrales de cogénération					-0,06	-6,45	6,51	
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			-1925,73					-1925,73
Autre transformations non spécifiées ailleurs								
Usage propre du secteur énergétique		105,80					31,47	137,27
Pertes de distribution		0,69						0,69
CONSOMMATION FINALE TOTALE	377,61	918,70	4831,90				137,55	6265,76
Industrie	377,61	51,04	592,80				31,54	1052,99
Transport		730,94					0,95	731,89
Ménages		27,23	2935,38				55,53	3018,13
Commerce et services publics		1,81	1303,73				18,05	1323,59
Agriculture, forêts et pêches		1,85					0,44	2,29
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)		105,83					31,05	136,88
Usage non-énergétique								

Malawi

Des indicateurs

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

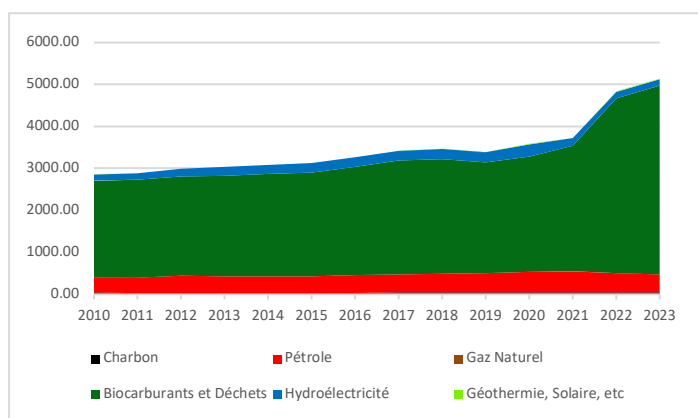


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

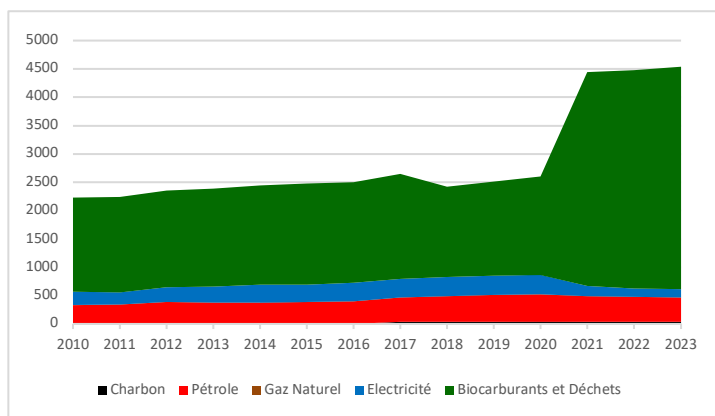


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

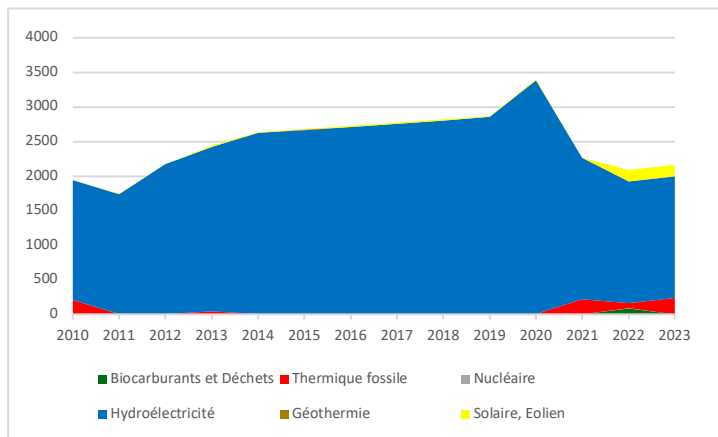
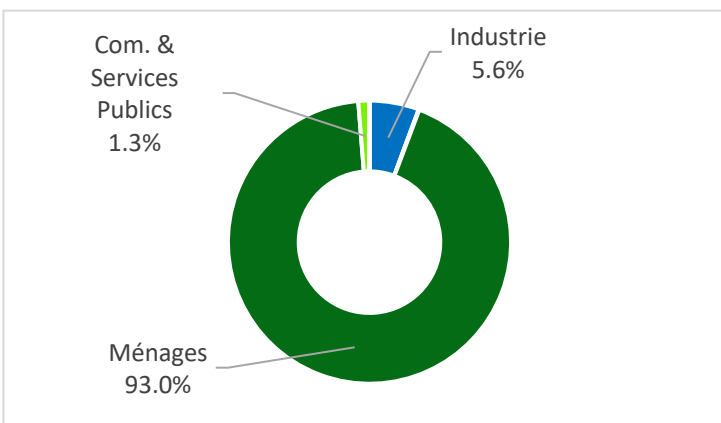
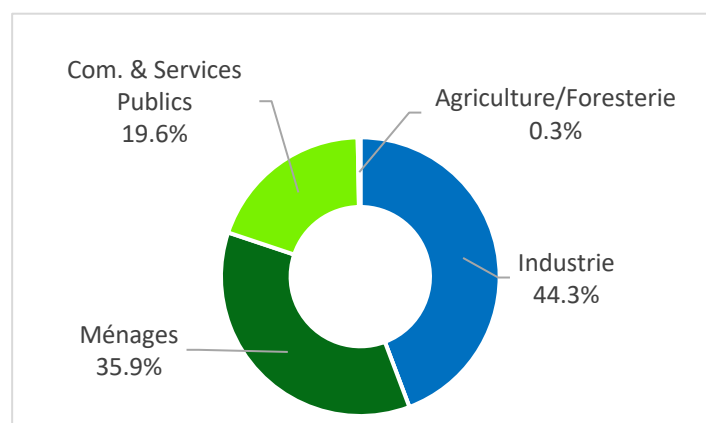
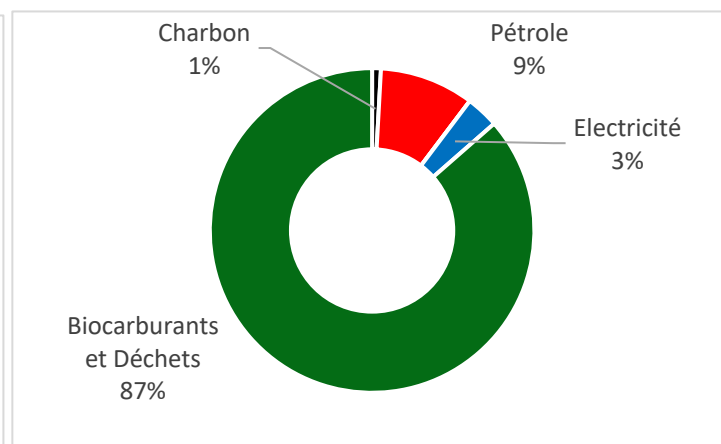


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source



Malawi

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production	34,8	-	4 502,5	150,9	14,2	-	4 702,5
Importations (+)	10,1	436,9	-	-	-	1,6	448,6
Exportations (-)	-	-	-	-	-	- 1,3	- 1,3
Soutages maritimes internationaux (-)	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux (-)	-	- 9,6	-	-	-	-	- 9,6
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-	-	-	-	-	-	-
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	44,9	427,3	4 502,5	150,9	14,2	0,4	5 140,3
Transferts : Origine (-) et Destination (+)	-	-	-	-	-	-	-
Écarts statistiques	0,0	- 15,7	18,1	- 0,0	- 0,0	- 15,0	- 12,7
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-	- 15,7	- 561,2	- 150,9	- 14,2	185,6	- 556,4
Centrales électriques	-	- 15,7	17,9	- 150,9	- 14,2	178,3	15,5
Centrales de cogénération	-	-	- 31,2	-	-	7,3	- 23,9
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	-	-	- 547,9	-	-	-	- 547,9
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-	-	-	-	-	-	-
Usage propre du secteur énergétique	5,2	-	-	-	-	23,2	28,4
Pertes de distribution	-	-	-	-	-	29,5	29,5
CONSOMMATION FINALE TOTALE	39,7	427,4	3 923,3	-	-	148,3	4 538,6
Industrie	39,7	33,0	221,6	-	-	65,6	360,0
Transport	-	364,3	3,2	-	-	-	367,5
Ménages	-	2,9	3 648,5	-	-	53,2	3 704,7
Commerce et services publics	-	20,5	49,9	-	-	29,0	99,4
Agriculture, forêts et pêches	-	6,6	-	-	-	0,4	7,0
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	-	-	-	-	-	-	-
Usage non-énergétique	-	-	-	-	-	-	-

Mali

Des indicateurs

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

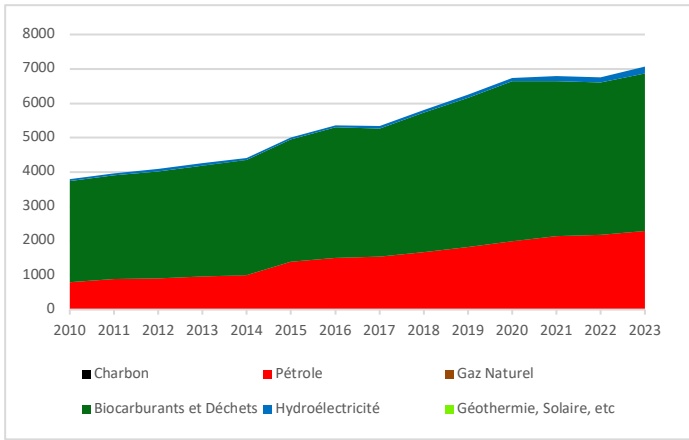
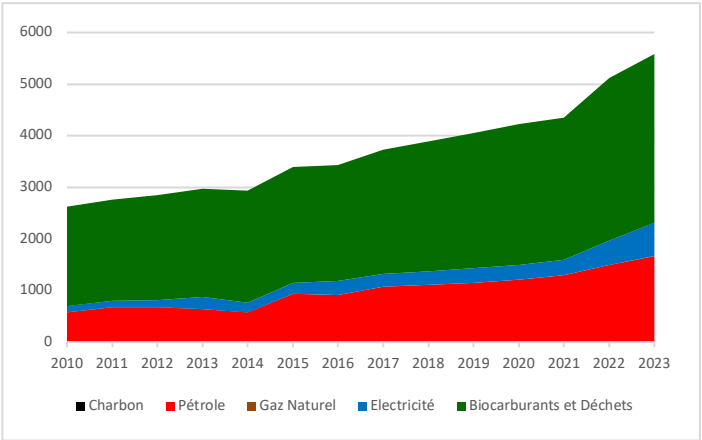


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure

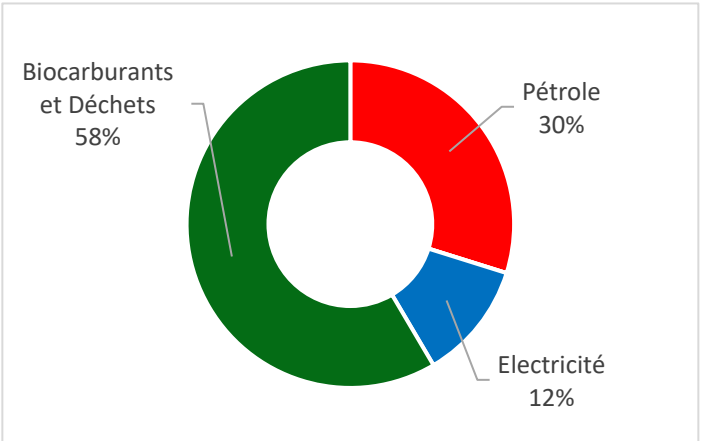
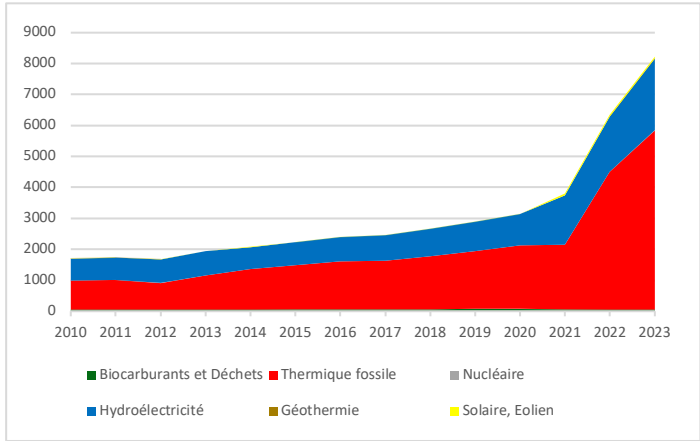
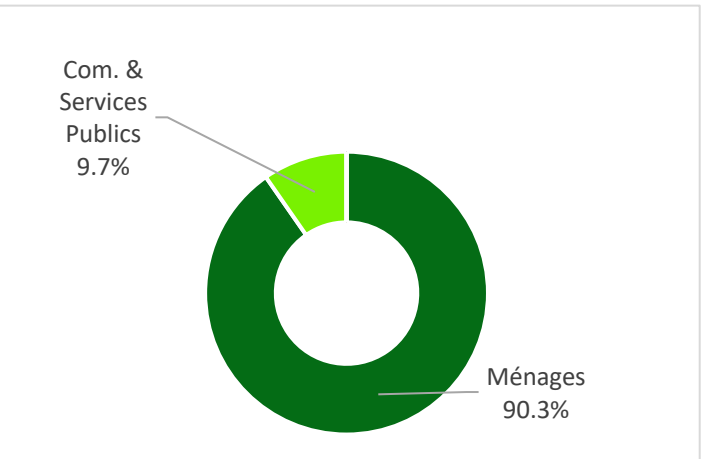
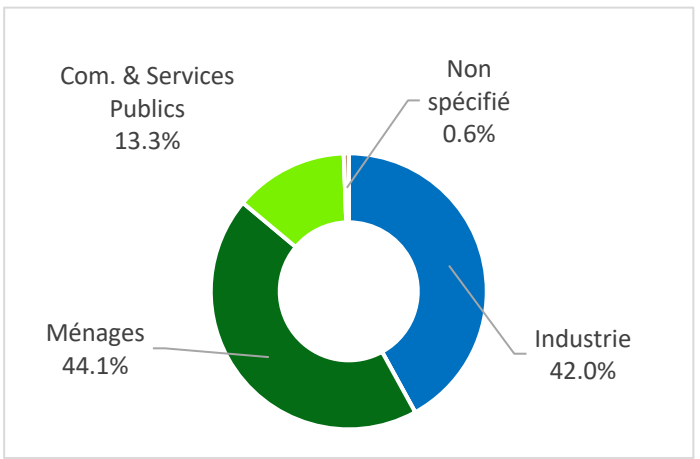


Figure 3.5.



Mali

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production		4581,51	199,58	5,38		4786,47
Importations (+)	2286,21				65,90	2352,11
Exportations (-)					-92,95	-92,95
Soutages maritimes internationaux (-)						
Soutages aériens internationaux (-)						
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)						
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	2286,21	4581,51	199,58	5,38	-27,05	7045,63
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques					0,07	0,07
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-620,73	-1316,59	-199,58	-5,38	707,34	-1434,94
Centrales électriques	-620,73	-21,39	-199,58	-5,38	707,34	-139,73
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		-1295,20				-1295,20
Autre transformations non spécifiées ailleurs						
Usage propre du secteur énergétique						
Pertes de distribution					27,66	27,66
CONSOMMATION FINALE TOTALE	1665,49	3264,92			652,56	5582,97
Industrie	22,64				274,07	296,72
Transport	1544,96					1544,96
Ménages	12,52	2949,16			287,65	3249,32
Commerce et services publics	3,13	315,76			87,05	405,94
Agriculture, forêts et pêches	81,20					81,20
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)					3,78	3,78
Usage non-énergétique	1,04					1,04

Mauritanie

Des indicateurs

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

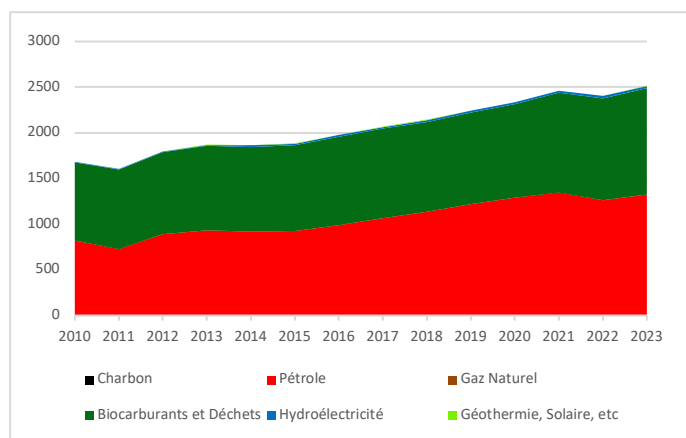
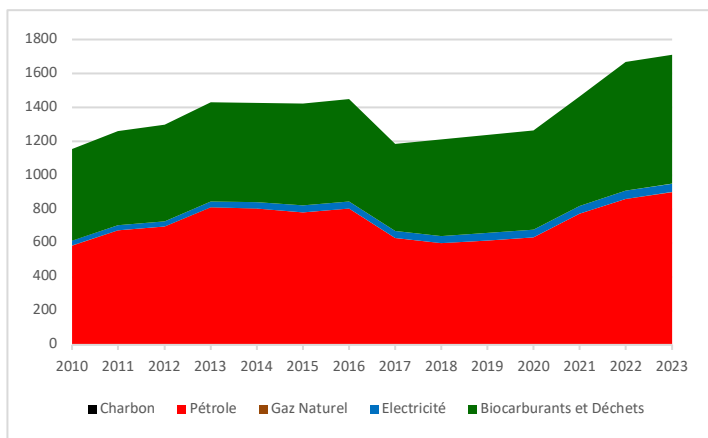


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure

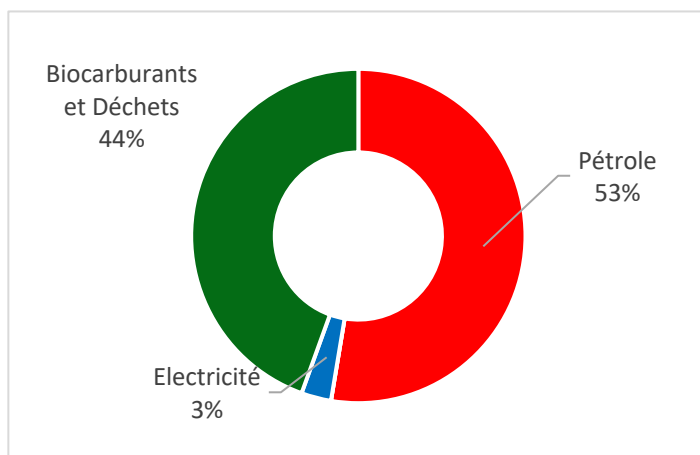
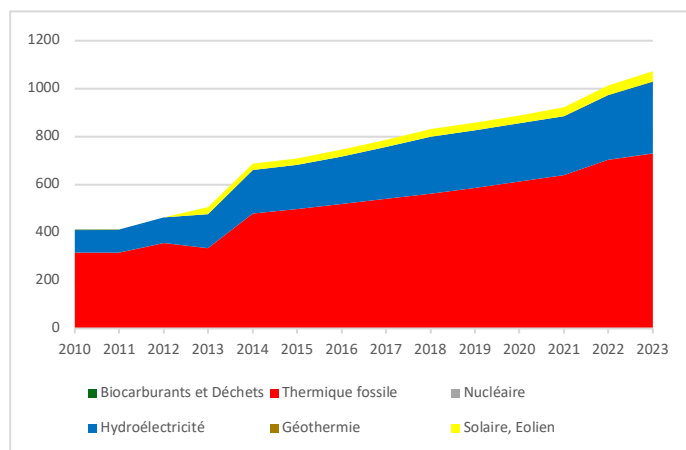
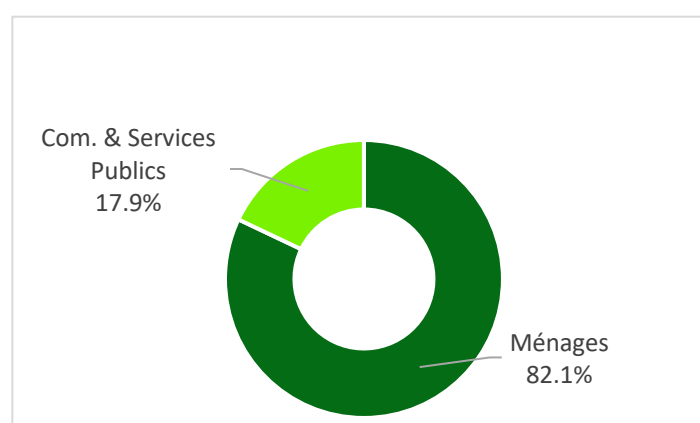
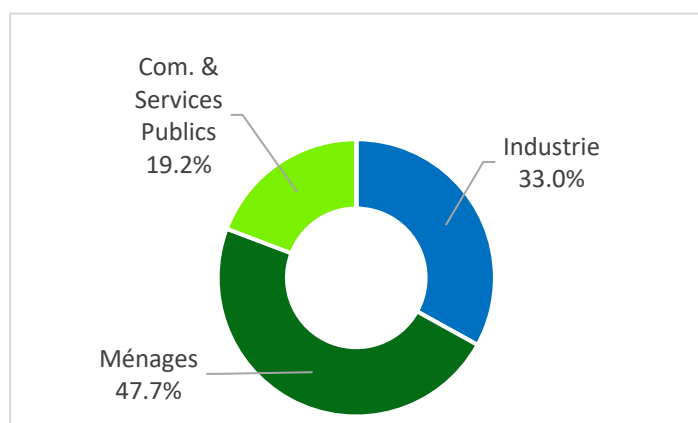


Figure 3.5.



Mauritanie

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production	362,56		1117,00	23,22	3,34		1506,11
Importations (+)		1311,43					1311,43
Exportations (-)	-189,68						-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		2406,13
Transferts : Origine (-) et Destination (+)							
Écarts statistiques	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		-404,97		-23,22	-3,34	87,13	-344,39
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			-407,79				-407,79
Autre transformations non spécifiées ailleurs							
Usage propre du secteur énergétique						12,26	12,26
Pertes de distribution						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							
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)		58,21					58,21
Usage non-énergétique							

Île Maurice

Des indicateurs

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

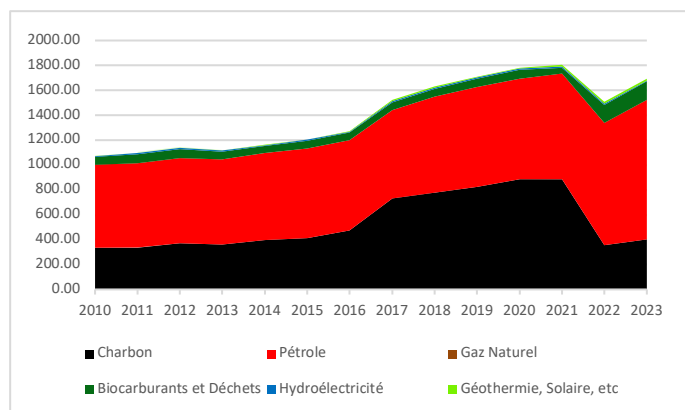


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

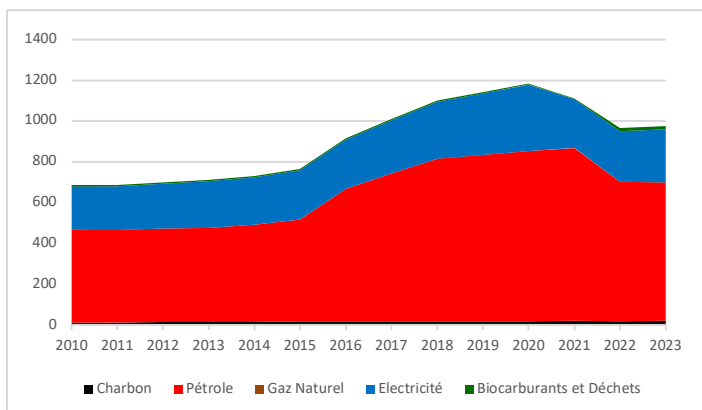


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

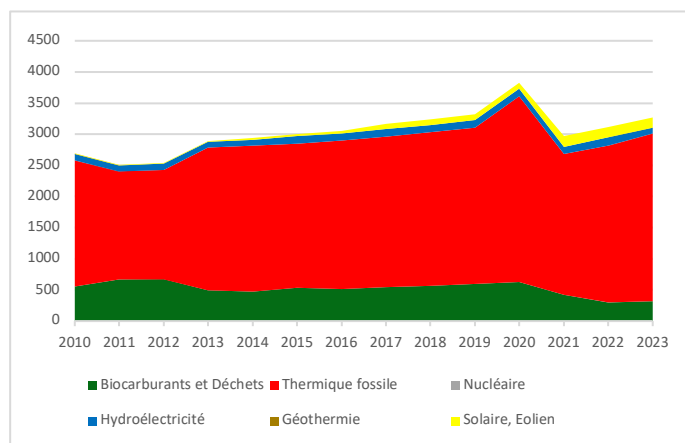


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

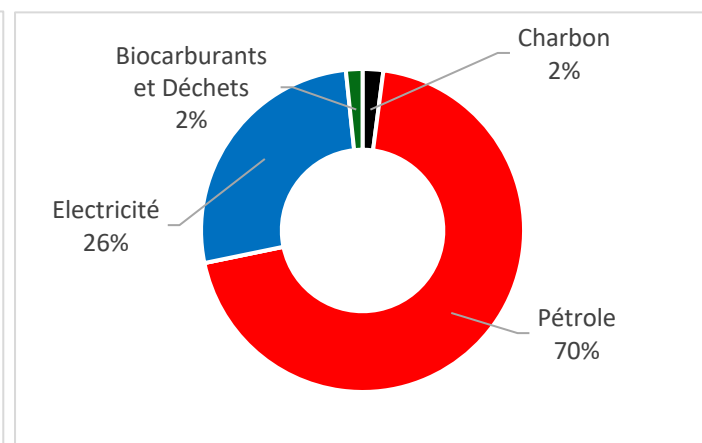
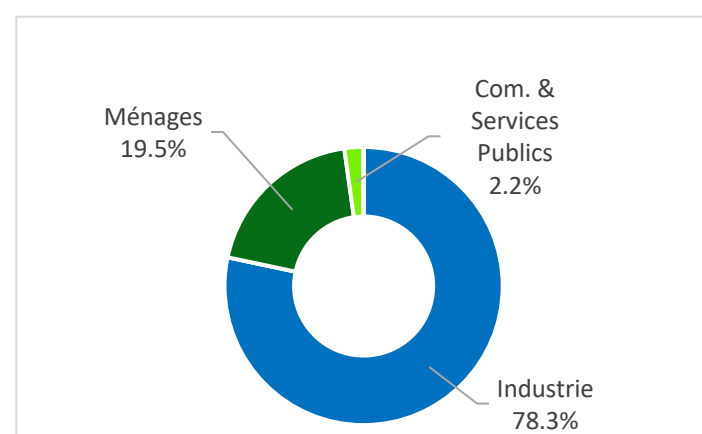
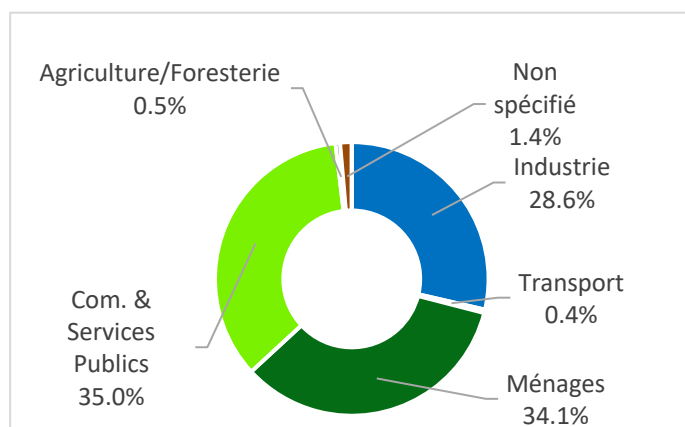


Figure 3



Île Maurice

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Eolien	Electricité	Total toutes énergies
Production			146,71	8,12	12,79	0,74		168,36
Importations (+)	375,73	1591,78	0,22					1967,73
Exportations (-)								
Soutages maritimes internationaux (-)		-498,58						-498,58
Soutages aériens internationaux (-)		-0,13						-0,13
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	25,59	30,20						55,78
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	401,32	1123,25	146,93	8,12	12,79	0,74		1693,15
Transferts : Origine (-) et Destination (+)								
Écarts statistiques		133,36	0,00				32,32	165,68
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-381,16	-310,66	-130,78	-8,12	-12,79	-0,74	280,77	-563,48
Centrales électriques	-381,16	-310,66	-130,56	-8,12	-12,79	-0,74	280,77	-563,25
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			-0,22					-0,22
Usage propre du secteur énergétique							5,65	5,65
Pertes de distribution							-16,16	-16,16
CONSOMMATION FINALE TOTALE	20,16	679,24	16,14				258,97	974,51
Industrie	20,16	86,65	12,64				74,09	193,54
Transport		498,87					1,05	499,92
Ménages		67,44	3,14				88,39	158,97
Commerce et services publics		24,09	0,36				90,53	114,98
Agriculture, forêts et pêches		1,64					1,37	3,01
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)		0,55					3,54	4,09
Usage non-énergétique								

Maroc

Des indicateurs

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

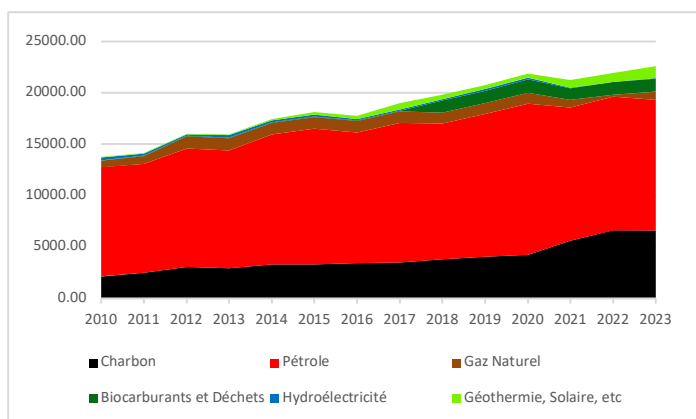


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

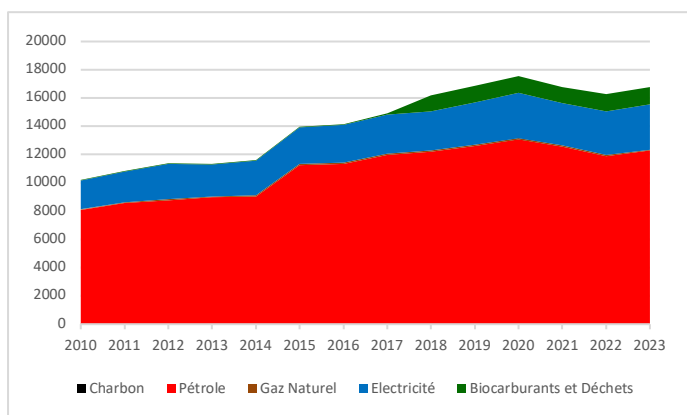


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

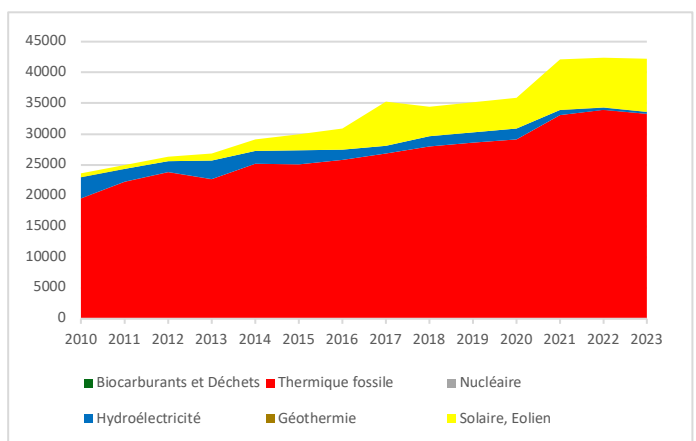


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

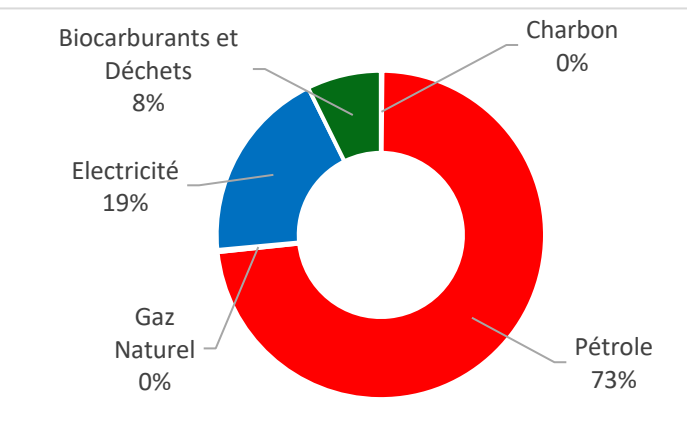


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

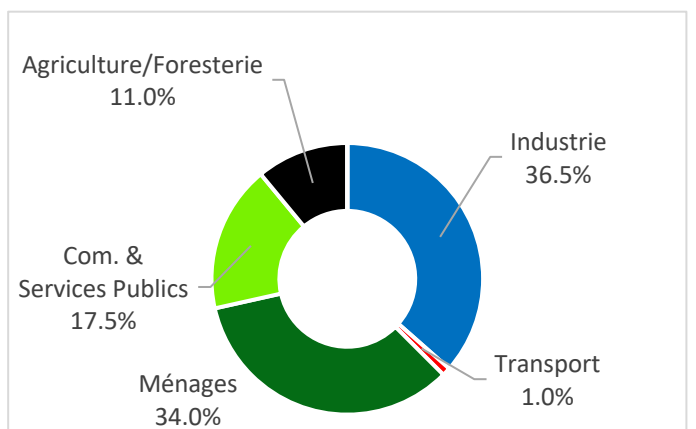
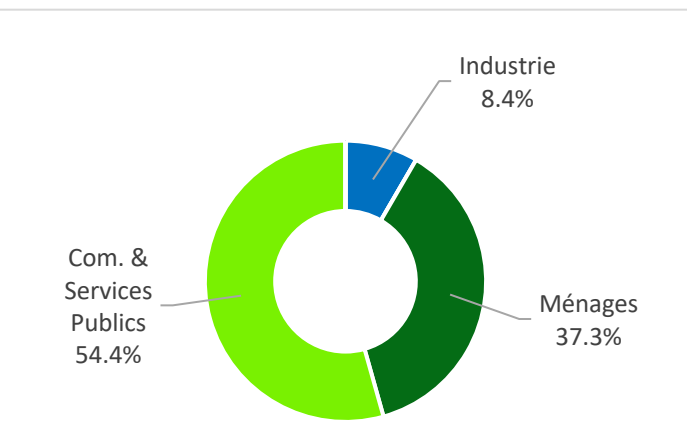


Figure 3.6. - Consommation de gaz naturel par secteur



Maroc

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Eolien	Autres sources	Electricité	Total toutes énergies
Production		2,12		39,18	1265,54	30,36	520,68	562,83	111,96		2532,67
Importations (+)	6698,55		13639,16	724,37						198,72	21260,80
Exportations (-)										-39,69	-39,69
Soutages maritimes internationaux (-)			-134,40								-134,40
Soutages aériens internationaux (-)			-837,25								-837,25
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-78,64		60,49								-18,15
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	6619,91	2,12	12728,01	763,55	1265,54	30,36	520,68	562,83	111,96	159,03	22763,99
Transferts : Origine (-) et Destination (+)											
Écarts statistiques	0,00		-25,63	3,41	0,87						-21,34
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	6593,56		-488,39	-724,37	-39,97	-30,36	-443,11	-562,83	-111,96	3744,51	-5250,02
Centrales électriques	6593,56		-488,39	-724,37		-30,36	-443,11	-562,83		3632,55	-5210,06
Centrales de cogénération									-111,96	111,96	
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					-39,97						-39,97
Autre transformations non spécifiées ailleurs											
Usage propre du secteur énergétique		2,12								9,00	11,12
Pertes de distribution										683,66	683,66
CONSOMMATION FINALE TOTALE	26,35		12265,24	35,77	1224,71		77,57			3210,87	16840,52
Industrie	26,35		1700,93	35,77	102,73					1171,81	3037,59
Transport			5900,79							31,88	5932,67
Ménages			2989,47		456,21		58,18			1092,30	4596,16
Commerce et services publics			191,43		665,77		19,39			561,80	1438,40
Agriculture, forêts et pêches			957,02							353,08	1310,10
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)											
Usage non-énergétique			525,60								525,60

Mozambique

Des indicateurs

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

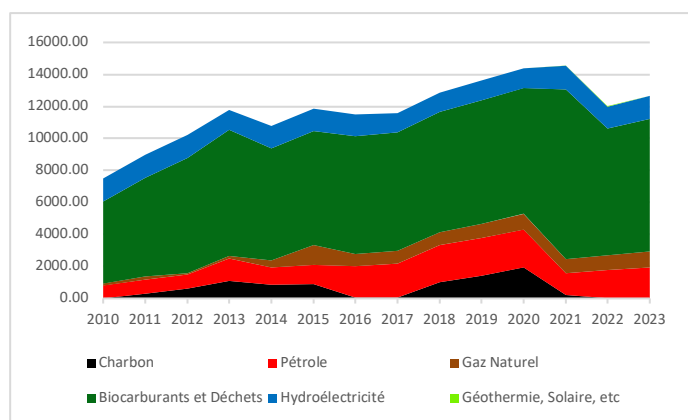


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

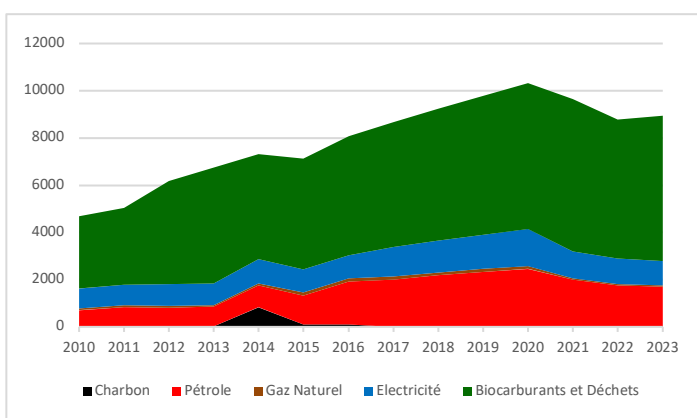


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

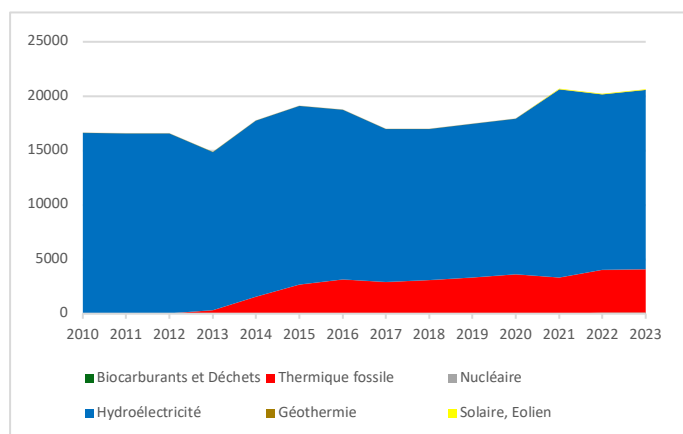


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

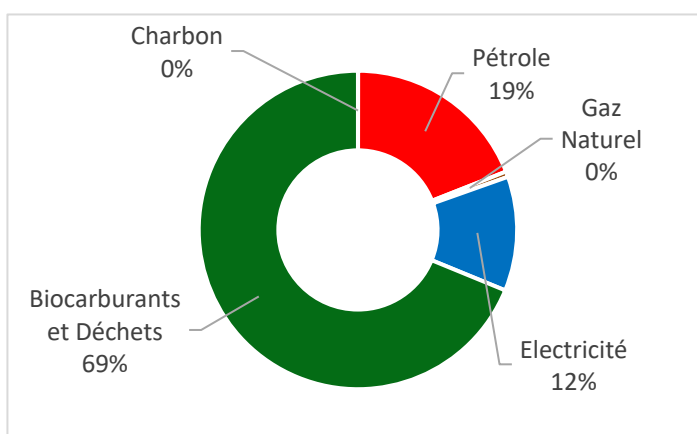
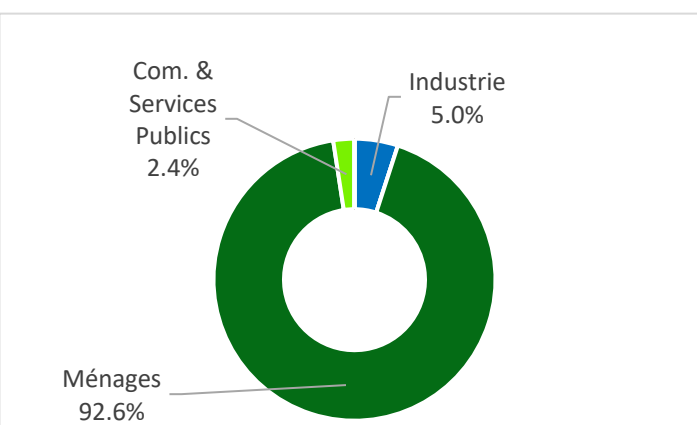
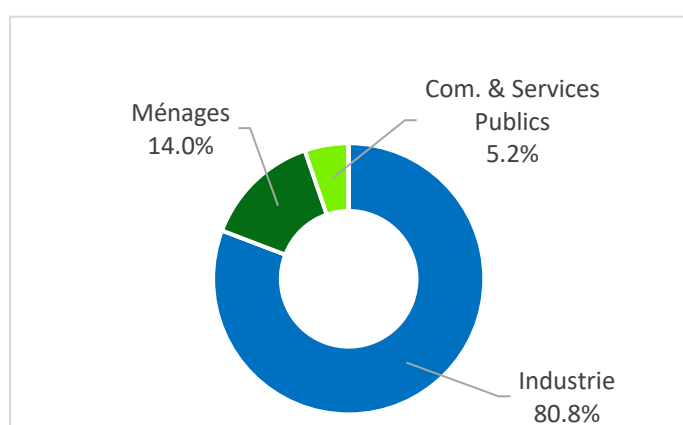


Figure 3



Mozambique

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production	9641,92	5832,10		9479,07	8314,91	1417,41	7,09		34692,50
Importations (+)			1856,14					680,25	2536,39
Exportations (-)	-9634,21	-5653,25	-31,60	-8495,88				-977,99	-24792,93
Soutages maritimes internationaux (-)			-12,17						-12,17
Soutages aériens internationaux (-)			-41,56						-41,56
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)		-17,37							-17,37
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	7,71	161,47	1770,81	983,19	8314,91	1417,41	7,09	-297,74	12364,85
Transferts : Origine (-) et Destination (+)			-0,02						-0,02
Écarts statistiques	6,01	161,47	37,75	103,37				14,62	323,23
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)			-34,09	-830,06	-2163,89	-1417,41	-7,09	1775,90	-2676,64
Centrales électriques			-34,09	-830,06	-71,65	-1417,41	-7,09	1775,90	-584,39
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					-2092,25				-2092,25
Autre transformations non spécifiées ailleurs									
Usage propre du secteur énergétique								140,01	140,01
Pertes de distribution								284,66	284,66
CONSOMMATION FINALE TOTALE	1,70		1698,95	49,76	6151,02			1038,87	8940,30
Industrie	1,70		301,51	42,22	306,67			839,35	1491,46
Transport			1316,14	5,10					1321,24
Ménages			44,96	0,12	5695,39			145,00	5885,47
Commerce et services publics			13,32	2,32	148,96			54,48	219,08
Agriculture, forêts et pêches			23,02					0,03	23,05
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)									
Usage non-énergétique									

Namibie

Des indicateurs

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

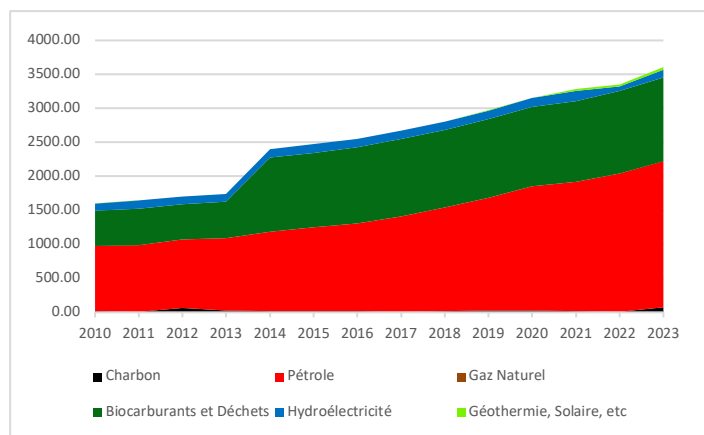
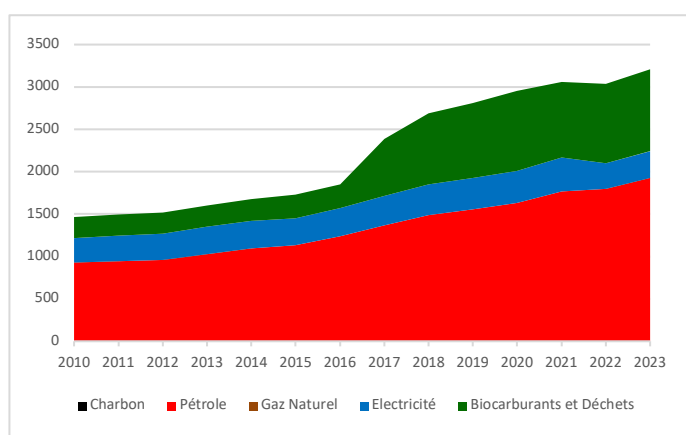


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure

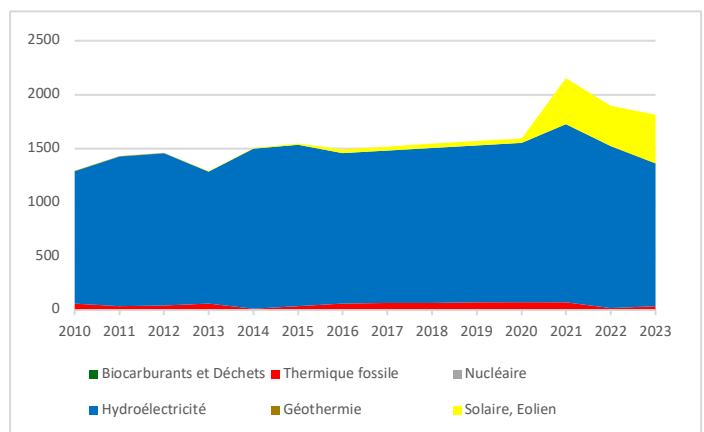


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

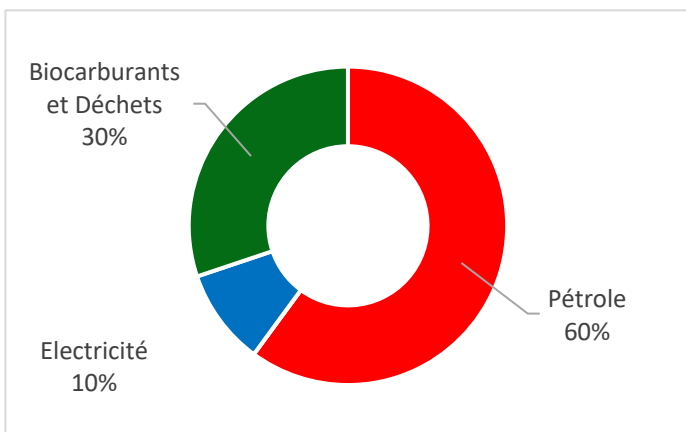
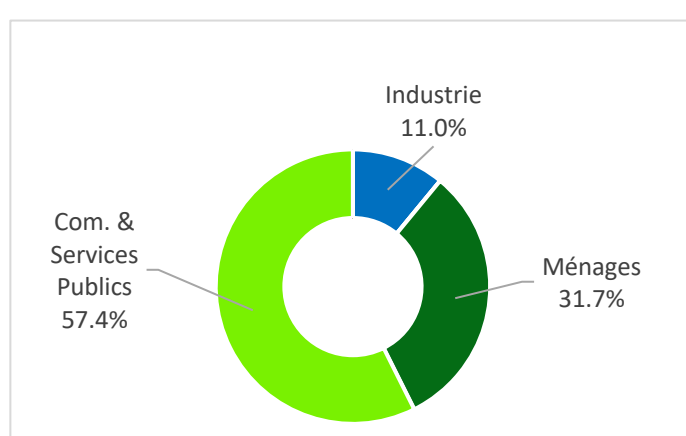
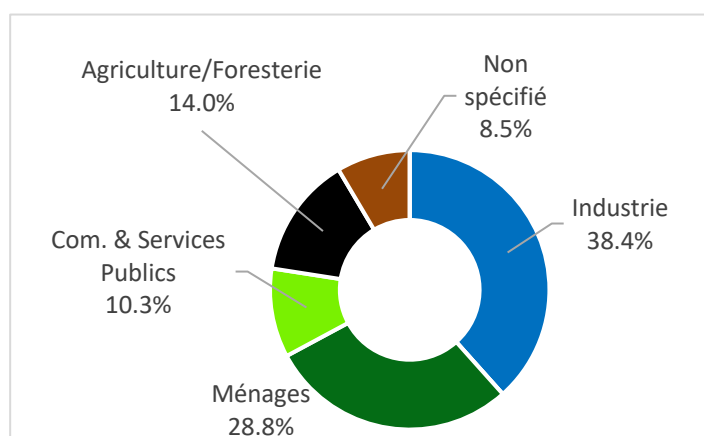


Figure 3.5. -



Namibie

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Eolien	Autres sources	Electricité	Total toutes énergies
Production			741,60	113,78	34,48	1,94	2,58		894,38
Importations (+)	73,81	95,99						213,57	383,36
Exportations (-)			-187,56					-17,05	-204,61
Soutages maritimes internationaux (-)									
Soutages aériens internationaux (-)									
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)									
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	73,81	95,99	554,04	113,78	34,48	1,94	2,58	196,52	1073,14
Transferts : Origine (-) et Destination (+)									
Écarts statistiques			10,68					38,71	49,39
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-73,81	-1,36	-431,23	-113,78	-34,48	-1,94	-2,58	155,93	-503,26
Centrales électriques	-73,81	-1,36		-113,78	-34,48	-1,94	-2,58	155,93	-72,03
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			-431,23						-431,23
Autre transformations non spécifiées ailleurs									
Usage propre du secteur énergétique									
Pertes de distribution									
CONSOMMATION FINALE TOTALE		94,62	112,13					313,74	520,49
Industrie			12,30					79,80	92,10
Transport		94,62							94,62
Ménages			35,49					2,12	37,61
Commerce et services publics			64,33					213,02	277,36
Agriculture, forêts et pêches								8,57	8,57
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)								10,23	10,23
Usage non-énergétique									

Niger

Des indicateurs

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

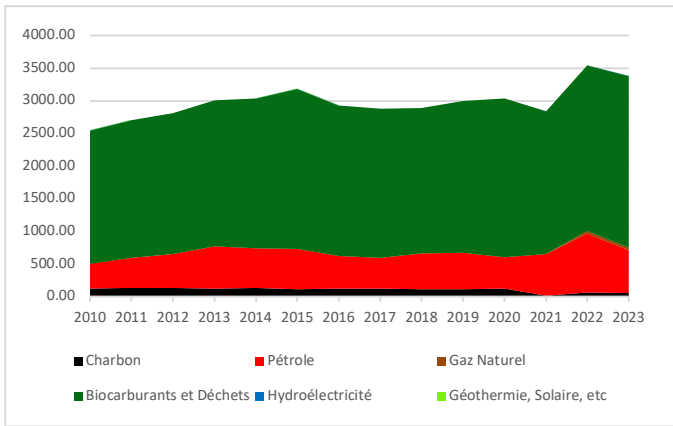
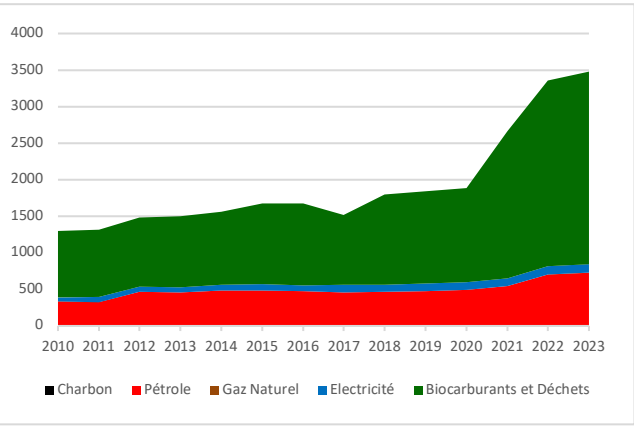


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure

e par source

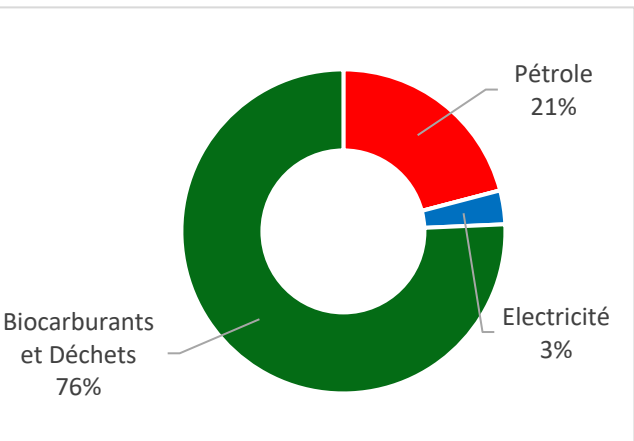
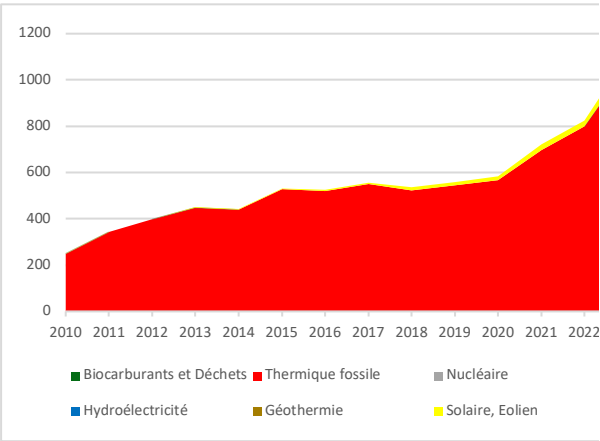
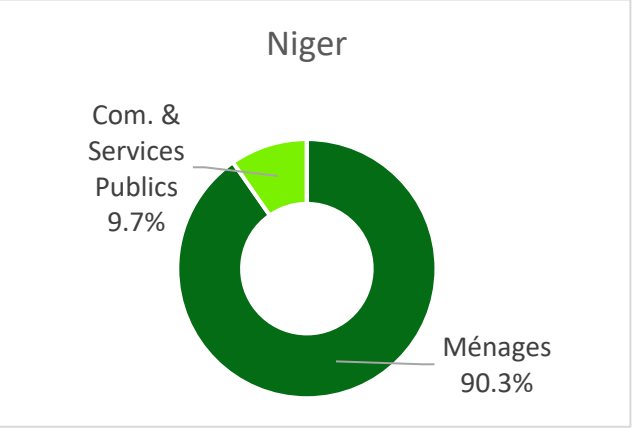
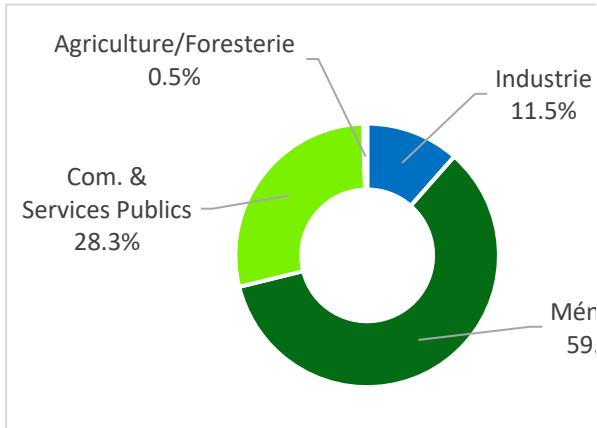


Figure 3.5. -

par secteur



Niger

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Solaire	Electricité	0Total toutes énergies
Production	56,32	961,41		32,62	2585,45	3,81		3639,61
Importations (+)			148,20		48,12		58,89	255,20
Exportations (-)			-95,99					-95,99
Soutages maritimes internationaux (-)								
Soutages aériens internationaux (-)			-34,77					-34,77
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-0,06	19,48	-40,70					-21,28
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	56,26	980,89	-23,27	32,62	2633,57	3,81	58,89	3742,77
Transferts : Origine (-) et Destination (+)								
Écarts statistiques	2,80	-4,59	12,33	0,00			1,03	11,58
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-53,46	-985,48	763,57	-30,09		-3,81	95,44	-213,83
Centrales électriques	-51,94	-54,58	-139,63	-30,09		-3,81	95,44	-184,61
Centrales de cogénération								
Centrales calogènes								
Fours à coke								
Hauts fourneaux								
Raffineries de pétrole		-930,90	903,20					-27,70
Usines de liquéfaction du charbon								
Usines de conversion de gaz en liquides								
Unité de production de charbon de bois								
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-1,52							-1,52
Usage propre du secteur énergétique			-0,01				11,22	11,21
Pertes de distribution			0,11	2,53			24,71	27,36
CONSOMMATION FINALE TOTALE			727,86		2633,57		117,36	3478,80
Industrie			54,00				13,50	67,50
Transport			587,07					587,07
Ménages			52,93		2381,17		70,01	2504,11
Commerce et services publics			32,16		252,40		33,26	317,82
Agriculture, forêts et pêches			1,69				0,59	2,28
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)								
Usage non-énergétique								

Nigéria

Des indicateurs

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

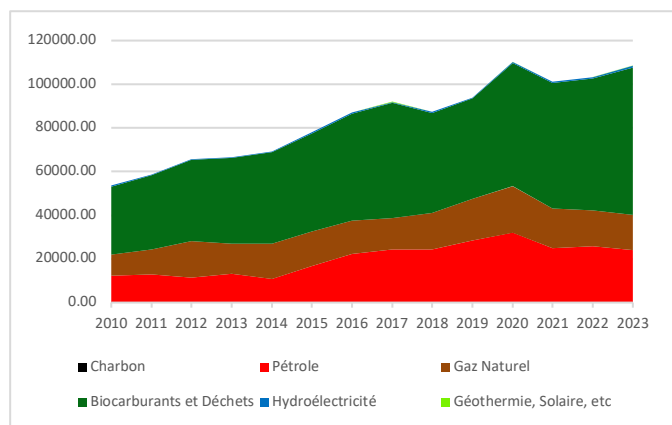


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

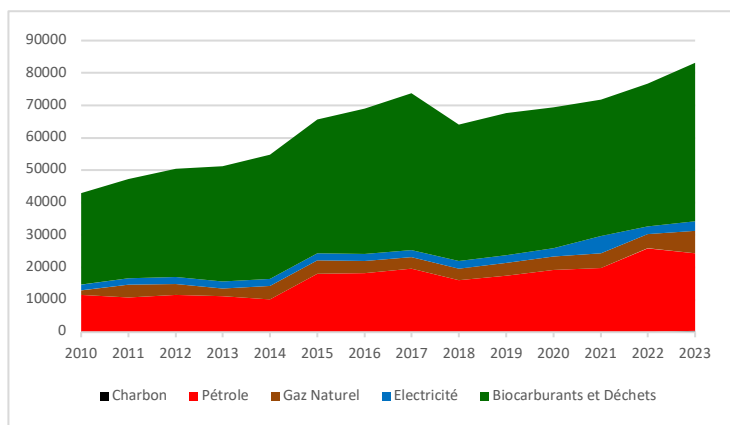


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

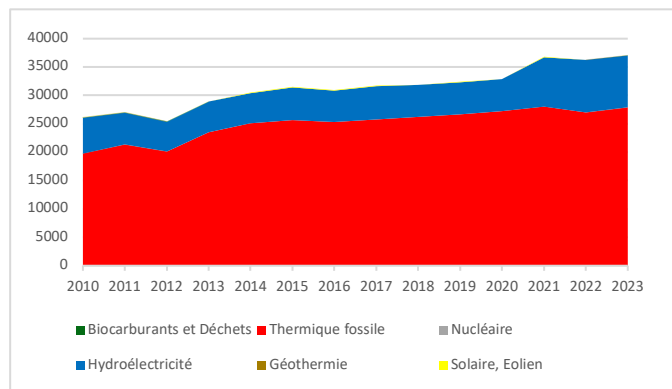


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

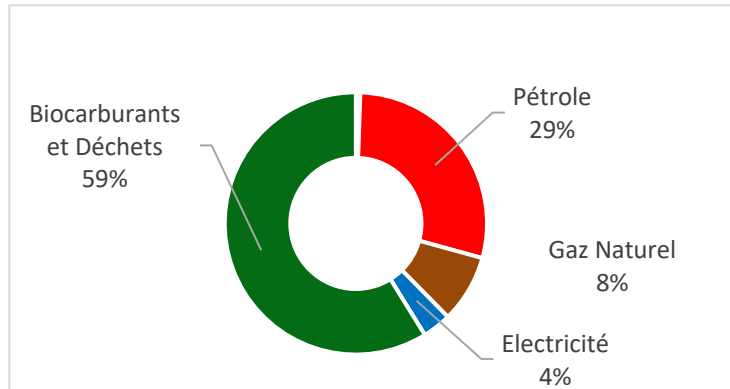


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

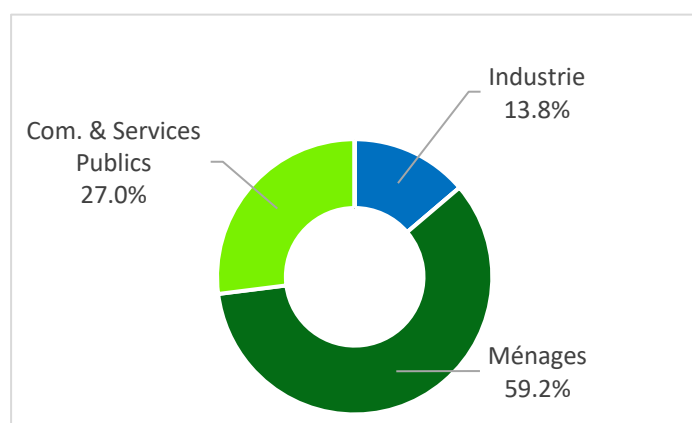
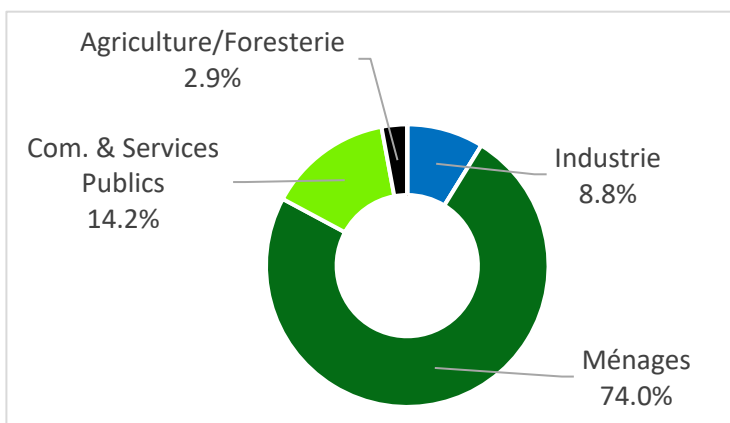


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Nigéria

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production	226,09	72482,89		56,50	28082,90	783,08	2304,78		103936,23
Importations (+)			23625,15						23625,15
Exportations (-)	-31,20	-74024,64		-19,23	-767,89			-94,73	-74937,68
Soutages maritimes internationaux (-)									
Soutages aériens internationaux (-)			-511,79						-511,79
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)		-1627,15							-1627,15
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	194,89	-3168,90	23113,35	37,28	27315,01	783,08	2304,78	-94,73	50484,76
Transferts : Origine (-) et Destination (+)									
Écarts statistiques	0,00	-4523,03	584,31	37,13	27317,55		-2304,78	-21190,49	-1717,36
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)		-1354,13	368,14		21407,49	-783,08	-2304,78	3280,76	22252,44
Centrales électriques						-783,08	-2304,78	3280,76	192,90
Centrales de cogénération									
Centrales calogènes									1638,04
Fours à coke									
Hauts fourneaux									
Raffineries de pétrole		-1354,13	368,14						-985,99
Usines de liquéfaction du charbon									
Usines de conversion de gaz en liquides									
Unité de production de charbon de bois					21407,49				21407,49
Autre transformations non spécifiées ailleurs									
Usage propre du secteur énergétique								3321,84	4959,89
Pertes de distribution				0,15					0,15
CONSOMMATION FINALE TOTALE	194,89		22897,18		21404,96		2304,78	21054,68	69494,53
Industrie	194,89		2037,95		1883,03		1591,20	14535,93	21298,91
Transport			16138,62						16138,62
Ménages			3077,54		15846,09		461,64	4217,15	24062,02
Commerce et services publics			1624,31		3048,31		250,56	2288,96	7334,43
Agriculture, forêts et pêches			18,76		627,53		1,38	12,64	660,55
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)									
Usage non-énergétique									

Rwanda

Des indicateurs

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

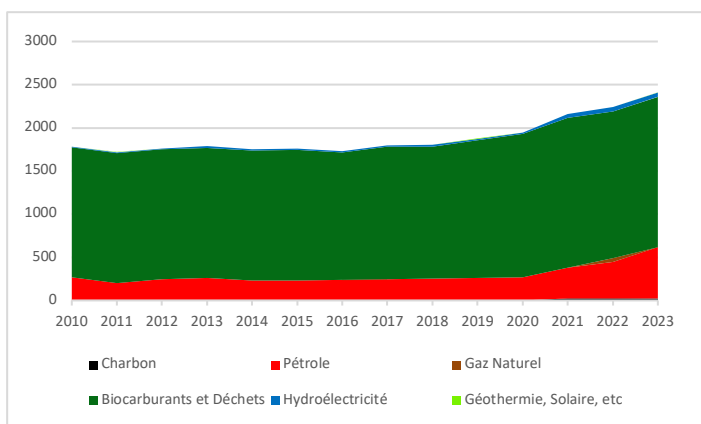


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

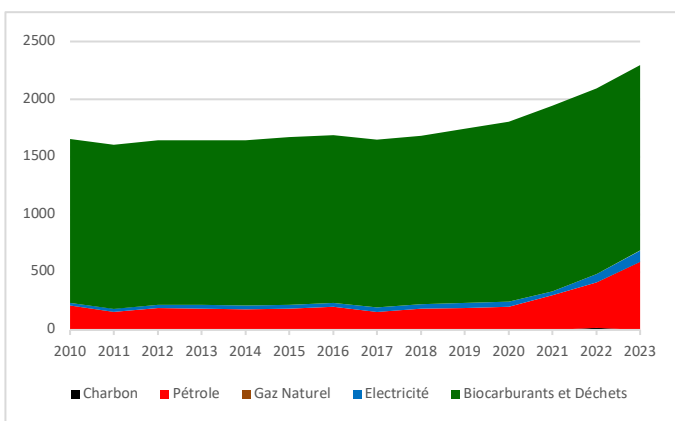


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

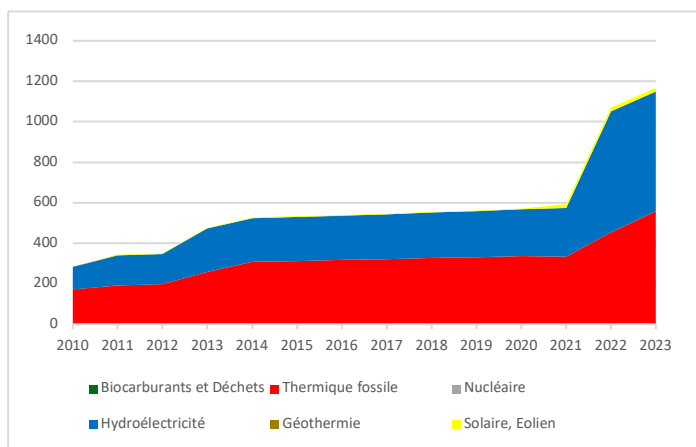


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

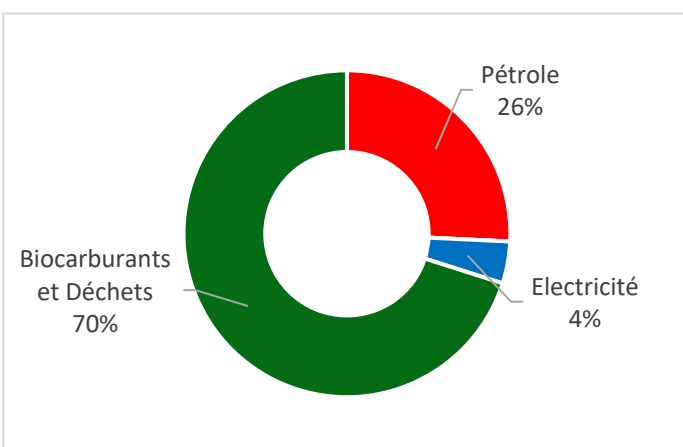


Figure 3.5. - Consommation d'électricité par secteur

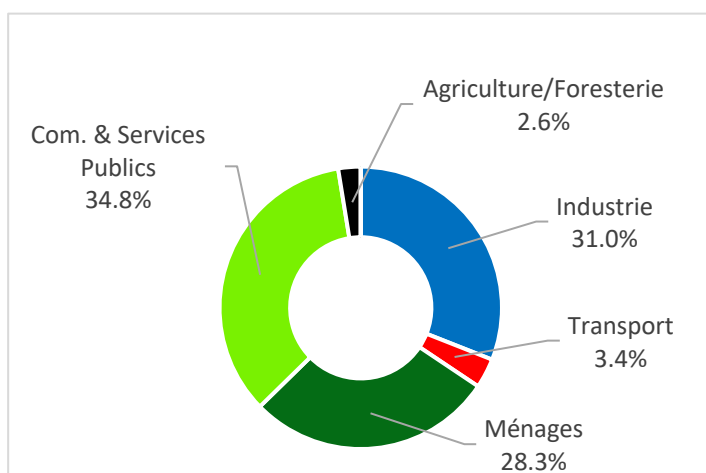
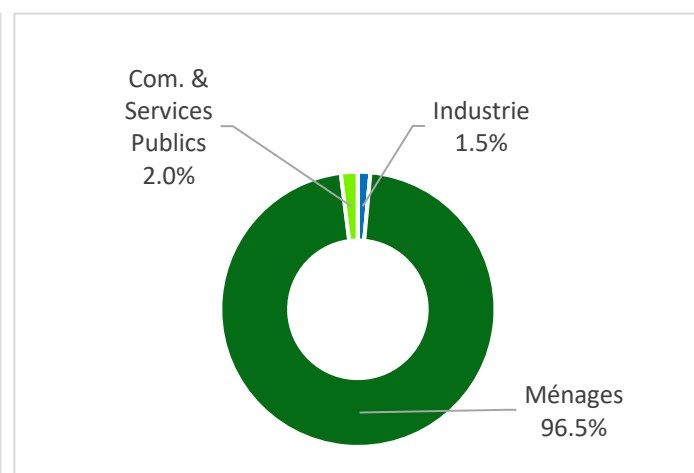


Figure 3.6. - Consommation de biocarburants et de déchets par secteur



Rwanda

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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						3,39
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	19,97	424,89	49,36	2123,92	51,45	1,61	2,08	2673,27
Transferts : Origine (-) et Destination (+)								
Écarts statistiques	1,00	-5,86		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
Pertes de distribution							16,17	16,17
CONSOMMATION FINALE TOTALE	18,97	391,10		2019,33			76,33	2505,72
Industrie	18,97	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

São Tomé & Principe
Des indicateurs

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

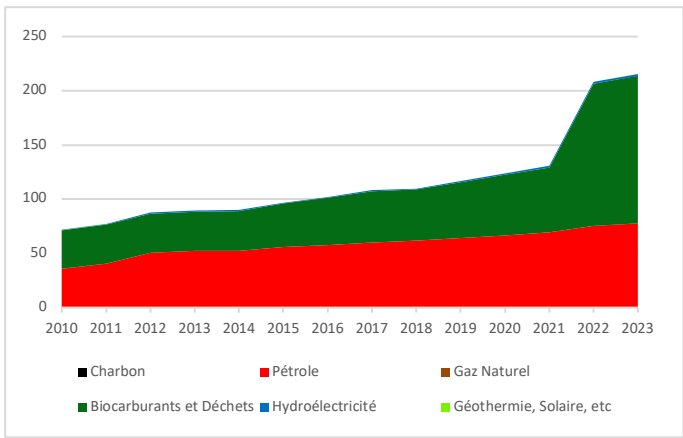
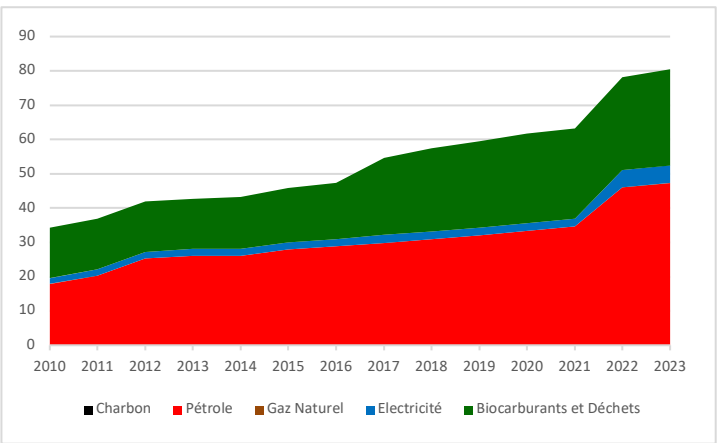


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure

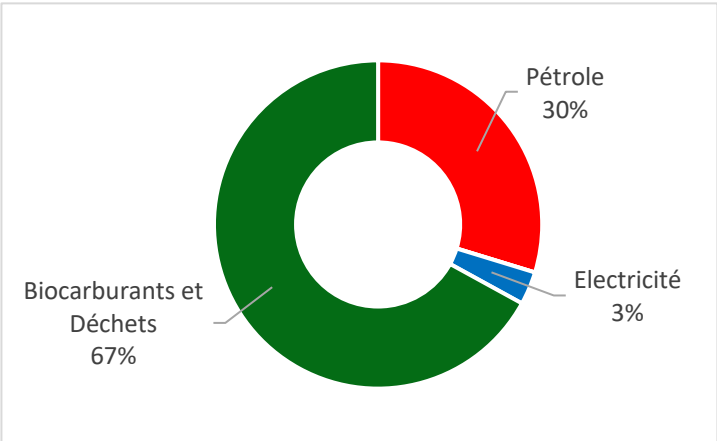
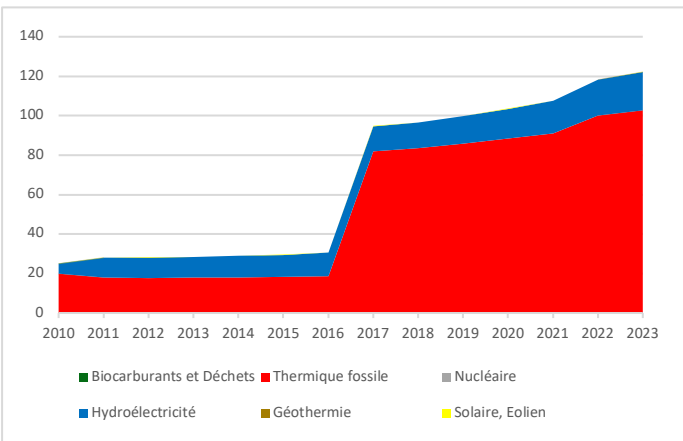
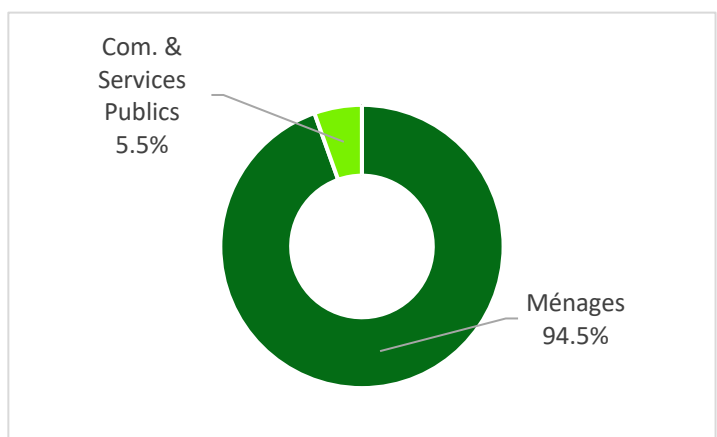
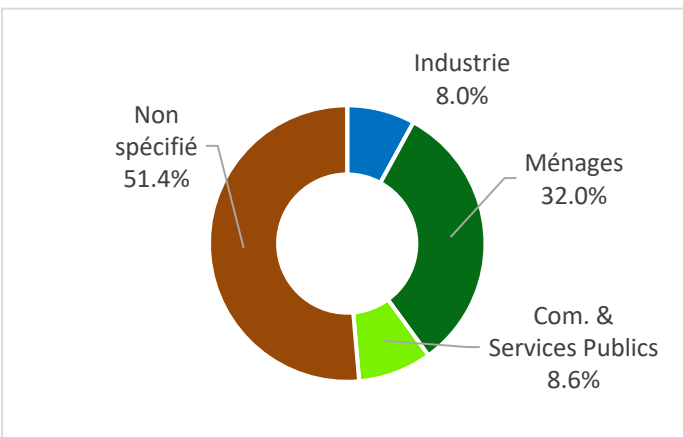


Figure 3



São Tomé & Principe

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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	75,06	131,64	1,56	0,01		208,27
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	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		-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
Pertes de distribution					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						

Sénégال

Des indicateurs

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

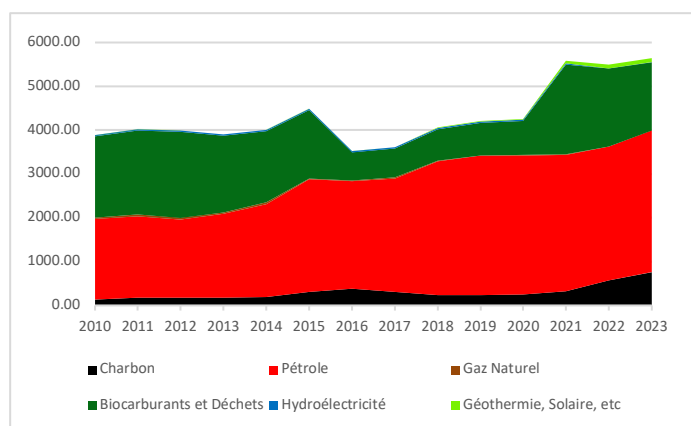


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

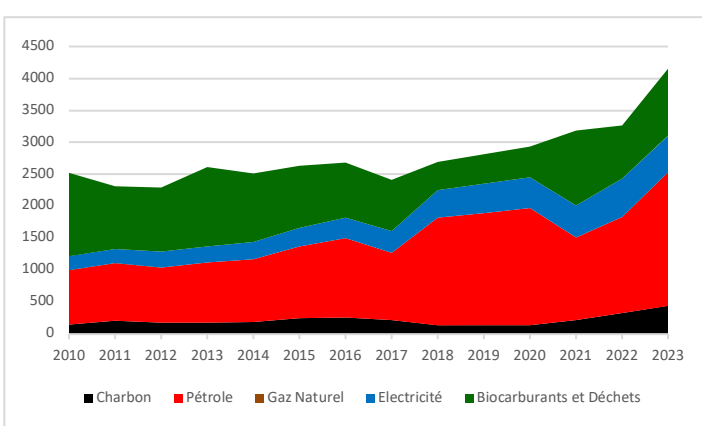


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

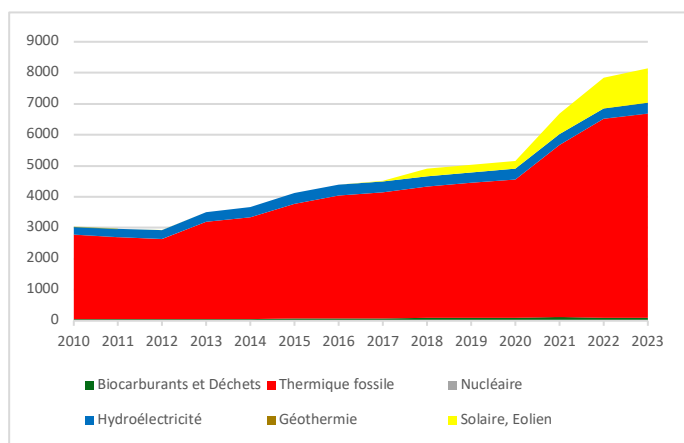


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

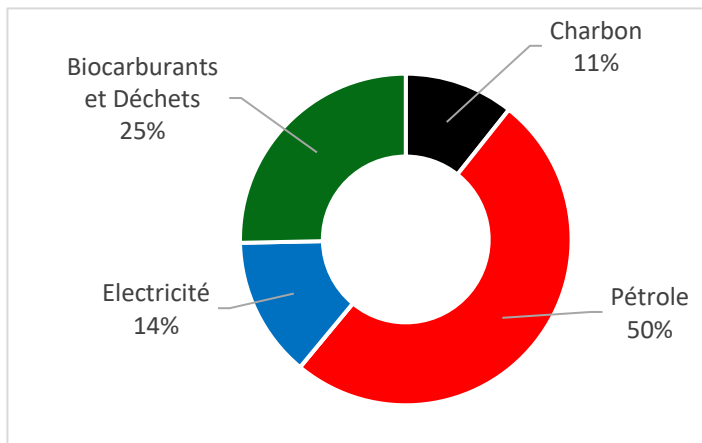
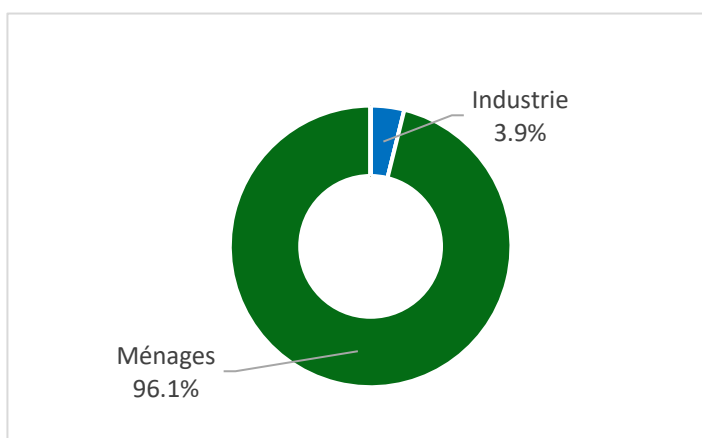
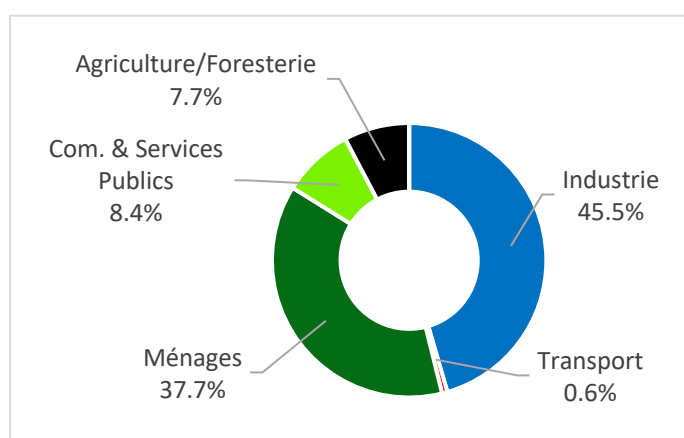


Figure :



Sénégal

Bilan énergétique 2022

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Solaire	Eolien	Electricité	Total toutes énergies
Production				3,06	1551,45	62,19	32,89		1649,58
Importations (+)	757,78	1326,18	2461,17					46,46	4591,59
Exportations (-)			-55,54						-55,54
Soutages maritimes internationaux (-)			-216,34						-216,34
Soutages aériens internationaux (-)			-189,21						-189,21
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)		-76,95	-13,22						-90,18
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	757,78	1249,22	1986,86	3,06	1551,45	62,19	32,89	46,46	5689,91
Transferts : Origine (-) et Destination (+)			5,02						5,02
Écarts statistiques	0,00	0,00	-31,52		0,00			4,02	-27,50
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-314,03	-1249,22	65,99	-3,06	-500,00	-62,19	-32,89	670,13	-1425,27
Centrales électriques	-314,03		-1137,16	-3,06	-73,04	-62,19	-32,89	670,13	-952,23
Centrales de cogénération									
Centrales calogènes									
Fours à coke									
Hauts fourneaux									
Raffineries de pétrole		-1249,22	1201,57						-47,65
Usines de liquéfaction du charbon									
Usines de conversion de gaz en liquides									
Unité de production de charbon de bois					-426,96				-426,96
Autre transformations non spécifiées ailleurs			1,57						1,57
Usage propre du secteur énergétique								39,91	39,91
Pertes de distribution								105,01	105,01
CONSOMMATION FINALE TOTALE	443,75		2089,39		1051,45			567,65	4152,23
Industrie	443,75		94,76		40,56			258,30	837,37
Transport			1630,05					3,63	1633,69
Ménages			226,01		1010,89			214,09	1450,99
Commerce et services publics			10,17					47,89	58,06
Agriculture, forêts et pêches								43,73	43,73
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)			128,40						128,40
Usage non-énergétique									

Seychelles
Des indicateurs

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

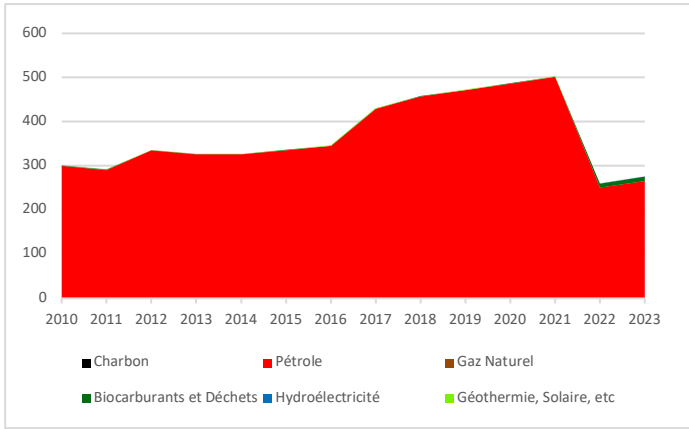


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

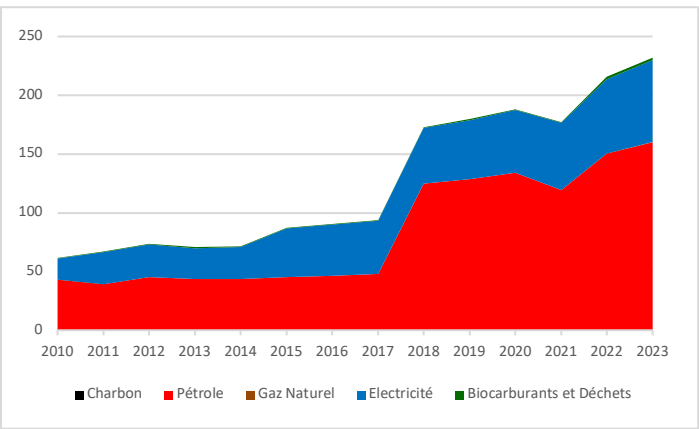


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

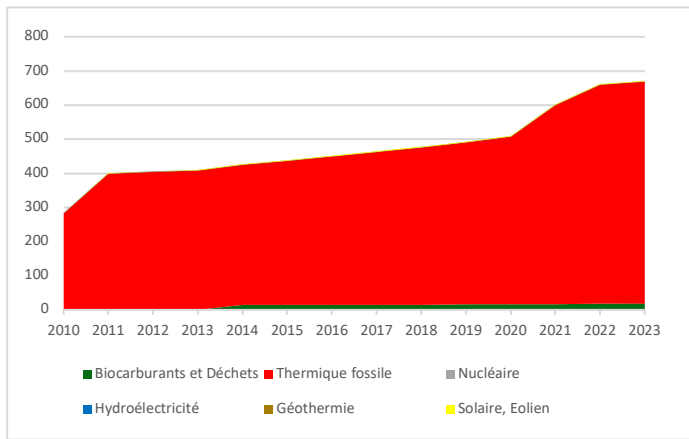


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

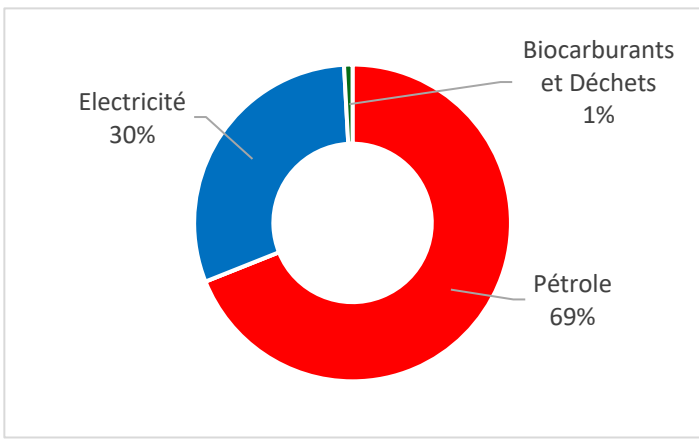
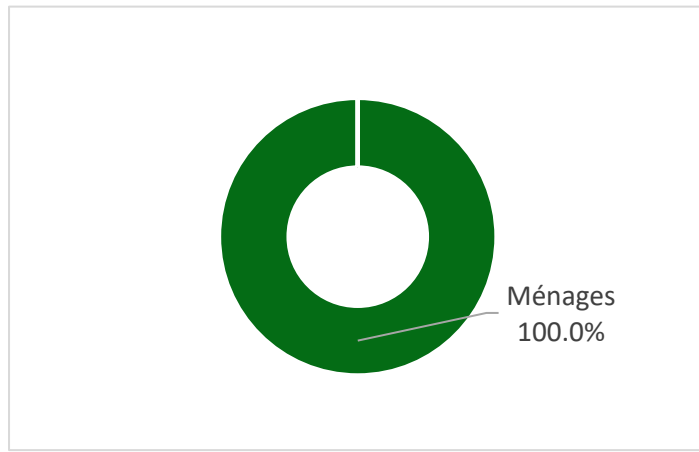
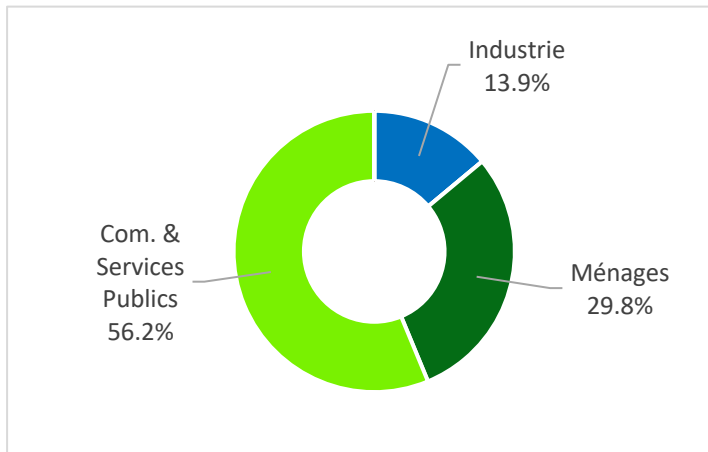


Figure 3



Seychelles

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)					
Écarts statistiques	-1,98			-10,14	-12,12
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-102,38	-6,99	-0,10	56,89	-52,57
Centrales électriques	-102,38	-6,08	-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
Pertes de distribution				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				34,31	34,31
Agriculture, forêts et pêches					
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)	37,79				37,79
Usage non-énergétique	0,11				0,11

Sierra Leone

Des indicateurs

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

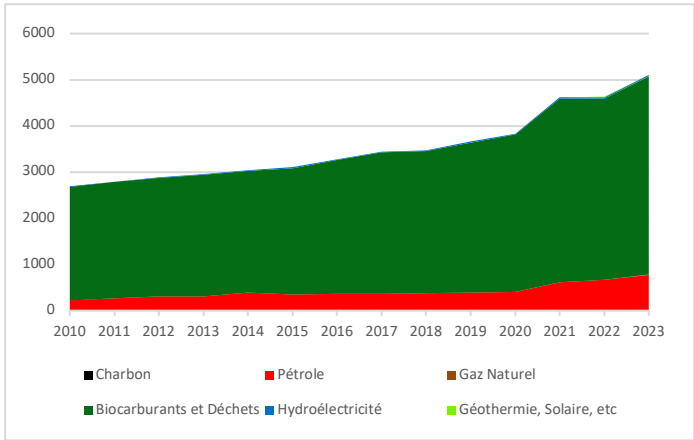
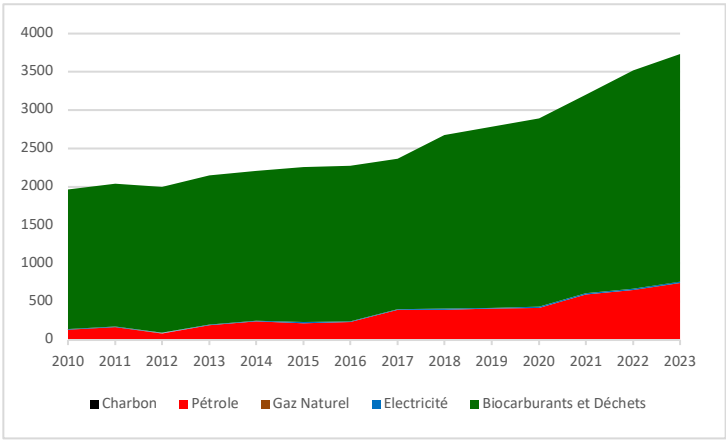


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure

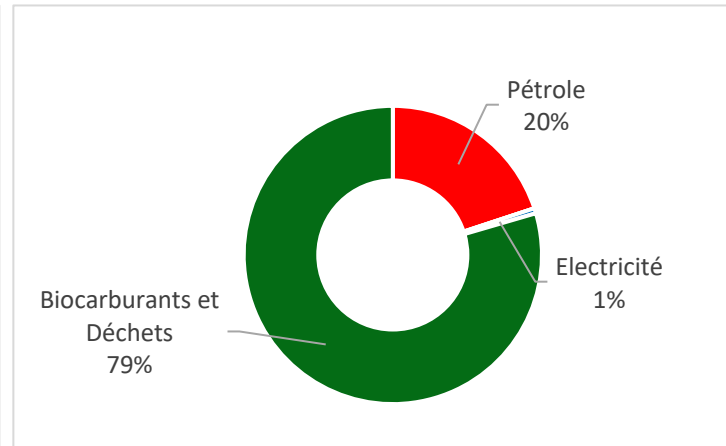
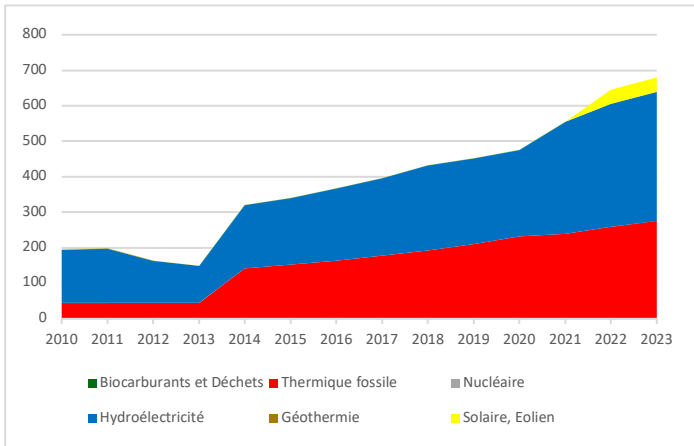
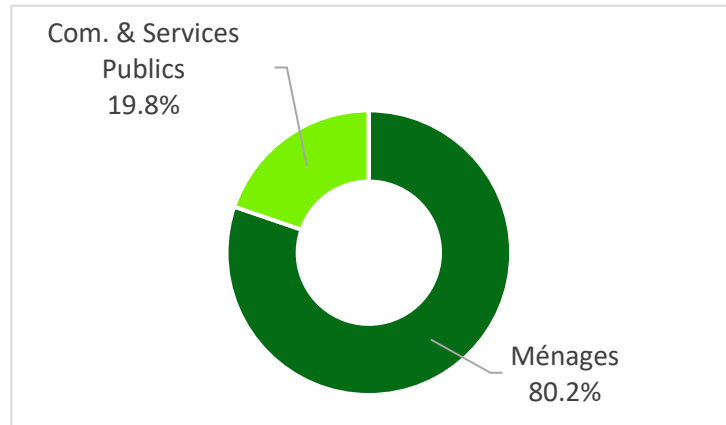
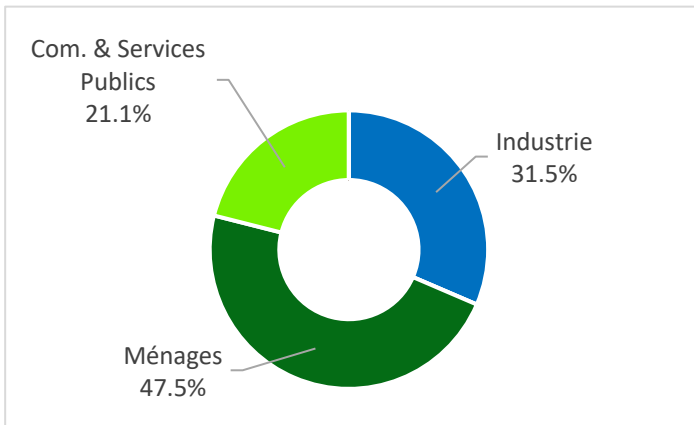


Figure 3



Sierra Leone

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Autres sources	Electricité	Total toutes énergies
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	662,89	3932,44	29,74	3,36		4628,43
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	-1,14	171,26			-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						
Pertes de distribution					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						

Somalie

Des indicateurs

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

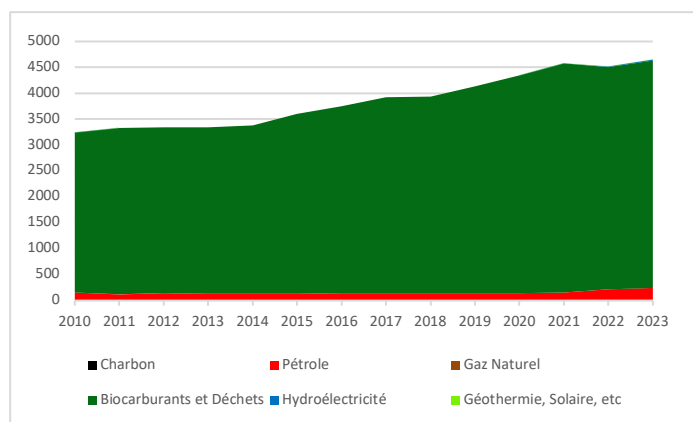


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

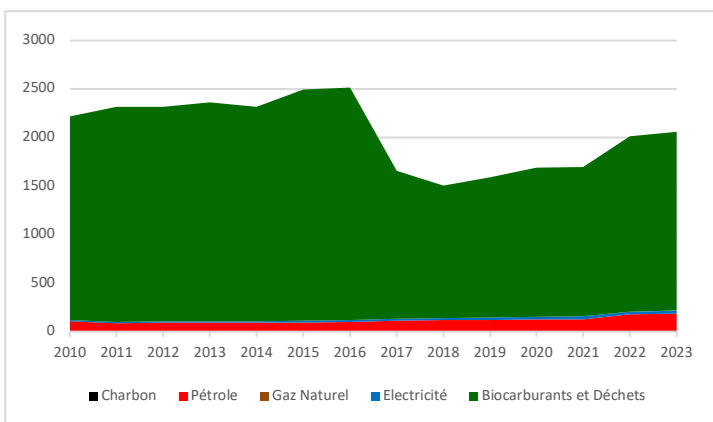


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

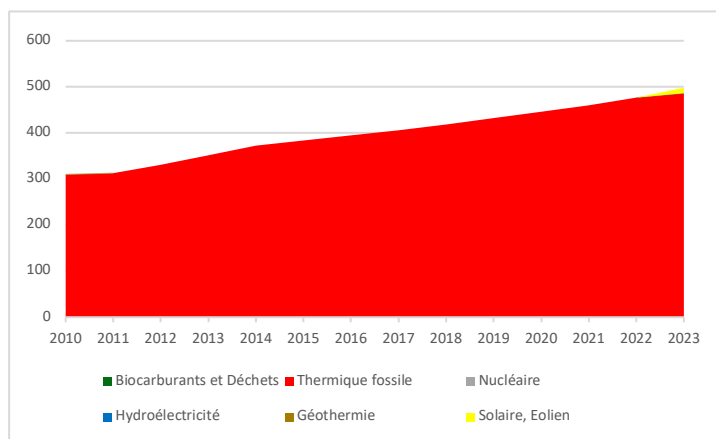
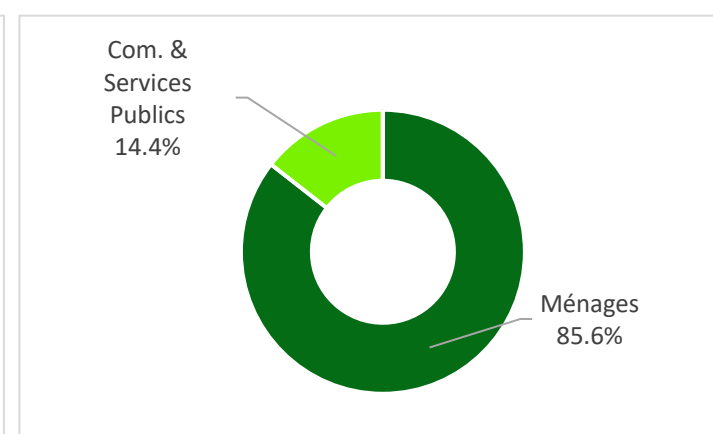
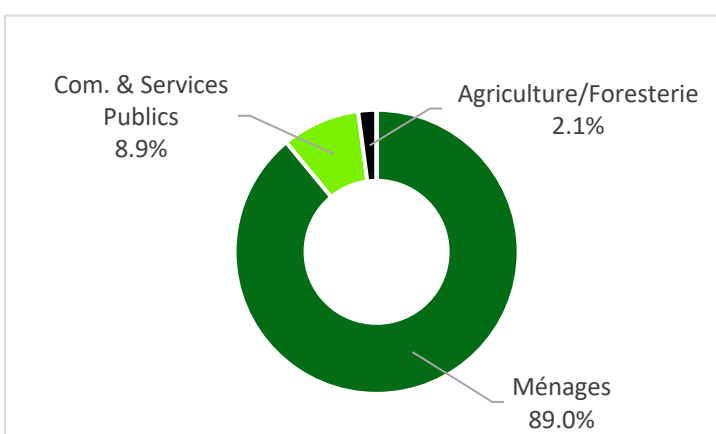
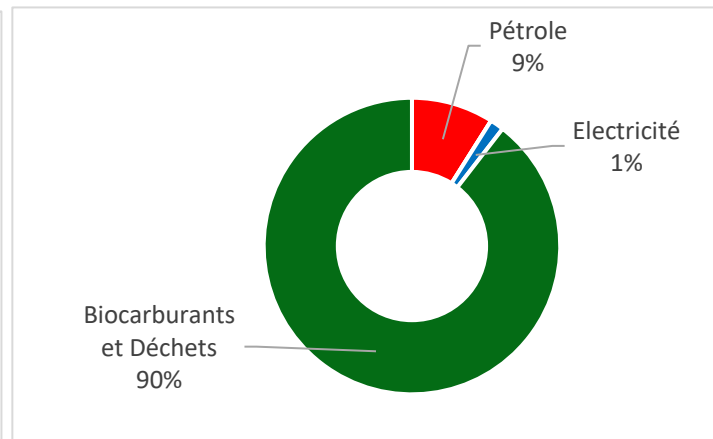


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source



Somalie

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production		4283,98	15,19		4299,17
Importations (+)	248,64				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		4518,30
Transferts : Origine (-) et Destination (+)					
Écarts statistiques	-0,57	-132,90		-0,43	-133,90
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-37,43	-2614,95	-15,19	107,70	-2559,87
Centrales électriques	-37,43		-15,19	107,70	55,08
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		-2614,95			-2614,95
Autre transformations non spécifiées ailleurs					
Usage propre du secteur énergétique				69,00	69,00
Pertes de distribution				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

Afrique du Sud

Des indicateurs

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

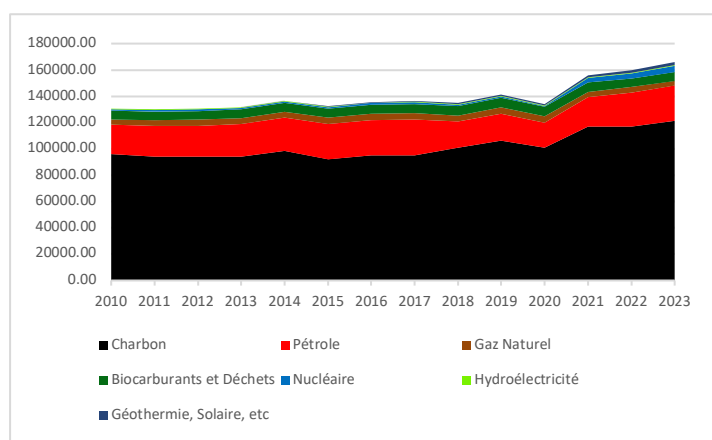
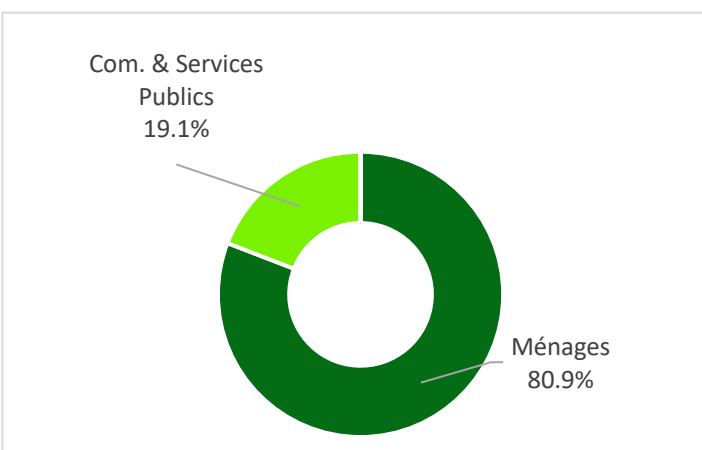
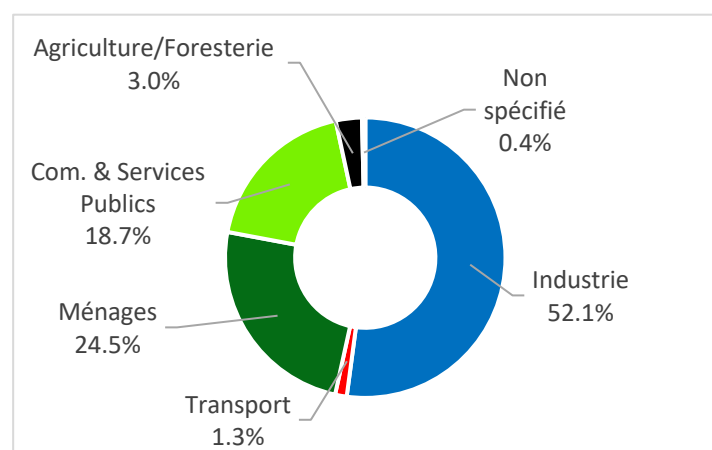
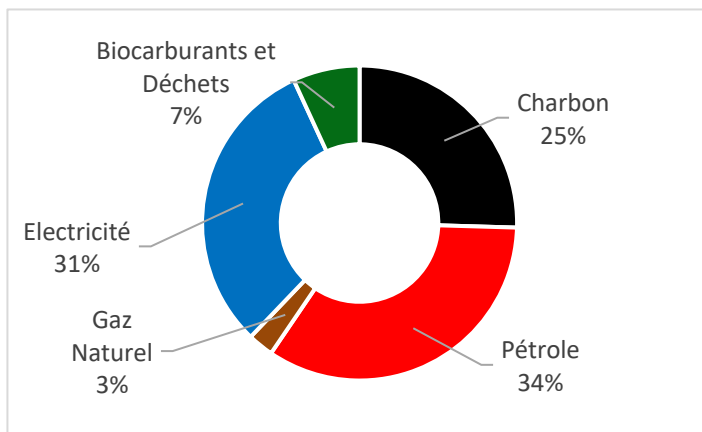
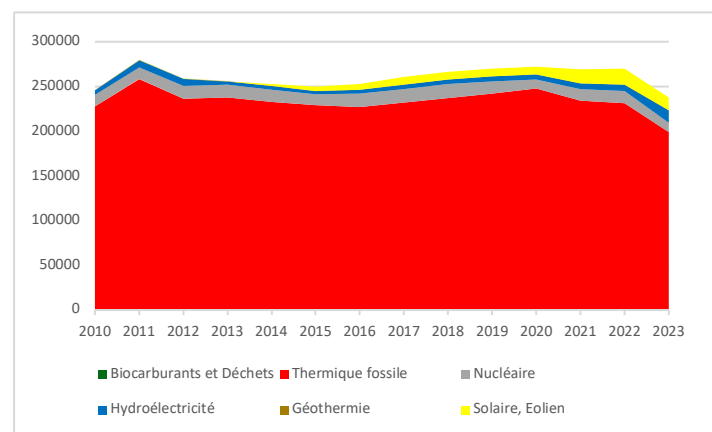
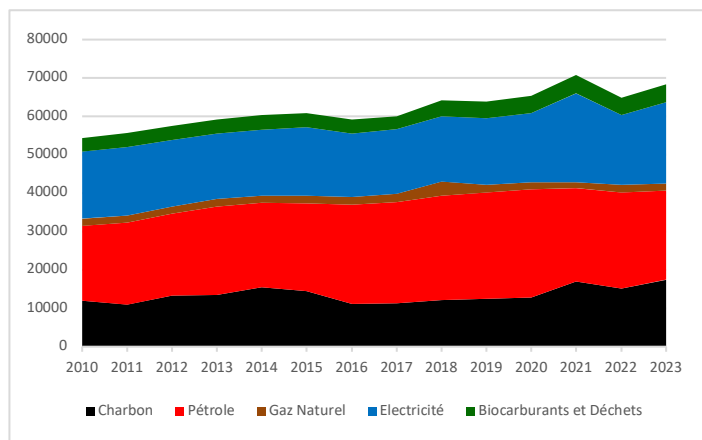


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Afrique du Sud

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Nucléaire	Hydro-électricité	Solaire	Eolien	Electricité	Total toutes énergies
Production	142304,03	5113,97		34,48	6658,76	3541,13	641,65	961,08	790,34		160045,43
Importations (+)	471,68	8423,80	17631,50	4030,20						958,79	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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)		-5063,07	5066,89								3,82
Écarts statistiques	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											
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
Pertes de distribution				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								5337,87

Sud Soudan

Des indicateurs

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

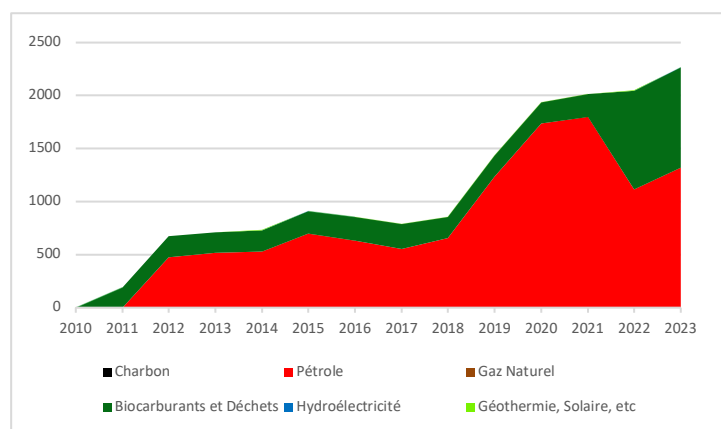


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

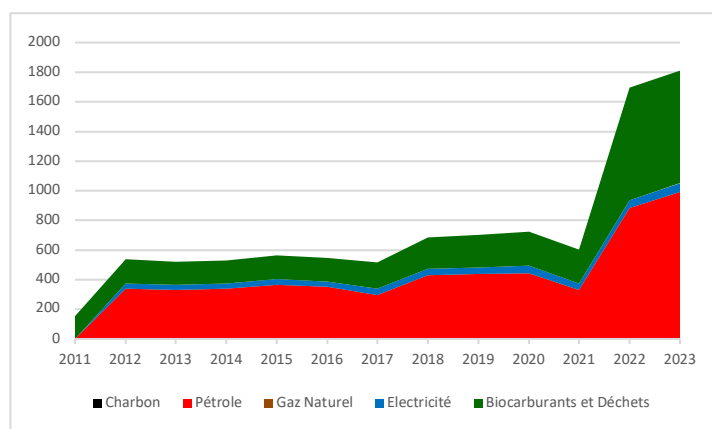


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

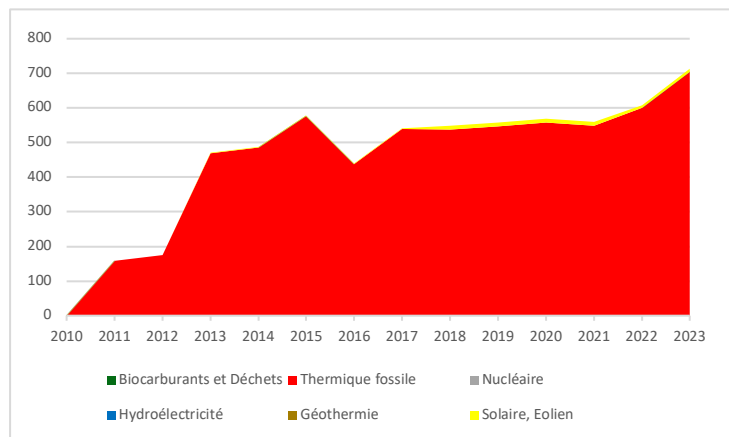
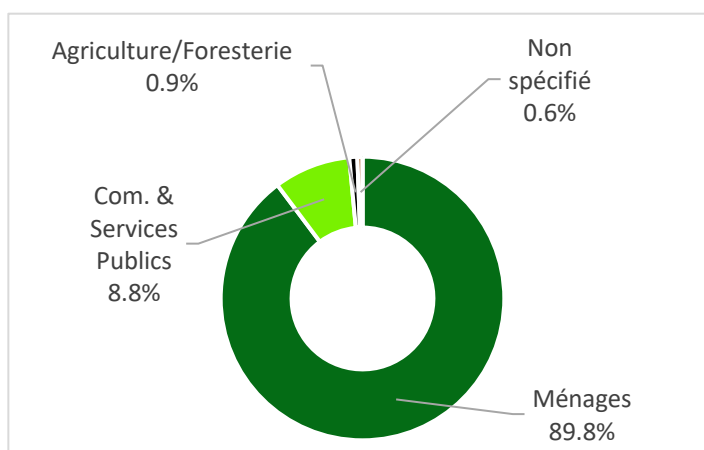
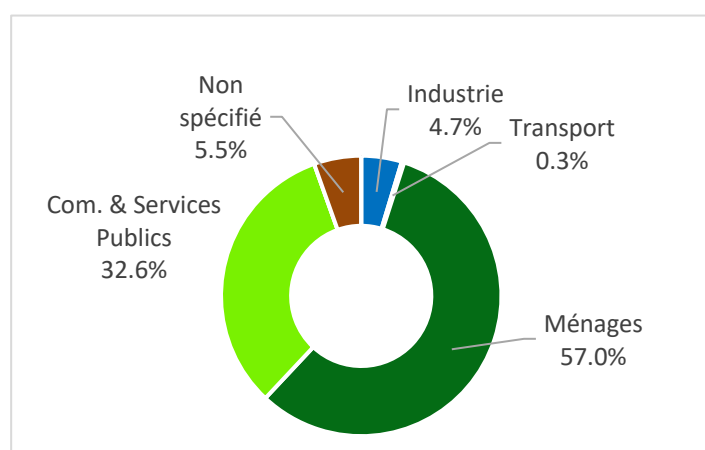
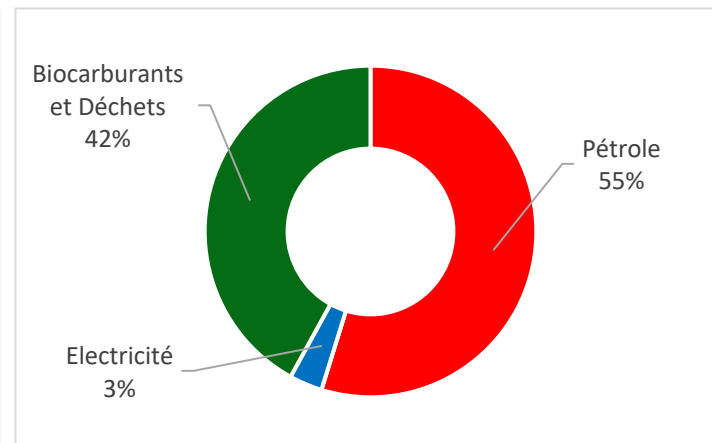


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source



Sud Soudan

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production	8566,49		947,90	0,75		9515,14
Importations (+)		1260,95				1260,95
Exportations (-)	-8508,90					-8508,90
Soutages maritimes internationaux (-)						
Soutages aériens internationaux (-)						
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)						
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	57,59	1260,95	947,90	0,75		2267,19
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	-0,40	4,04	8,89		2,47	15,00
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)		-258,06	-178,67	-0,75	61,34	-376,14
Centrales électriques		-258,06		-0,75	61,34	-197,47
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
Autre transformations non spécifiées ailleurs						
Usage propre du secteur énergétique	56,27	1,21			0,52	58,00
Pertes de distribution	1,72	5,56				7,27
CONSOMMATION FINALE TOTALE		992,08	760,34		58,36	1810,77
Industrie		16,13			2,73	18,86
Transport		920,72			0,17	920,89
Ménages		11,20	682,44		33,28	726,92
Commerce et services publics		6,29	66,55		19,00	91,84
Agriculture, forêts et pêches		37,31	6,97			44,28
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)		0,42	4,38		3,18	7,98
Usage non-énergétique						

Soudan

Des indicateurs

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

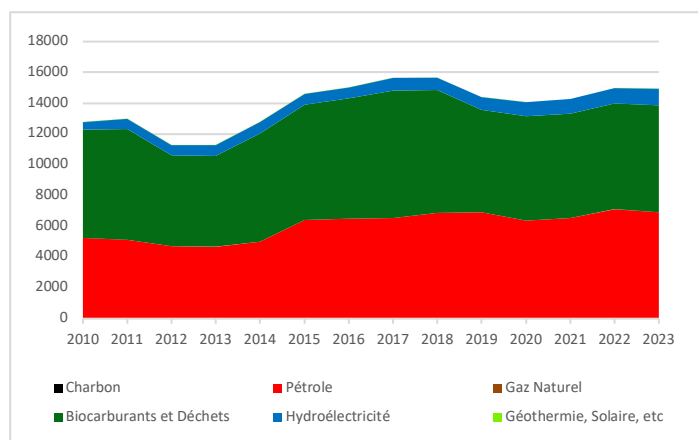
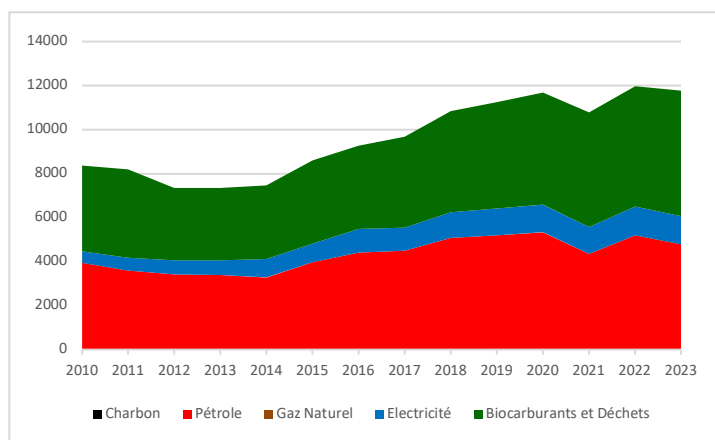


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure

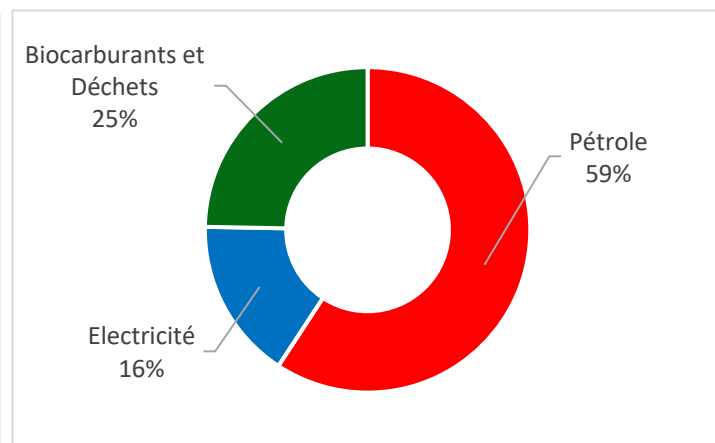
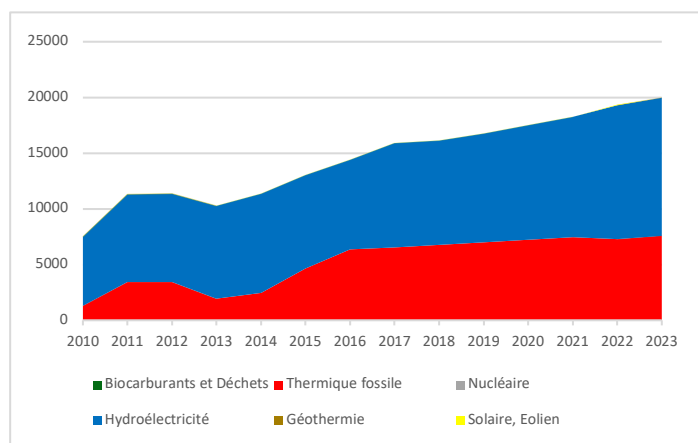
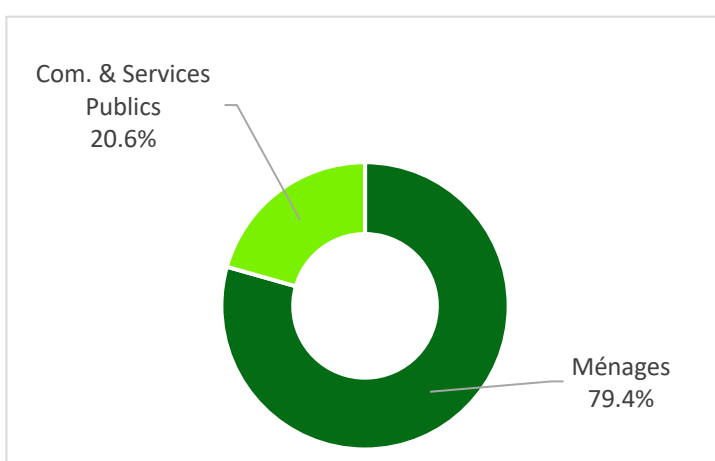
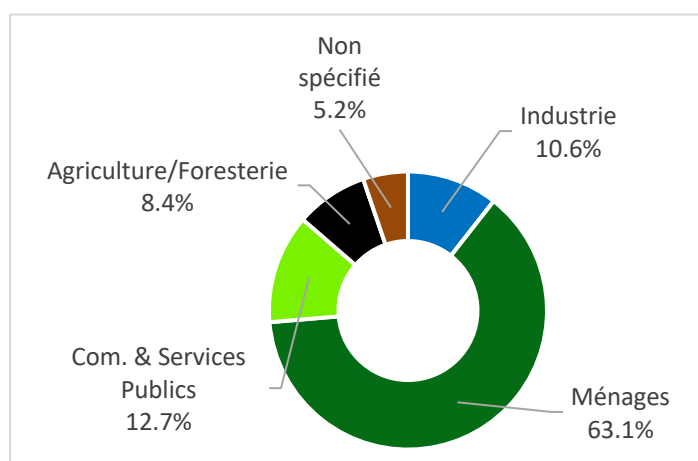


Figure 3.5. – Con



Soudan

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Electricité	Total toutes énergies
Production	2878,08		1906,20	1035,59		5819,87
Importations (+)	1192,38	3333,34			88,25	4613,96
Exportations (-)		-1273,95				-1273,95
Soutages maritimes internationaux (-)		-18,31				-18,31
Soutages aériens internationaux (-)		-183,33				-183,33
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	147,51	1028,68				1176,19
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	4217,96	2886,42	1906,20	1035,59	88,25	10134,42
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	-0,57	-0,96	19,58		22,70	40,75
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-4218,53	2349,76	-78,53	-1035,59	1661,16	-1321,73
Centrales électriques	-920,48	-900,14		-1035,59	1661,16	-1195,05
Centrales de cogénération						
Centrales calogènes						
Fours à coke						
Hauts fourneaux						
Raffineries de pétrole	-3298,06	3249,90				-48,16
Usines de liquéfaction du charbon						
Usines de conversion de gaz en liquides						
Unité de production de charbon de bois			-78,53			-78,53
Autre transformations non spécifiées ailleurs						
Usage propre du secteur énergétique		29,61			64,41	94,02
Pertes de distribution					366,70	366,70
CONSOMMATION FINALE TOTALE		5207,54	1808,09		1295,60	8311,23
Industrie		434,53			137,15	571,68
Transport		4292,54				4292,54
Ménages		183,60	1435,44		817,20	2436,23
Commerce et services publics		113,11	372,65		164,48	650,24
Agriculture, forêts et pêches		94,29			109,05	203,35
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)		48,58			67,72	116,30
Usage non-énergétique		40,89				40,89

Tanzanie

Des indicateurs

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

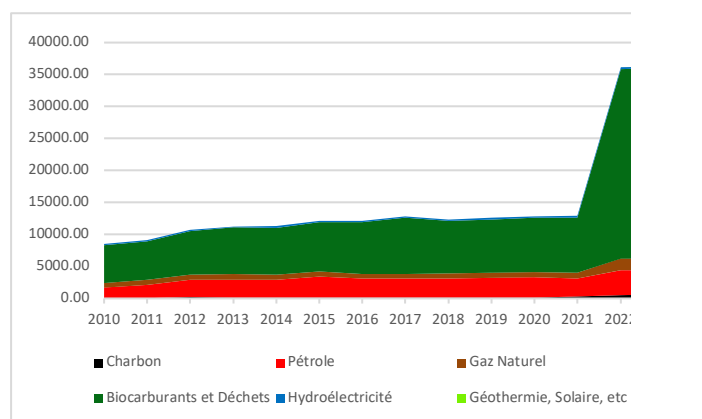


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

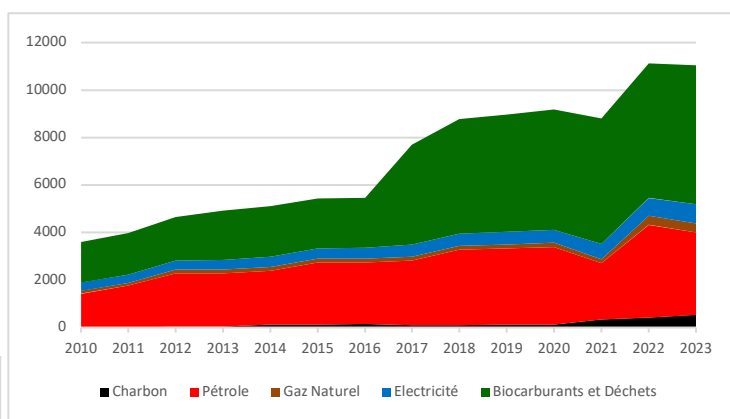


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

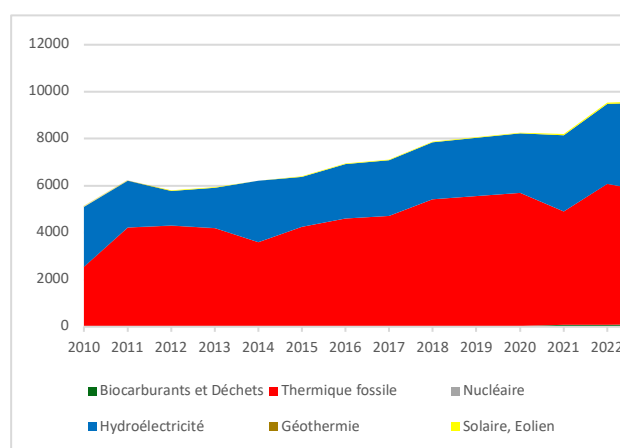
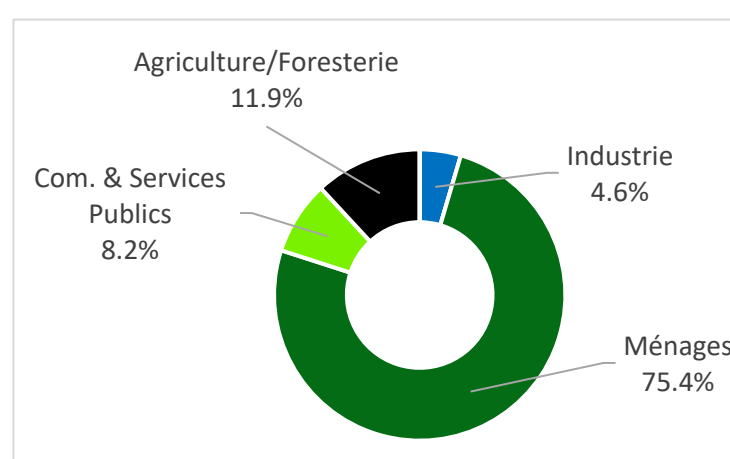
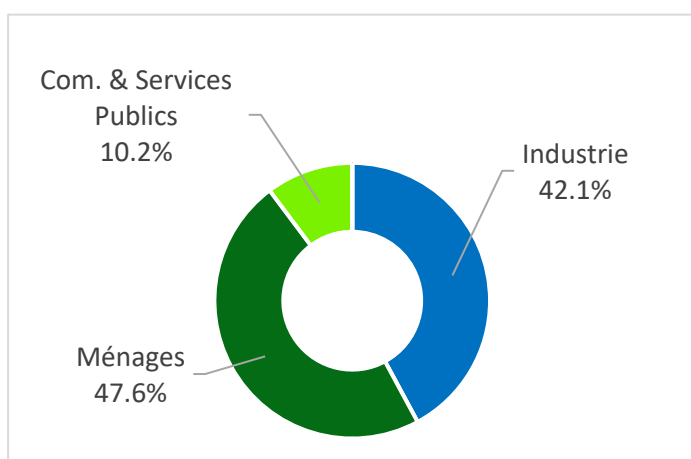
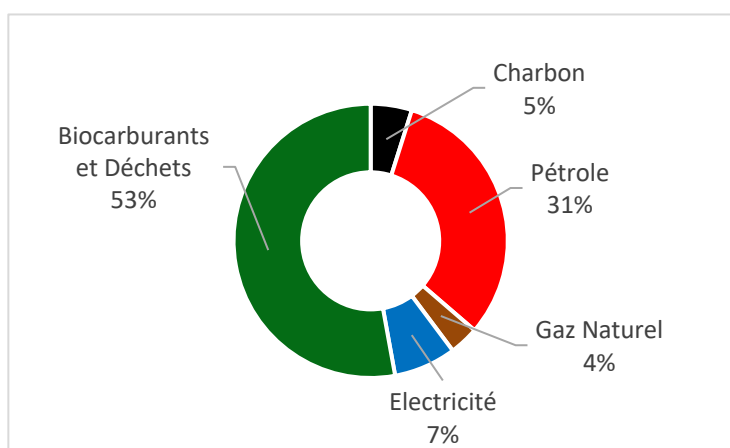


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source



Tanzanie

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Eolien	Electricité	Total toutes énergies
Production	1 701,4	3,2		1 858,4	29 615,8	219,7	2,4	0,4		33 401,2
Importations (+)	0,0		4 014,3						13,5	4 027,7
Exportations (-)	-1 160,3									-1 160,3
Soutages maritimes internationaux (-)										
Soutages aériens internationaux (-)			-150,0							-150,0
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)										
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
Transferts : Origine (-) et Destination (+)										
Écarts statistiques	0,0	0,0	-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
Pertes de distribution									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						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							52,7

Togo

Des indicateurs

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

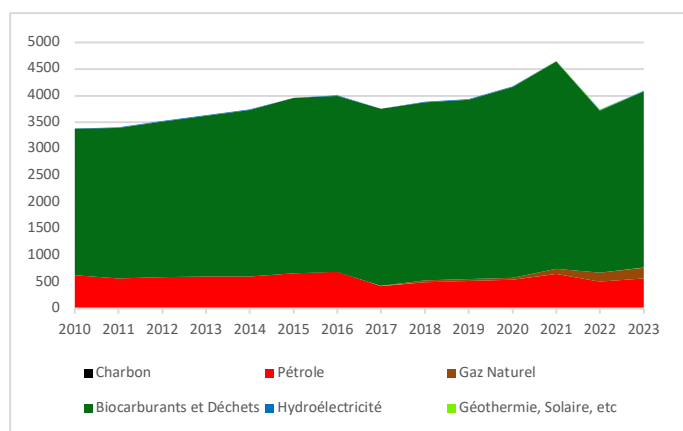


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

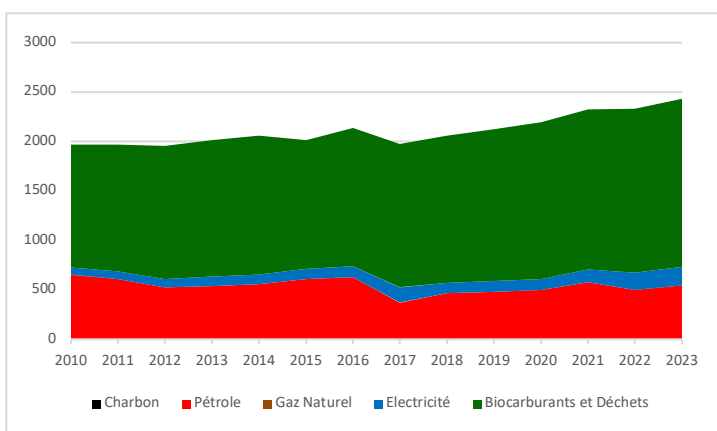


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

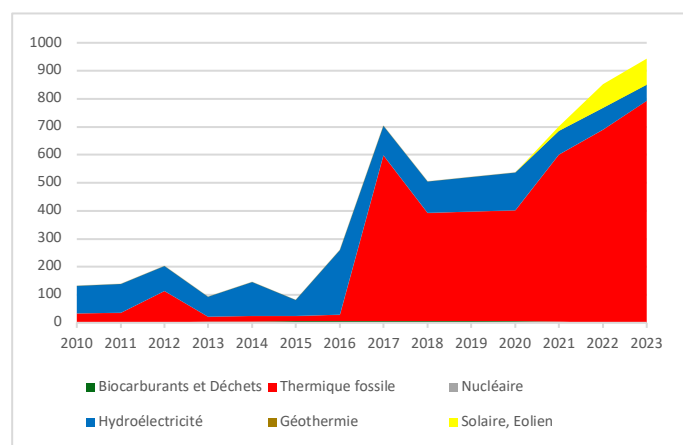


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

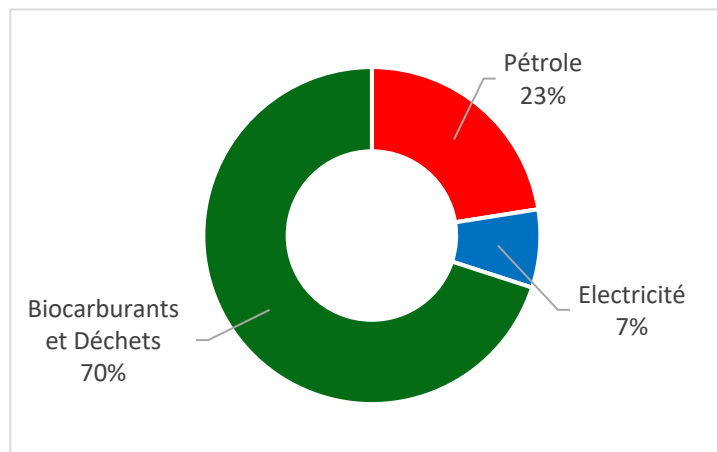
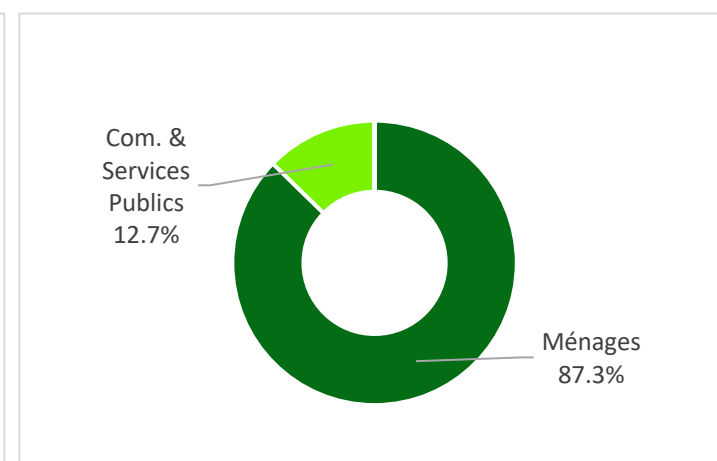
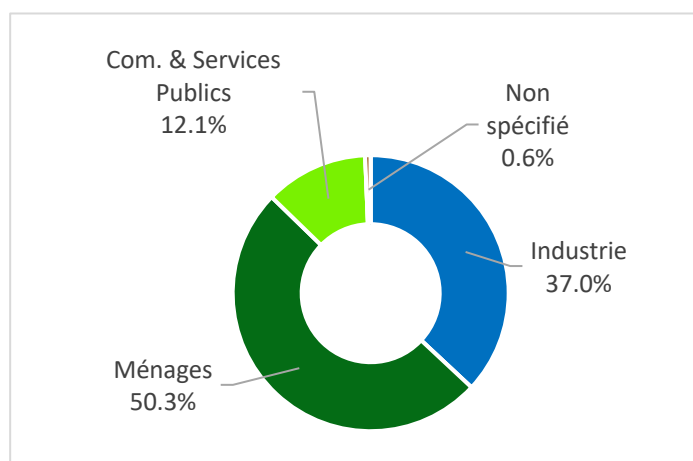


Figure 3.5. -



Togo

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production			3055,45	6,74	7,24		3069,43
Importations (+)	599,04	164,41				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						7,37
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	502,31	164,41	3055,45	6,74	7,24	96,82	3832,96
Transferts : Origine (-) et Destination (+)							
Écarts statistiques	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	-2,35	-164,41		-6,74	-7,24	73,28	-107,45
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			-1396,71				-1396,71
Autre transformations non spécifiées ailleurs							
Usage propre du secteur énergétique						1,07	1,07
Pertes de distribution						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

Tunisie
Des indicateurs

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

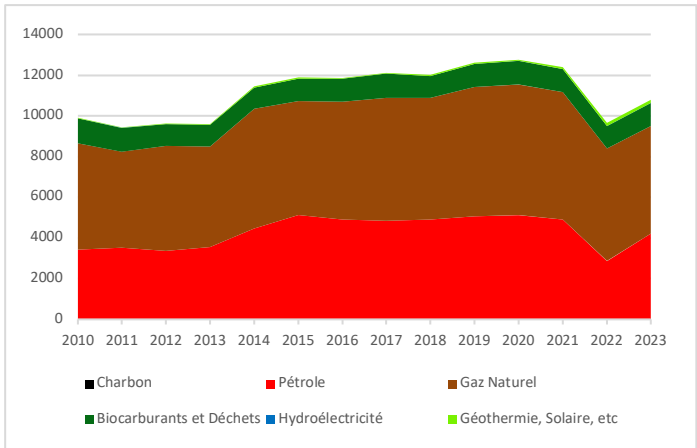
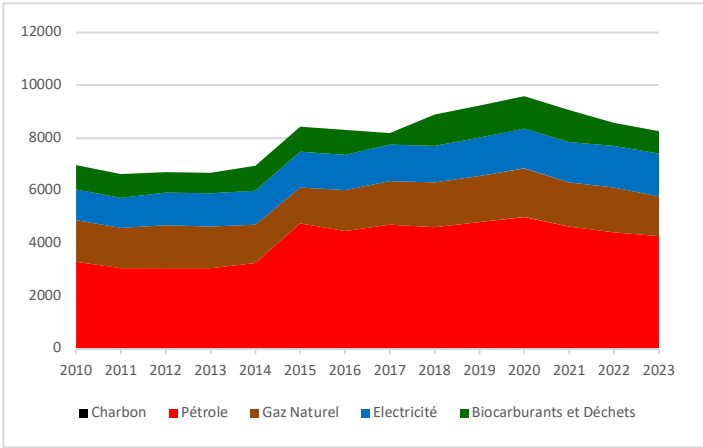


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Figure

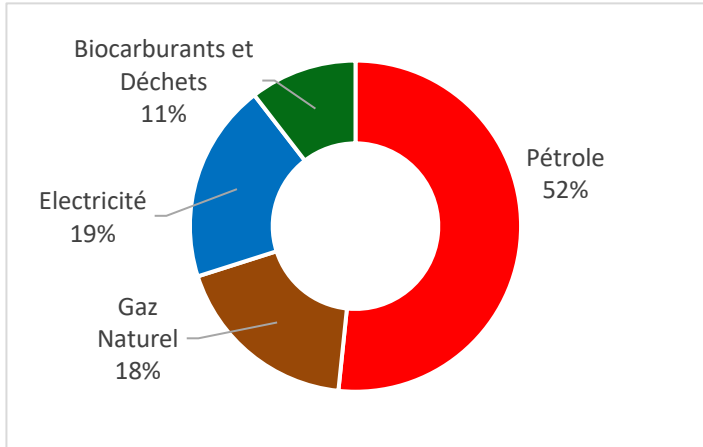
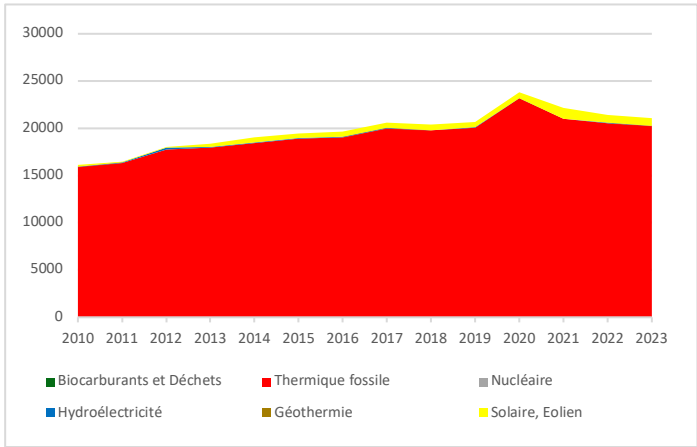
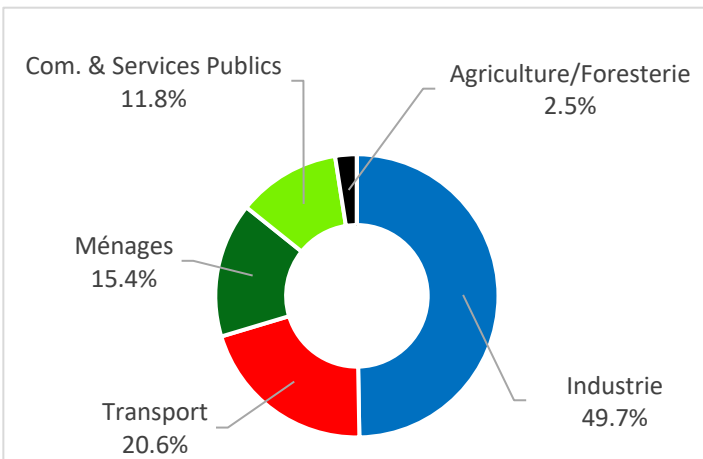
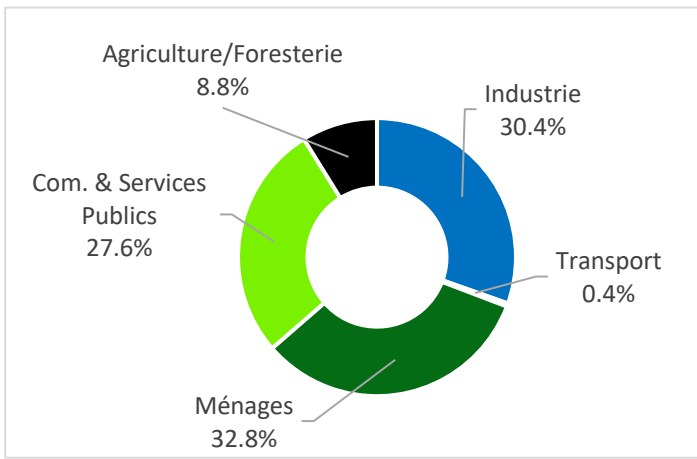


Figure 3.



Tunisie

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Pétrole	Produits pétroliers	Gaz naturel	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Eolien	Autres sources	Electricité	Chaleur	Total toutes énergies
Production	1760,00		1892,36	1116,75	0,79	105,60	29,10	15,72		64,09	4984,41
Importations (+)	795,55	3786,64	3402,28						221,50		8205,96
Exportations (-)	-1391,19	-495,74							-6,86		-1893,79
Soutages maritimes internationaux (-)		-6,05									-6,05
Soutages aériens internationaux (-)		-253,71									-253,71
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-20,04	41,36									21,33
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	1144,49	3072,50	5294,64	1116,75	0,79	105,60	29,10	15,72	214,64	64,09	11058,32
Transferts : Origine (-) et Destination (+)	-98,03	105,60									7,56
Écarts statistiques	-43,98	-95,19	52,59	0,10		-1,57			5,32		-82,72
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-1084,83	1044,47	-3552,28	-251,92	-0,79	-41,87	-29,10	-15,72	1829,38	-64,09	-2166,76
Centrales électriques		-12,00	-3485,20		-0,79	-41,87	-29,10	-15,72	1763,42	-64,09	-1885,36
Centrales de cogénération			-67,08						65,97		-1,12
Centrales calogènes											
Fours à coke											
Hauts fourneaux											
Raffineries de pétrole	-1084,83	1056,47									-28,36
Usines de liquéfaction du charbon											
Usines de conversion de gaz en liquides											
Unité de production de charbon de bois				-251,92							-251,92
Autre transformations non spécifiées ailleurs											
Usage propre du secteur énergétique	3,73	49,21	165,35						65,72		284,02
Pertes de distribution	1,87								366,47		368,33
CONSOMMATION FINALE TOTALE		4268,54	1524,41	864,73		65,29			1606,52		8329,49
Industrie		744,11	757,96	2,85					488,54		1993,46
Transport		2297,05	314,72						6,05		2617,82
Ménages		628,50	234,56	844,15		62,13			527,41		2296,75
Commerce et services publics		92,23	179,46	17,74		3,16			442,75		735,34
Agriculture, forêts et pêches		344,55	37,70						141,77		524,03
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)											
Usage non-énergétique		162,10									162,10

Ouganda

Des indicateurs

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

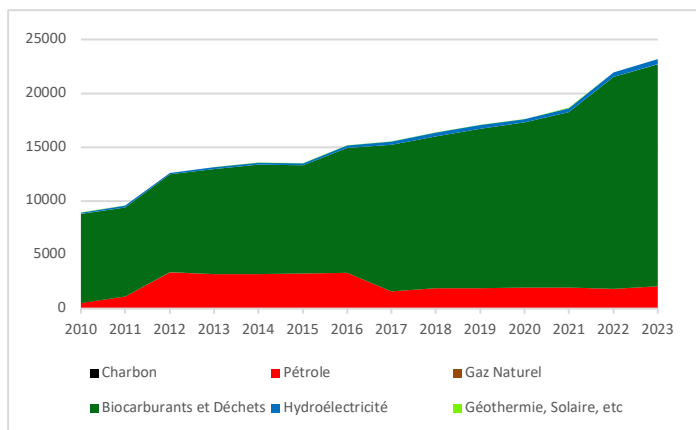


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

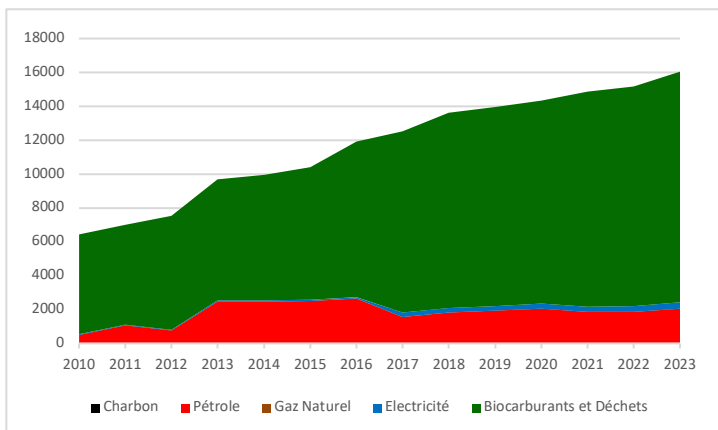


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

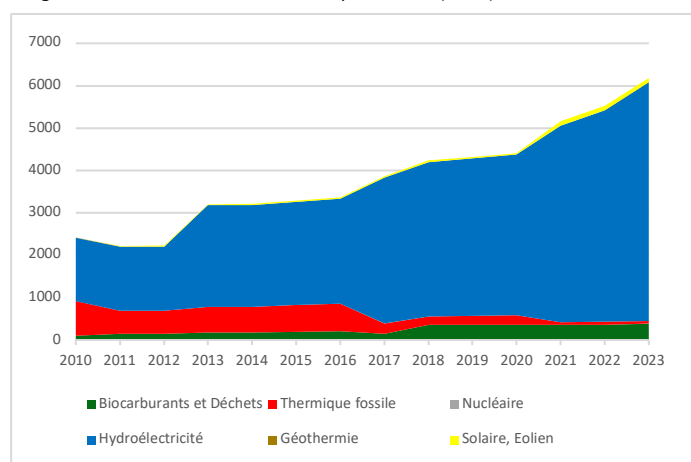


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

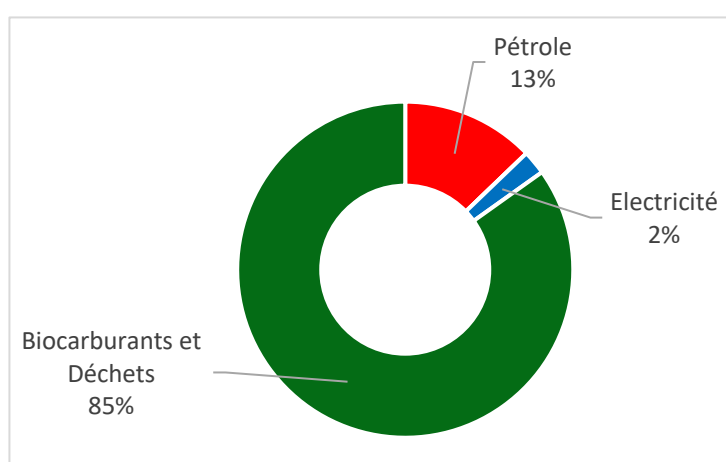
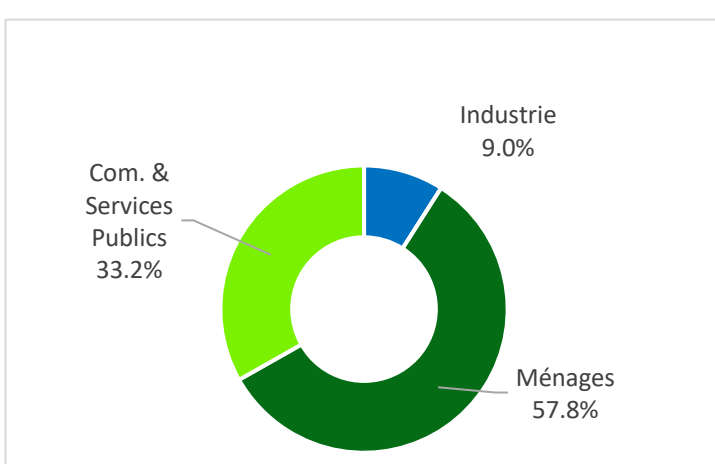
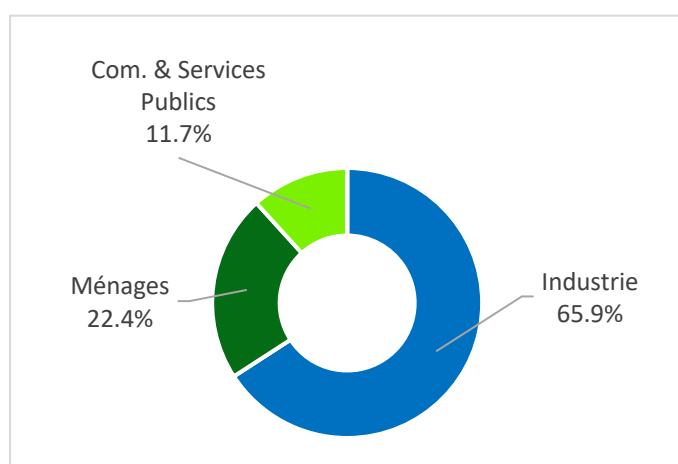


Figure 3



Ouganda

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production		20602,12	484,40	8,53		21095,06
Importations (+)	2216,69				3,54	2220,24
Exportations (-)					-41,69	-41,69
Soutages maritimes internationaux (-)						
Soutages aériens internationaux (-)	-124,75					-124,75
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	0,97					0,97
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	2092,91	20602,12	484,40	8,53	-38,14	23149,82
Transferts : Origine (-) et Destination (+)						
Écarts statistiques	6,16	-7,69			1,91	0,38
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-29,59	-6993,58	-484,40	-8,53	531,53	-6984,58
Centrales électriques	-29,59	-201,74	-484,40	-8,53	531,53	-192,74
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		-5713,32				-5713,32
Autre transformations non spécifiées ailleurs		-1078,52				-1078,52
Usage propre du secteur énergétique					16,78	16,78
Pertes de distribution					102,05	102,05
CONSOMMATION FINALE TOTALE	2057,16	13616,22			372,65	16046,03
Industrie	426,54	1229,67			245,41	1901,62
Transport	1385,82					1385,82
Ménages	33,17	7867,23			83,50	7983,90
Commerce et services publics	15,38	4519,32			43,74	4578,44
Agriculture, forêts et pêches	196,25					196,25
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)						
Usage non-énergétique						

Sahara Occidental

Des 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

Sahara Occidental

Bilan énergétique

Zambie

Des indicateurs

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

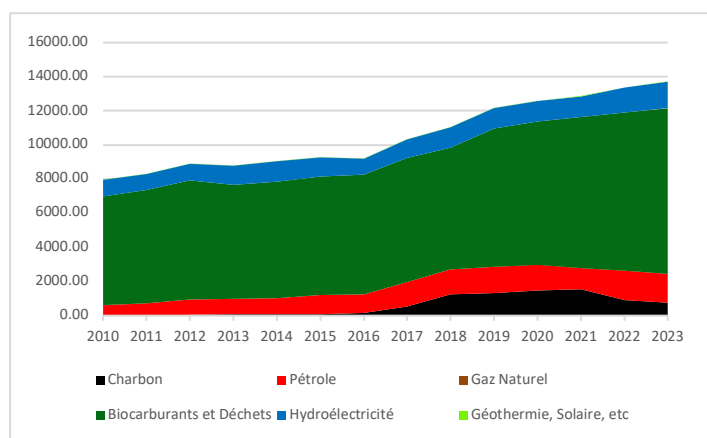
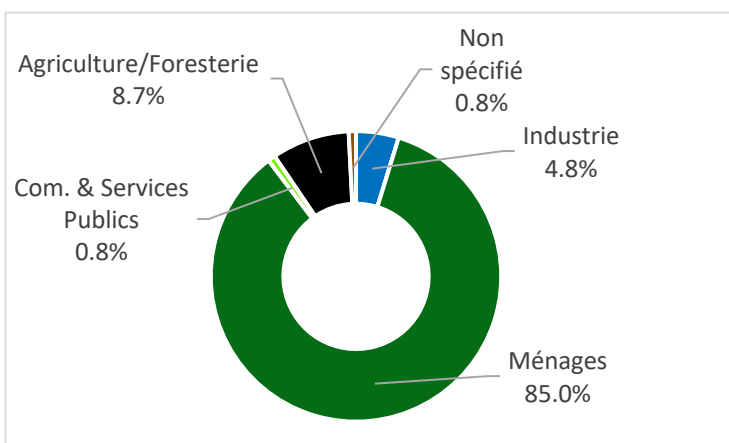
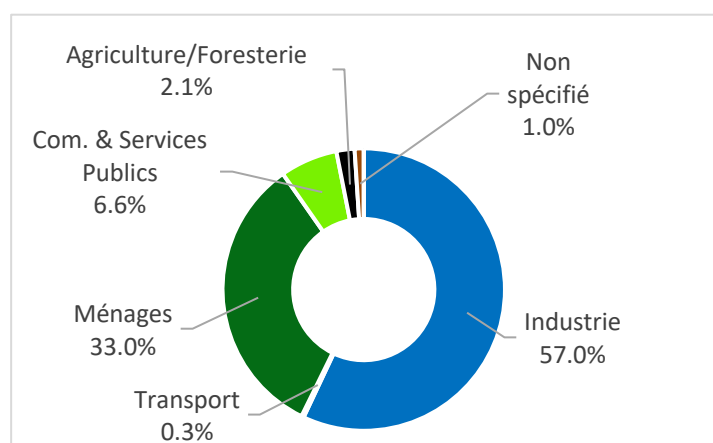
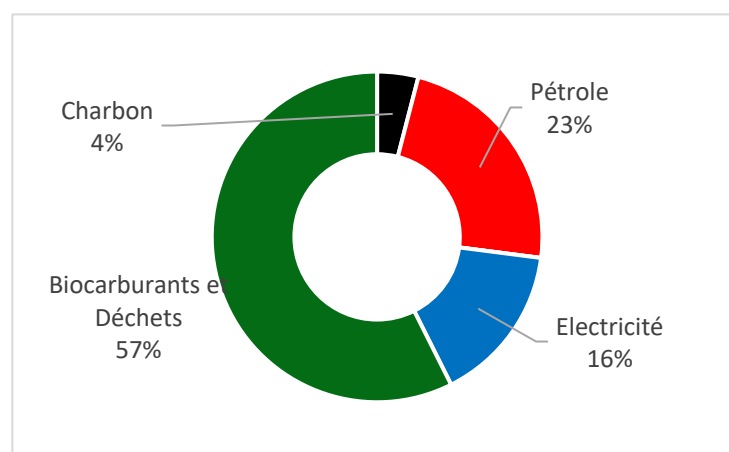
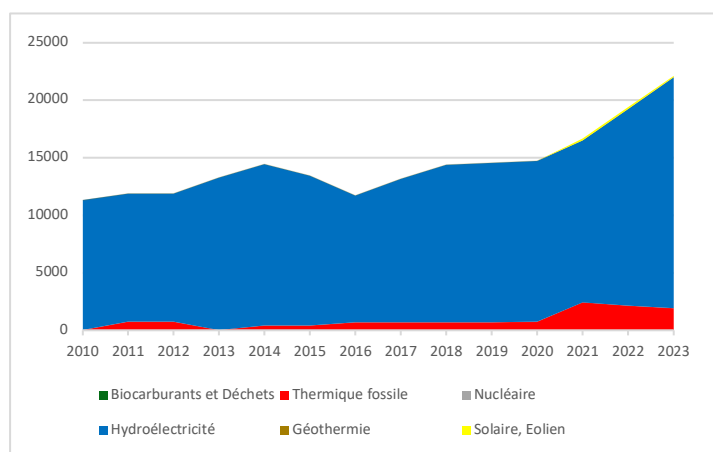
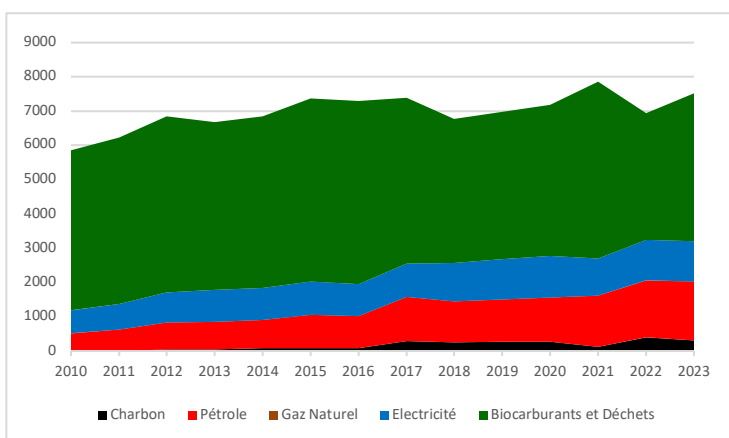


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)



Zambie

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Pétrole	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production	961,36			2666,64	1469,38	12,31		5109,68
Importations (+)	76,85	46,58	1639,04				1,55	1764,02
Exportations (-)	-55,28						-251,33	-306,61
Soutages maritimes internationaux (-)			-2631,72					-2631,72
Soutages aériens internationaux (-)			-24,20					-24,20
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)	-54,84	15,15	2645,56	1522,63				4128,50
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	928,08	61,74	1628,69	4189,27	1469,38	12,31	-249,79	8039,68
Transferts : Origine (-) et Destination (+)								
Écarts statistiques	0,01	-0,58	-2,35	-1742,60			39,47	-1706,05
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-530,77	-62,32	30,76	-2234,08	-1469,38	-12,31	1668,02	-2610,07
Centrales électriques	-530,77		-28,16	-486,79	-1469,38	-12,31	1668,02	-859,38
Centrales de cogénération								
Centrales calogènes								
Fours à coke								
Hauts fourneaux								
Raffineries de pétrole		-62,32	58,92					-3,40
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								
Usage propre du secteur énergétique			1,12				23,24	24,36
Pertes de distribution							170,89	170,89
CONSOMMATION FINALE TOTALE	397,30		1660,67	3697,79			1184,64	6940,41
Industrie	397,30		576,61	176,02			675,33	1825,27
Transport			895,54				3,18	898,72
Ménages			7,38	3141,43			391,10	3539,92
Commerce et services publics			9,33	30,55			78,10	117,98
Agriculture, forêts et pêches			35,71	319,97			24,63	380,31
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)			56,81	29,81			12,31	98,93
Usage non-énergétique			79,29					79,29

Zimbabwe

Des indicateurs

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

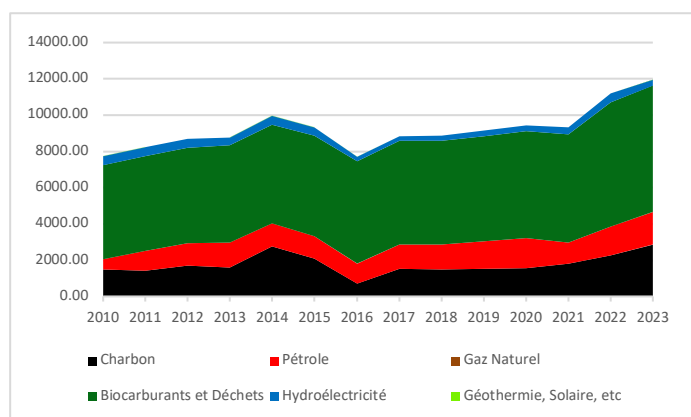


Figure 3.2. - Consommation Finale Totale (ktep)

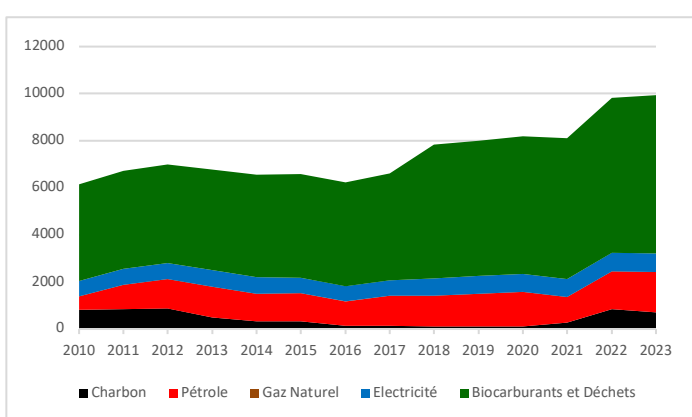


Figure 3.3. - Production d'Electricité par Source (GWh)

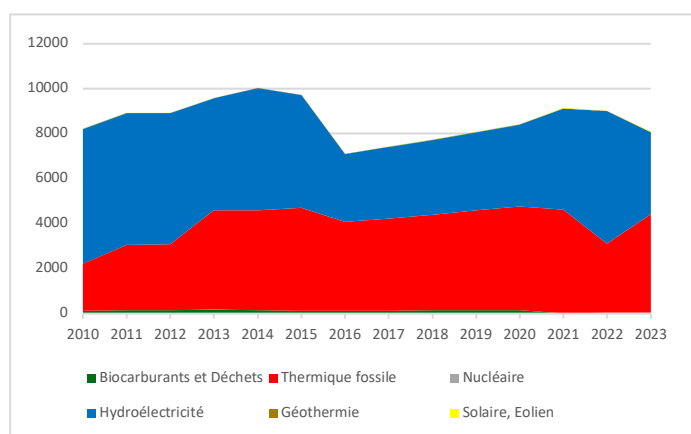


Figure 3.4. - Consommation Finale Totale par source

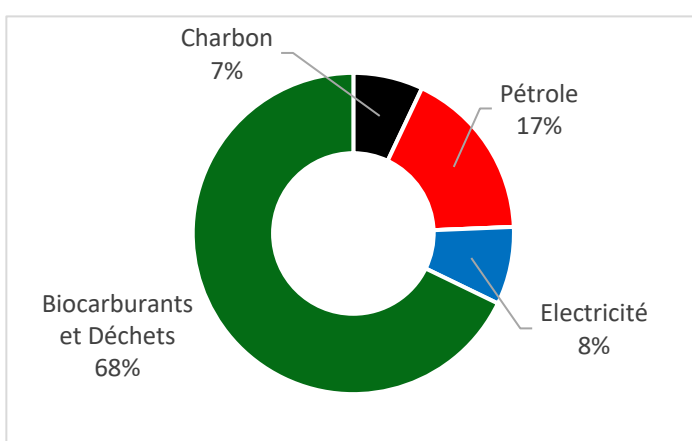
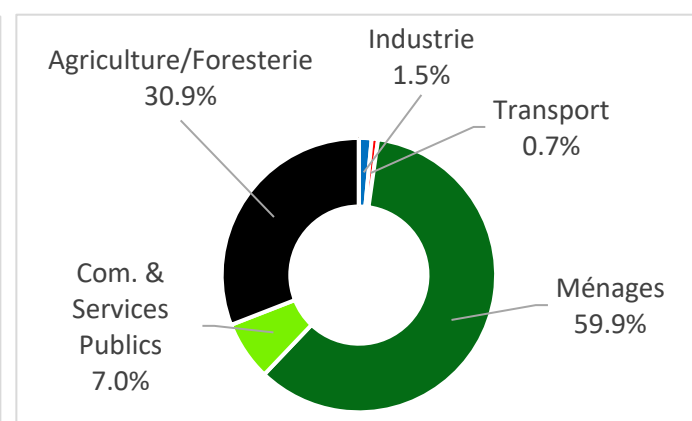
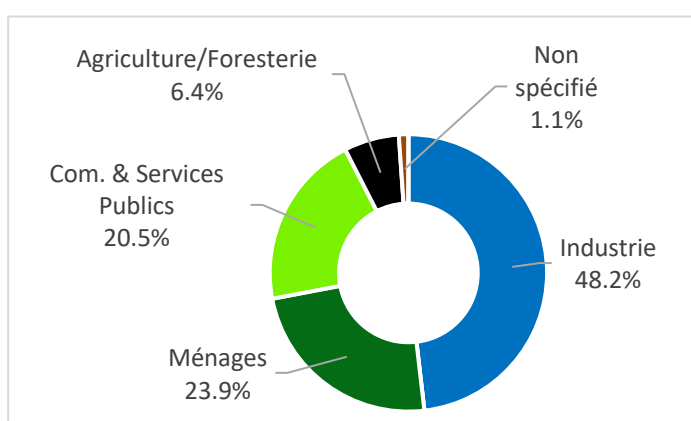


Figure 3.5. -



Zimbabwe

Bilan énergétique 2023

Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)	Charbon et produits du charbon	Produits pétroliers	Biomasse déchets	Hydro-électricité	Solaire	Electricité	Total toutes énergies
Production	3154,78		6986,63	312,96	1,40		10455,77
Importations (+)	0,39	1863,17				175,45	2039,01
Exportations (-)	-303,05	-0,19				-30,33	-333,57
Soutages maritimes internationaux (-)							
Soutages aériens internationaux (-)		-60,25					-60,25
Variations de stocks (stockage - ; déstockage +)		-0,86	-2,05				-2,91
APPROVISIONNEMENT TOTAL D'ÉNERGIE PRIMAIRE	2852,12	1801,86	6984,58	312,96	1,40	145,13	12098,04
Transferts : Origine (-) et Destination (+)							
Écarts statistiques	12,32	79,85	-84,01			28,58	36,75
TRANSFORMATION Entrées (-) et Sorties (+)	-2142,04		-329,78	-312,96	-1,40	758,25	-2027,93
Centrales électriques	-1418,32		-25,40	-312,96	-1,40	758,25	-999,83
Centrales de cogénération							
Centrales calogènes							
Fours à coke	-723,66						-723,66
Hauts fourneaux							
Raffineries de pétrole							
Usines de liquéfaction du charbon							
Usines de conversion de gaz en liquides							
Unité de production de charbon de bois			-304,39				-304,39
Autre transformations non spécifiées ailleurs	-0,06						-0,06
Usage propre du secteur énergétique		0,83				3,27	4,10
Pertes de distribution						93,44	93,44
CONSOMMATION FINALE TOTALE	697,76	1721,18	6738,80			778,09	9935,83
Industrie	642,73	416,16	100,55			374,69	1534,13
Transport	7,58	812,00	50,23				869,81
Ménages	8,26	90,04	4034,83			185,63	4318,76
Commerce et services publics	3,20	312,38	470,41			159,18	945,17
Agriculture, forêts et pêches	35,98	90,60	2082,79			49,97	2259,35
Non spécifié (Mén., Com. & SP; Agri.)						8,61	8,61
Usage non-énergétique							

APPENDICES

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'anthracite, le charbon à coke et d'autres charbons bitumineux

Charbon-vapeur

Le charbon-vapeur comprend l'anthracite, 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 pompage hydraulique.

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 intérieurs 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.

Écarts 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 05, 06, 19 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]

Autre

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

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 22, 31 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 routes maritimes et de l'aviation internationales sont également comprises ici pour calculer le total mondial.

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	Ft ³	l	m ³
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 (ft ³)	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 (m ³)	264.2	220.0	6.289	35.3147	1 000	1

NOTES

This image shows a full page of white paper with horizontal dotted lines. The lines are evenly spaced and run across the width of the page, providing a guide for handwriting practice. There are no margins, text, or other markings on the page.

2025



AFREC

African Energy
Commission



Africa Energy Balance
AFRICAN ENERGY COMMISSION