

المملكة المغربية
ROYAUME DU MAROC
MINISTÈRE DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE ET DU
DÉVELOPPEMENT DURABLE
- DÉPARTEMENT DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE -

وزارة الانتقال الطاقوي والتنمية المستدامة
قطاع الانتقال الطاقوي
المملكة المغربية
ROYAUME DU MAROC
- DÉPARTEMENT DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE -

Direction de la Stratégie, des Prévisions, de l'Observation et la
Coopération



TENDANCES DE LA CONJONCTURE ENERGETIQUE NATIONALE

Février 2026

Sommaire

FACTURE ENERGETIQUE

1. Valeur des importations
2. Valeur des exportations
3. Facture énergétique nette

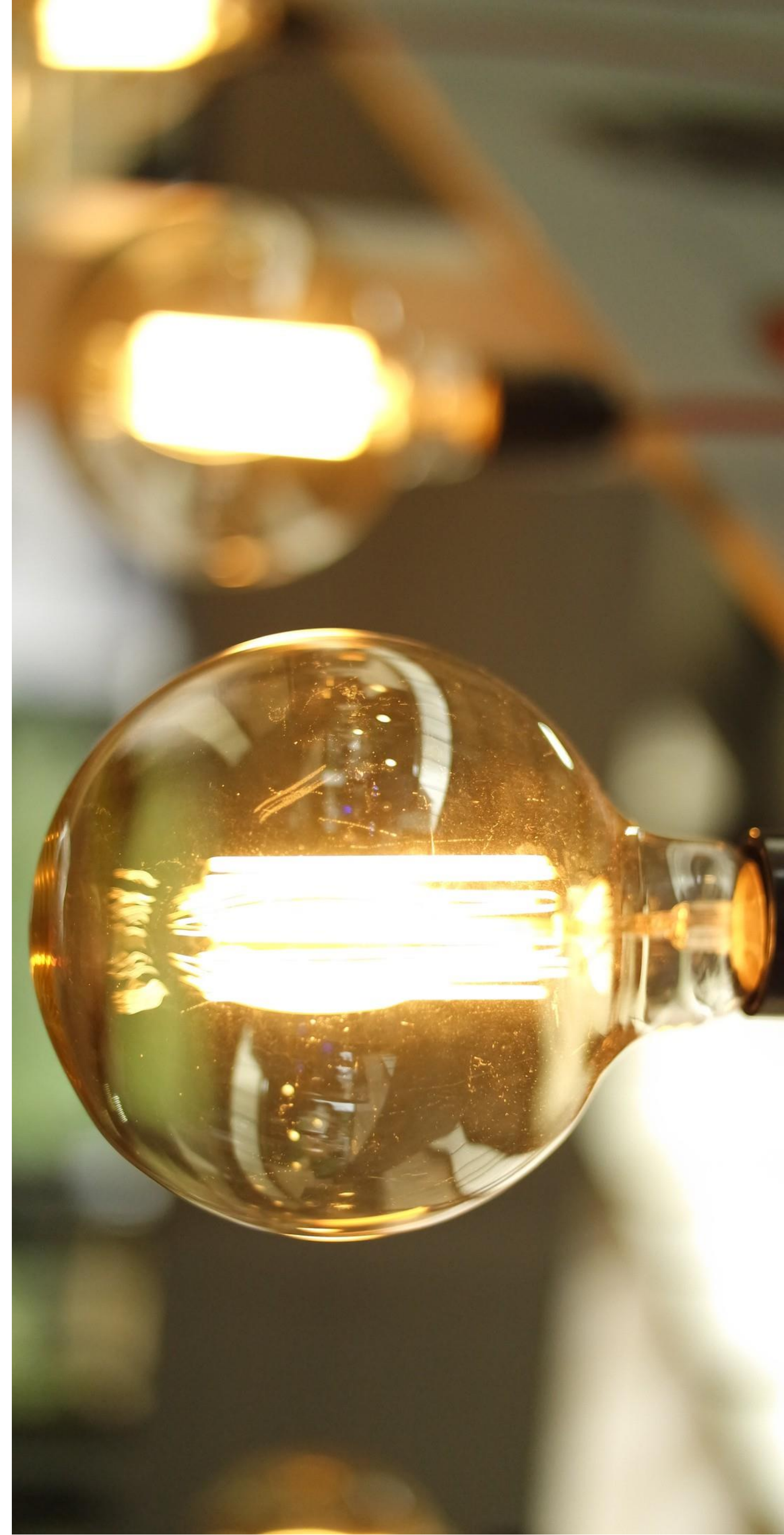
IMPORTATIONS ENERGETIQUES

VENTES DES PRODUITS PETROLIERS

ENERGIE NETTE APPELEE

VENTES D'ELECTRICITE

CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES POUR LA PRODUCTION D'ELECTRICITE



FACTURE ENERGETIQUE

1. Valeur des importations

Au titre de l'année 2025, la facture des importations énergétiques a enregistré un recul d'environ 5,5% en valeur, soit une baisse de près de 6,26 milliards de dirhams, pour s'établir à environ 107,6 milliards de dirhams contre près de 113,83 milliards de dirhams à fin 2024. Cette évolution s'explique principalement par la diminution de la valeur des importations des principaux groupes de produits énergétiques, notamment les « gas-oils et fuel-oils », le « gaz de pétrole et autres hydrocarbures » ainsi que les « essences ».

Par type d'énergie, la valeur de l'approvisionnement national en gasoil et fuel-oil s'est inscrite en baisse de 9,7% par rapport à la même période de l'année précédente. Cette évolution intervient dans un contexte caractérisé par une hausse de 5,6% des volumes importés, conjuguée à un recul significatif du prix moyen à l'importation de 14,5%, s'établissant à 6 361,4 DH/T à fin 2025 contre 7 438,7 DH/T une année auparavant.

Dans le même sens, la valeur des importations de gaz de pétrole et autres hydrocarbures a diminué de 8,8%, sous l'effet d'une baisse de leur prix moyen à l'importation de 11,9%, malgré une progression de 3,5% des quantités importées.

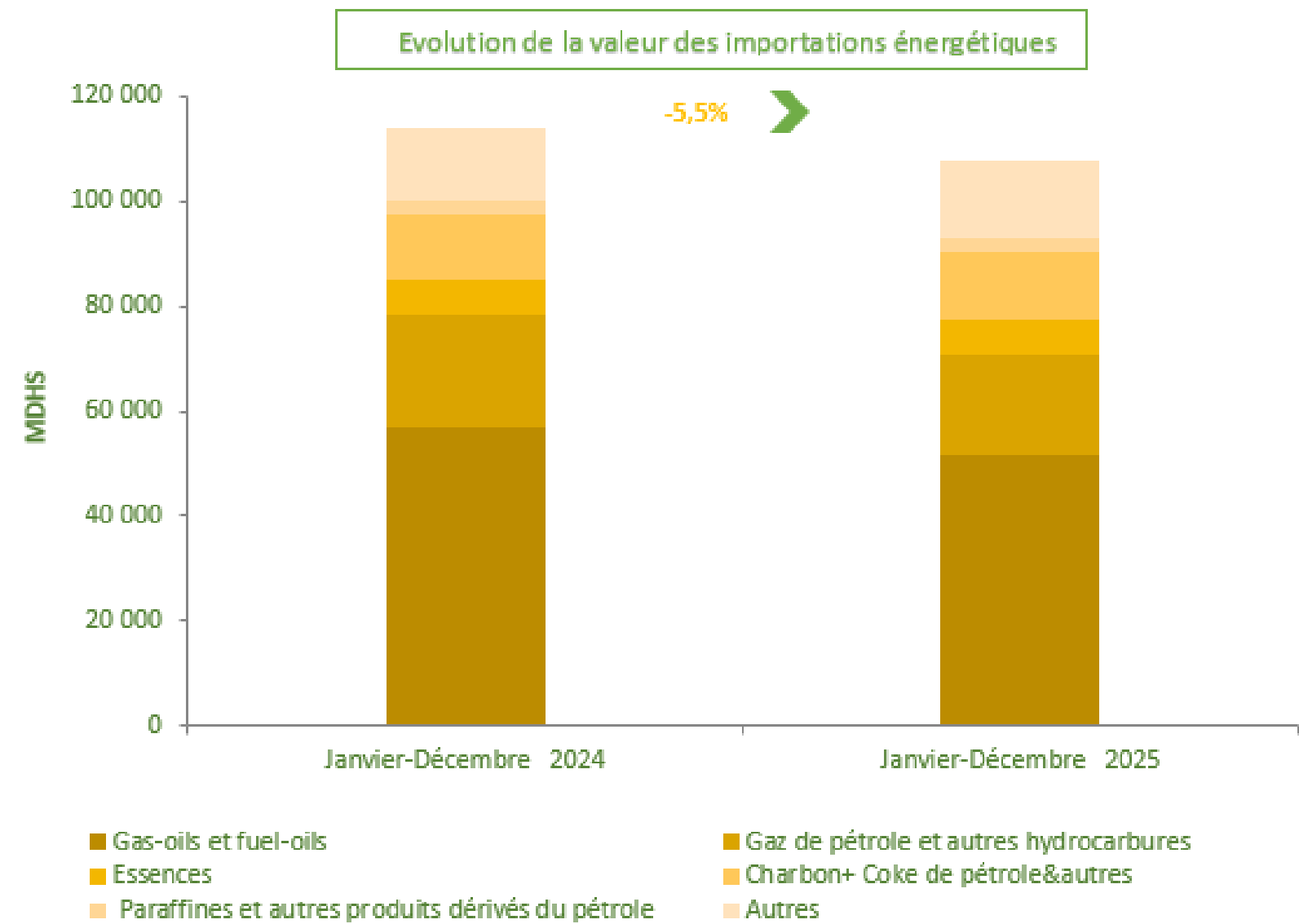
À l'inverse, la valeur des importations de combustibles solides a augmenté de 4,1%, portée par une hausse de 12,7% des volumes importés, dans un contexte marqué toutefois par un repli de 7,7% de leur prix moyen à l'importation.

Par ailleurs, la facture énergétique brute a représenté 13,1% du total des importations nationales à fin 2025, contre 15% au titre de l'année précédente.

En Millions MAD	Janvier-Décembre		Évolution (%)
	2024	2025*	
Gas-oils et fuel-oils	57 011,9	51 464	-9,7
Gaz de pétrole et autres hydrocarbures	21 255	19 393,8	-8,8
Essences	6 589,1	6 447,5	-2,1
Charbon+ Coke de pétrole &autres	12 671,2	13 188,4	4,1
Paraffines et autres produits dérivés du pétrole	2 453,6	2 631,2	7,2
Autres	13 846	14 441,8	4,3
Total	113 826,7	107 566,7	-5,5
Part dans le total des importations (%)	15	13,1	

Source : Office des Changes

*Données provisoires

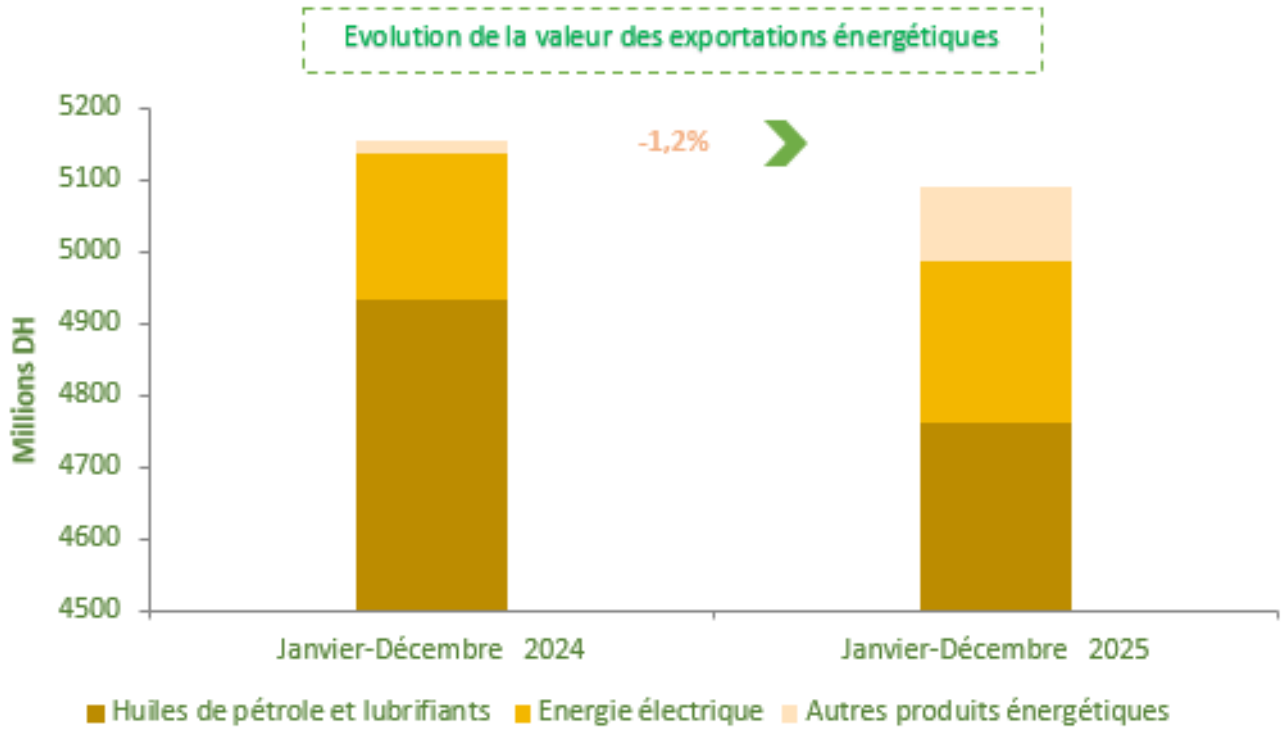


2. Valeur des exportations

À fin 2025, la valeur des exportations énergétiques s'est établie à 5 091,6 MDH contre 5 155,8 MDH à fin 2024, enregistrant ainsi une légère baisse de 1,2% en glissement annuel. Cette évolution s'explique principalement par le recul des exportations d'huiles de pétrole et de lubrifiants de 3,5%, malgré la forte progression des exportations des autres produits énergétiques (+414,9% en rythme annuel) ainsi que l'augmentation des exportations d'énergie électrique (+12,2% sur un an).

En Millions MAD	Janvier- Décembre		Évolution (%)
	2024	2025*	
Huiles de pétrole et lubrifiants	4933,2	4759,5	-3,5
Energie électrique	202,1	226,8	12,2
Autres produits énergétiques	20,5	105,3	414,9
Total	5 155,8	5 091,6	-1,2

Source : Office des Changes
*Données provisoires



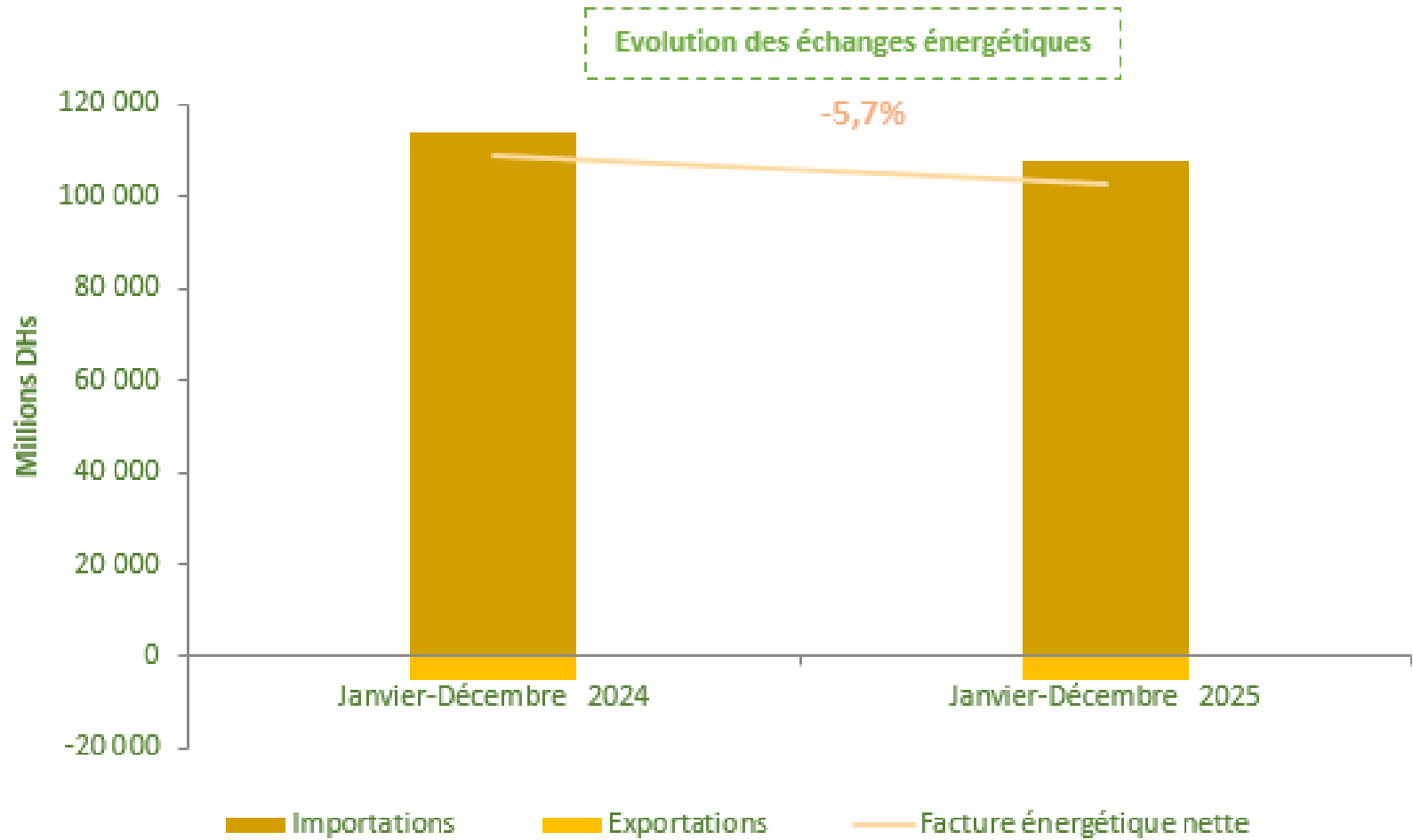
3. Facture énergétique nette

Au cours de la période janvier-décembre 2025, la facture énergétique nette, correspondant au solde entre les importations et les exportations énergétiques, s'est établie à près de 102,5 milliards de dirhams, enregistrant ainsi un recul de 5,7% en glissement annuel. Cette évolution intervient dans un contexte marqué par une diminution de la valeur des importations énergétiques (-5,5%) ainsi que des exportations énergétiques (-1,2%).

Dans le même sens, le taux de couverture énergétique s'est établi à 4,73% à fin 2025, en amélioration de 0,2 point par rapport à la même période de l'année précédente.

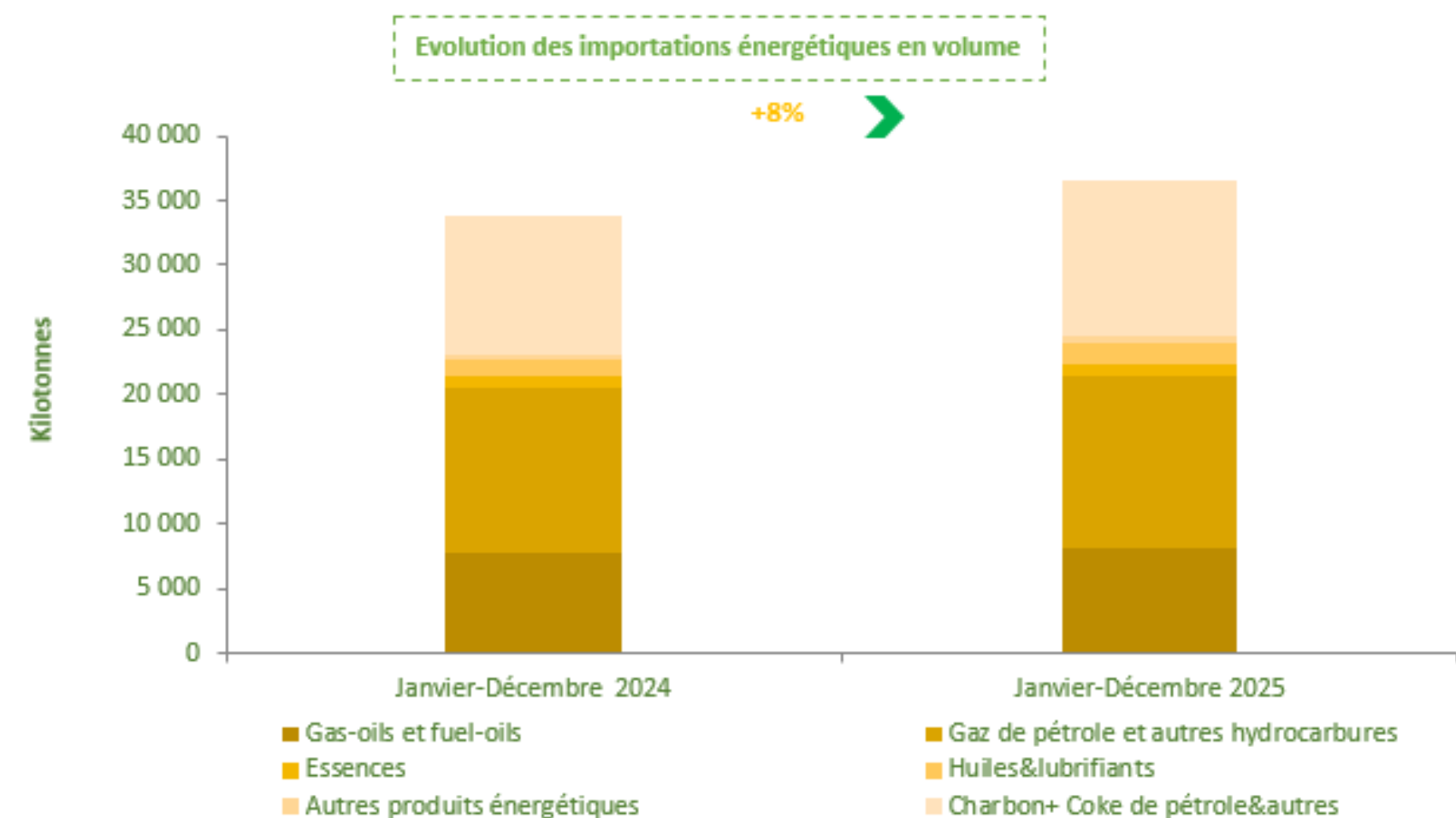
En Millions MAD	Janvier- Décembre		Évolution (%)
	2024	2025*	
Importations	113 826,7	107 566,7	-5,5
Exportations	5 155,8	5 091,6	-1,2
Facture énergétique nette	108 670,9	102 475,1	-5,7

Source : Office des Changes
* Données provisoires



IMPORTATIONS ENERGETIQUES

Au cours des douze mois de l'année 2025, le volume des importations énergétiques s'est accru de 8% en glissement annuel, pour atteindre 36 591,1 KT contre 33 874,4 KT à fin décembre 2024. Cette évolution reflète une progression des volumes importés pour l'ensemble des groupes de produits énergétiques.



En Kilotonnes	Janvier- Décembre		Évolution (%)
	2024	2025*	
Gas-oils et fuel-oils	7 664,3	8 090,1	5,6
Gaz de pétrole et autres hydrocarbures	12 896	13 349,8	3,5
Essences	763,7	893	16,9
Huiles&lubrifiants	1 344,7	1 570,6	16,8
Autres produits énergétiques	472,7	586,9	24,2
Charbon+ Coke de pétrole &autres	10 733,1	12 100,7	12,7
Total	33 874,4	36 591,1	8,0

Source : Office des Changes
*Données provisoires

VENTES DES PRODUITS PETROLIERS

Le total des ventes de produits pétroliers s'est établi à 12 844 KT en 2025 contre 12 397 KT une année auparavant, soit une hausse de 3,6% en glissement annuel, après une progression de 6% en 2024 et un recul de 1,8% enregistré en 2023 par rapport à 2022.

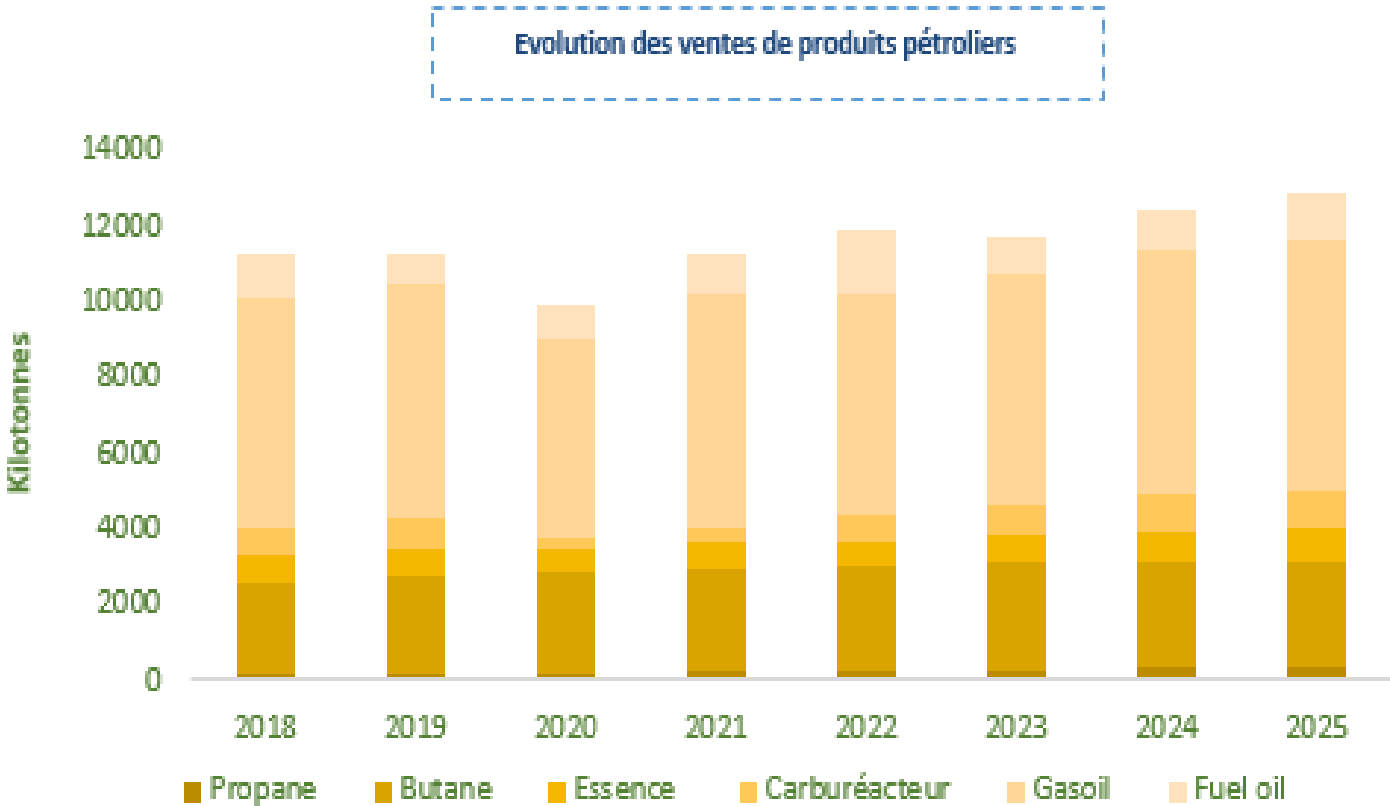
Par produit, les ventes de propane ont enregistré une augmentation de 12,3% en glissement annuel, en lien notamment avec la dynamique de l'activité industrielle. Les ventes de fuel ont, pour leur part, progressé de 13,7% sur un an, soutenues par la demande des centrales thermiques fonctionnant au fuel ainsi que par les besoins du secteur de l'industrie.

En revanche, les ventes du gaz butane ont reculé de 3,2% en variation annuelle, la demande demeurant principalement tirée par les ménages ainsi que par certaines activités agricoles et tertiaires.

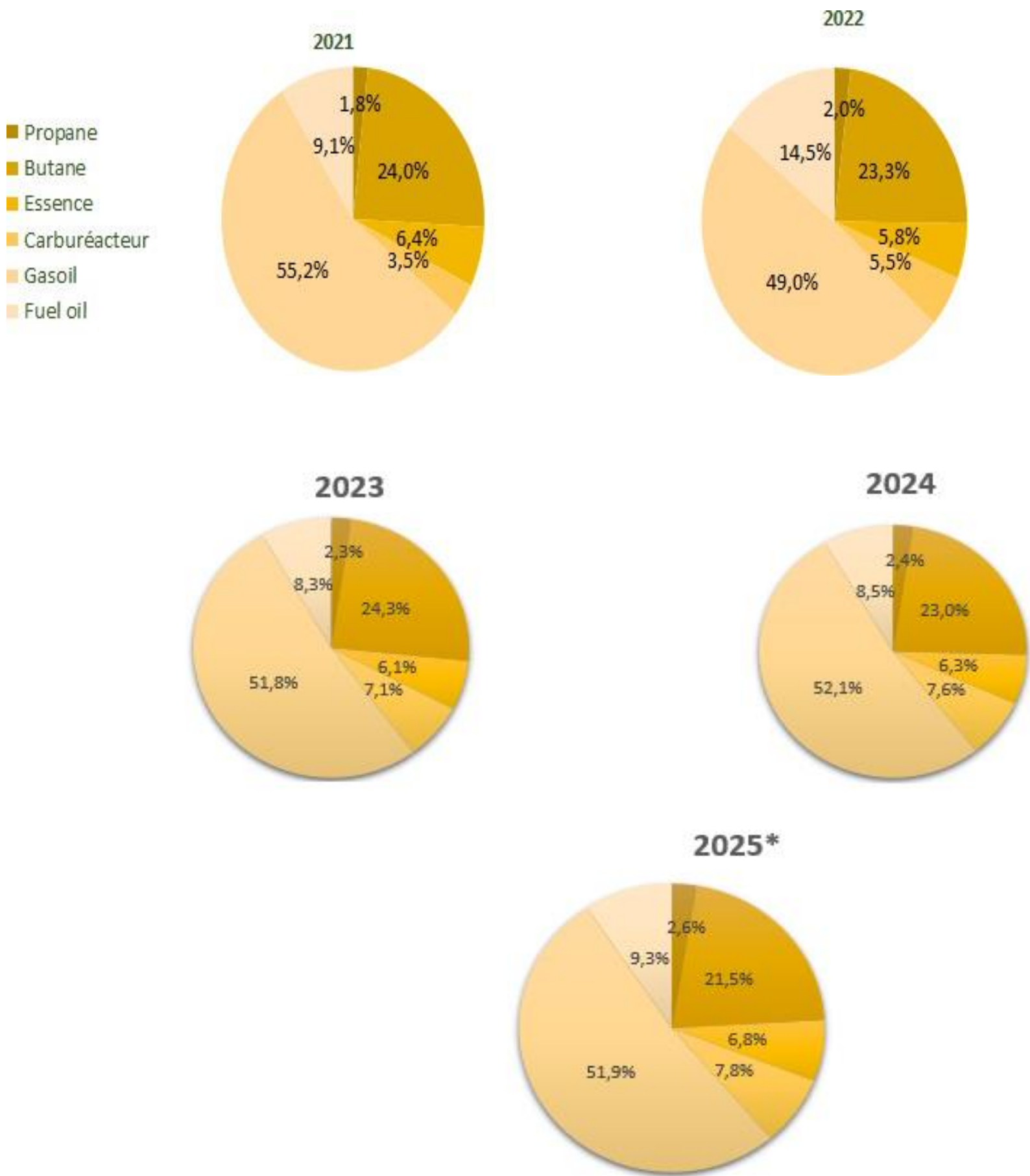
Par ailleurs, les livraisons de carburacteur ont affiché une hausse de 6,7% en rythme annuel, en lien avec la reprise et le dynamisme de l'activité du transport aérien au cours de l'année 2025.

En Kilotonnes	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025*	Variation 23/22 (%)	Variation 24/23 (%)	Variation 25*/24 (%)
Propane	155	194	158	206	235	272	300	337	15,7	10,4	12,3
Butane	2450	2562	2691	2702	2770	2841	2852	2760	2,6	0,4	-3,2
Essence	690	698	609	720	687	718	785	879	4,5	9,3	12
Carburéacteur	761	807	290	391	656	828	942	1005	26,2	13,8	6,7
Gasoil	6056	6181	5318	6211	5 835	6063	6464	6663	3,9	6,6	3,1
Fuel oil	1147	855	867	1024	1722	973	1055	1200	-43,5	8,4	13,7
TOTAL	11 259	11 296	9 933	11 254	11 906	11695	12 397	12 844	-1,8	6,0	3,6

Source : Données des ventes des produits pétroliers sur le marché local
*provisoire



Structure des ventes des produits pétroliers



*Provisoire

ENERGIE NETTE APPELEE

La demande nationale d’électricité demeure orientée à la hausse. L’énergie nette appelée s’est établie à 49 034,8 GWh à fin 2025 au lieu de 45 698,2 GWh il y a un an, soit une hausse de 7,3% en variation annuelle, traduisant la dynamique de la demande énergétique, portée notamment par l’activité économique et l’évolution de la consommation des différents secteurs. Au titre de la même période, on note une consolidation de la production d’électricité au niveau national (+5% en comptabilisant l’apport des tiers nationaux), en ligne avec une amélioration du solde des échanges de l’énergie électrique, soit une hausse 45,9% (augmentation des importations d’électricité de 34,8% contre une baisse des exportations de 44,2% au terme de la même période de l’année 2025).

L’évolution de la production d’électricité peut être expliquée par un affermissement de la production concessionnaire (+7%) et de la production de l’ONEE-BE (+4,2%) face à une baisse des projets développés dans le cadre de la loi 13-09 relative aux énergies renouvelables (-9,2%).

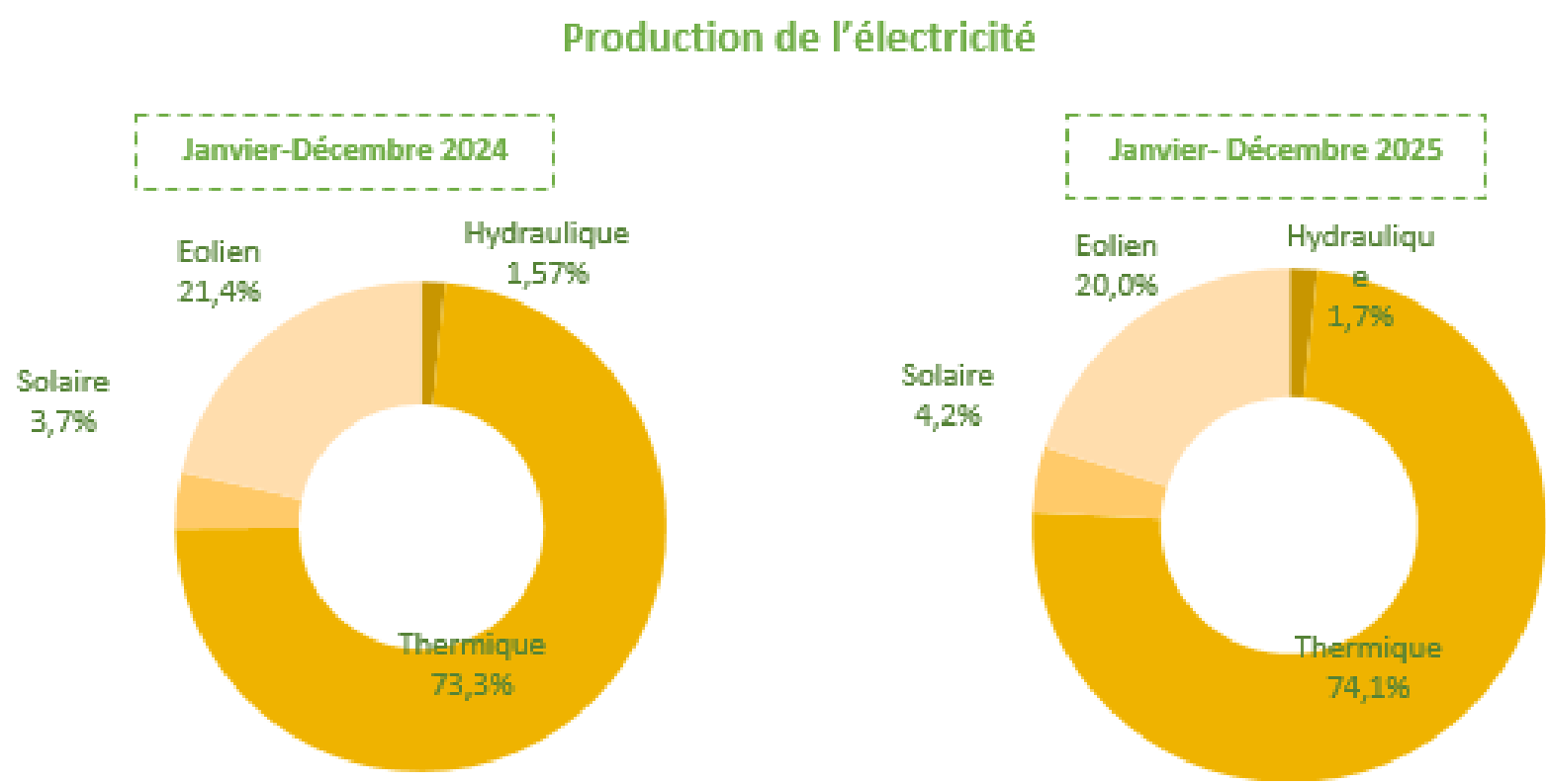
En ce qui concerne la production d’électricité par source, il se dénote à fin 2025, une consolidation de la production d’électricité d’origine thermique de 6,2%, en variation annuelle, pour se situer ainsi à 33 990,8 GWh. De son côté, la production des énergies renouvelables (hydraulique y compris STEP, éolien et solaire) s’est soutenue d’environ 2,1% en cadence annuelle, en contribuant ainsi de 25,9% à la production totale d’électricité au lieu de 26,7% il y a un an, en raison d’une progression plus soutenue de la production d’origine thermique.

De leurs parts, la production électrique d’origine solaire s’est affermie de 9,5% (soit un accroissement de 18,3% si on comptabilise l’autoproduction d’origine solaire), contre une consolidation de celle de l’énergie hydroélectrique (+16,3%). Quant à l’énergie éolienne [1], elle s’est dépréciée d’environ 1,7%.

Par ailleurs, la production d’électricité d’origine thermique (y compris la composante solaire de la centrale d’Ain Beni Mathar) a représenté 74,1% de la production totale d’électricité à fin 2025, contre 73,3% à la même période de l’année précédente.

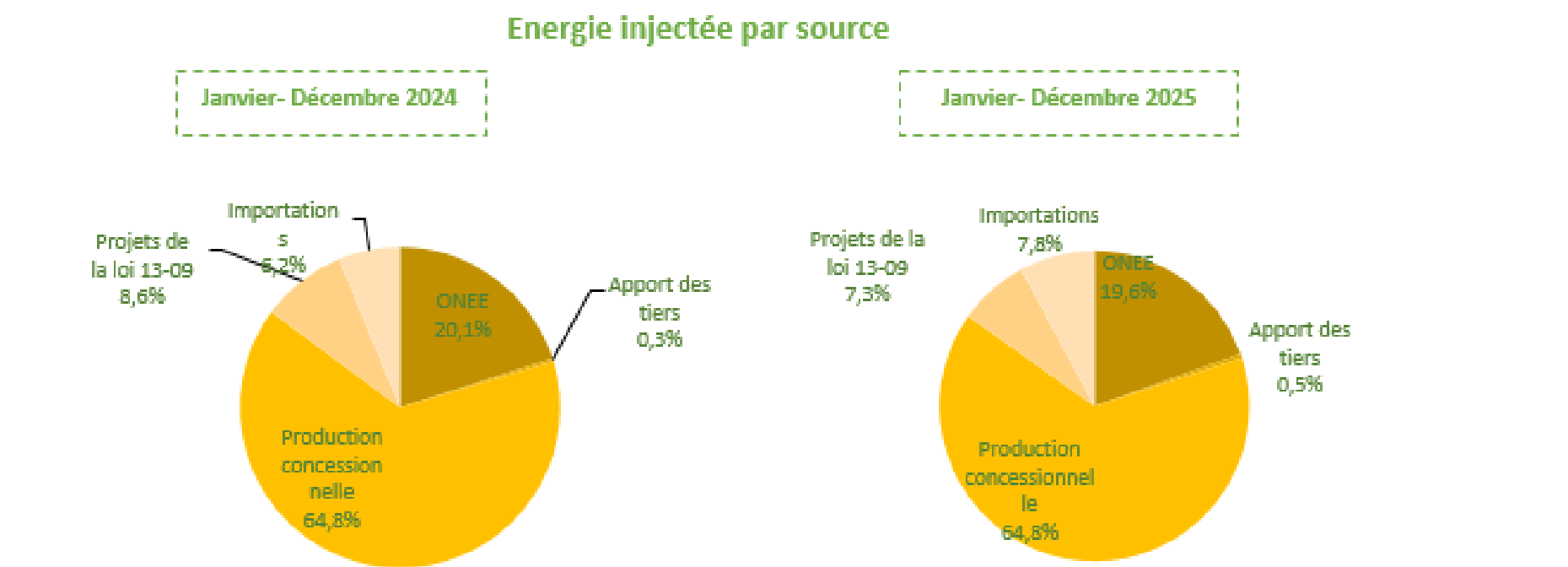
En GWh	Janvier-Décembre		Variation (%)
	2024	2025*	
Hydraulique¹	686,1	797,9	16,3
Thermique²	31 992,9	33 990,8	6,2
Solaire	1613,4	1767,2	9,5
Eolien	9 255,7	9 115,7	-1,5
Apport des tiers nationaux³	149,8	226	50,9
Echanges d’électricité⁴	2 539,4	3 705,5	45,9
Energie absorbée par pompage	-501,7	-532	6
Consommation interne	-37,4	-36,4	-2,6
Energie nette appelée	45 698,2	49 034,8	7,3

Source : ONEE
*Chiffres non définitifs

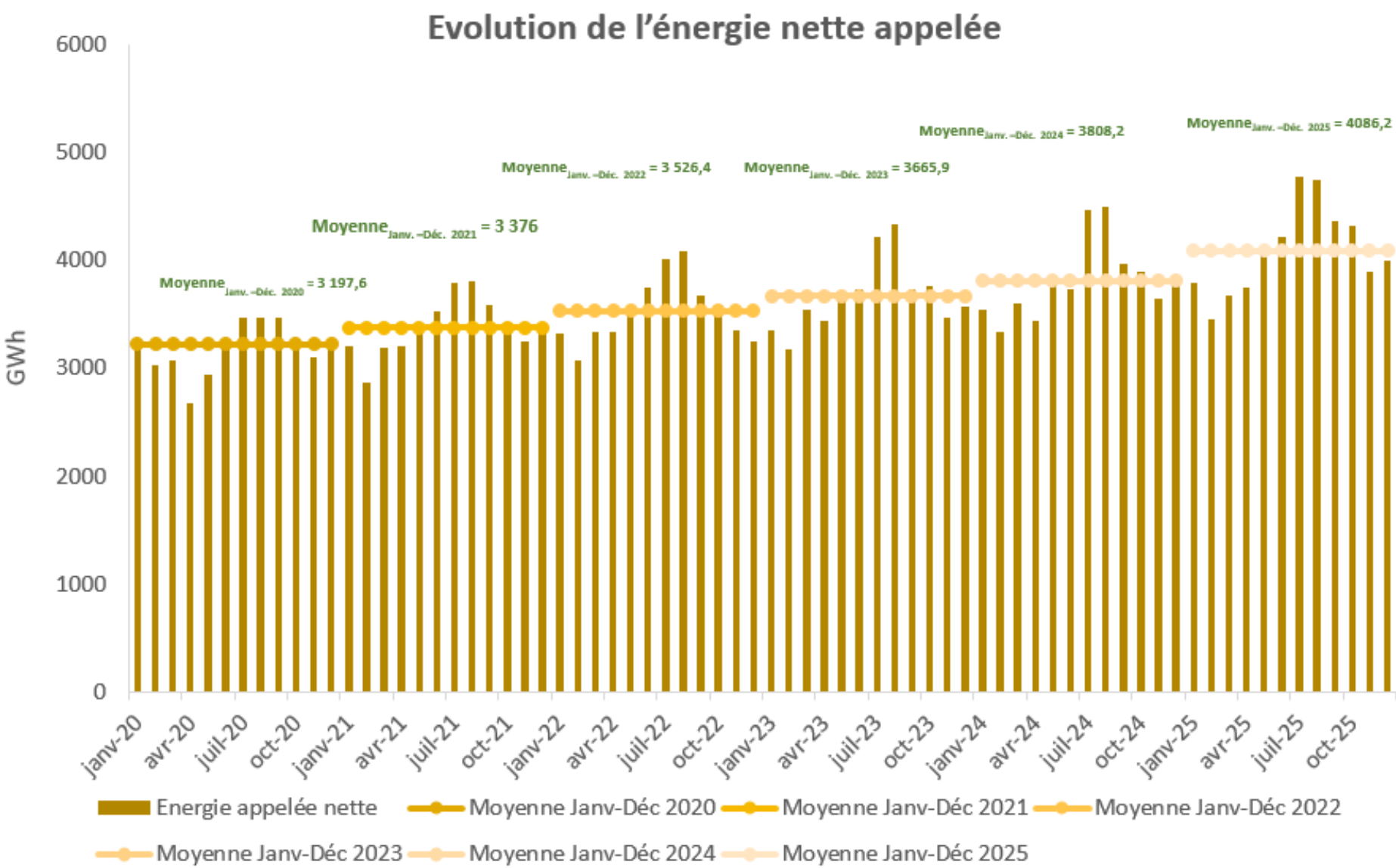


[1] Y compris l’autoproduction d’origine éolienne

En termes de contribution à la production électrique renouvelable, la filière éolienne a représenté, à fin 2025, la part la plus importante dans cette production, soit 77,3%, suivi du solaire (16%) et de l’hydraulique (6,7%).



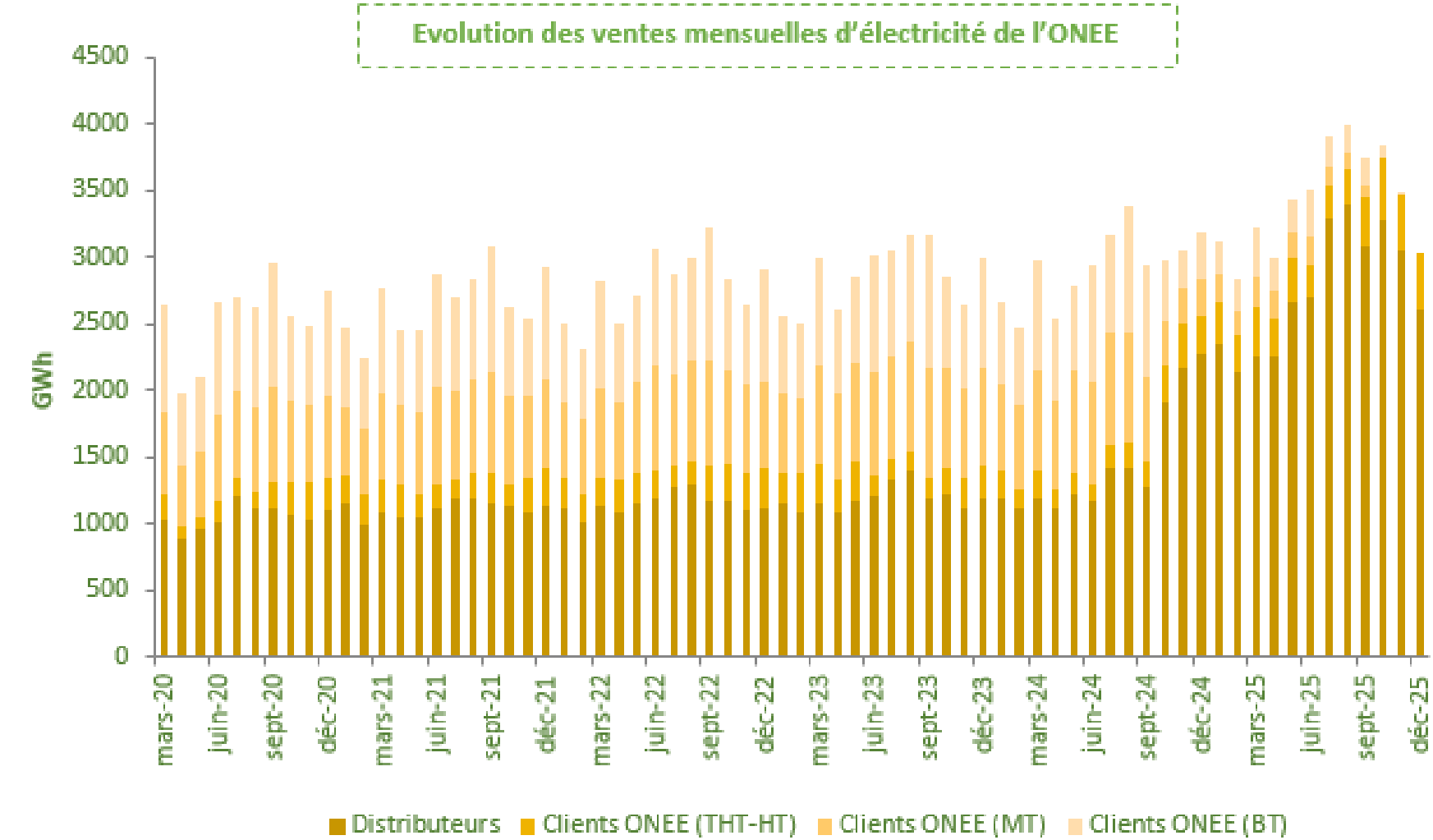
Concernant la structure de l’énergie électrique injectée dans le réseau national, la production concessionnelle demeure largement dominante avec une contribution de 64,8%. L’Office National de l’Électricité et de l’Eau Potable (ONEE) en a assuré 19,6%, tandis que les projets développés dans le cadre de la loi 13-09 relative aux énergies renouvelables et les importations ont représenté respectivement 7,35% et 7,84% de l’énergie injectée.



[4] Y compris STEP
[5] Y compris la production de la composante solaire d’Ain Béni Mathar
[6] Y compris l’autoproduction d’origine éolienne
[7] Echanges d’électricité= Importations-Exportations

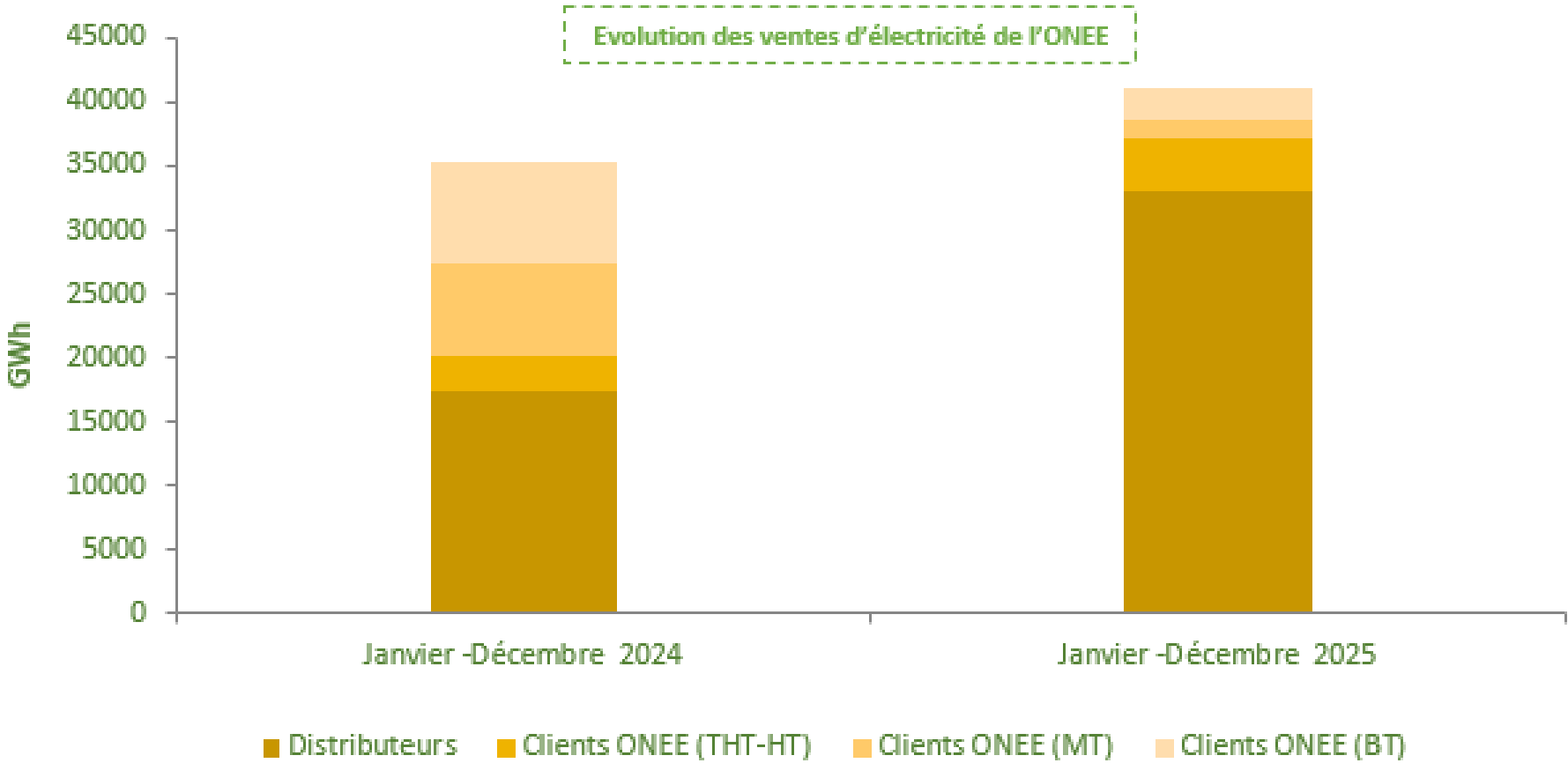
VENTES D'ELECTRICITE

Au titre de la période janvier–décembre 2025, les ventes d’électricité de l’ONEE ont enregistré une hausse de 16,6% en glissement annuel, pour s’établir à 41 107 GWh contre 35 268 GWh une année auparavant. Cette évolution s’explique par la forte progression des ventes destinées aux clients THT-HT (+52,8%) ainsi qu’aux distributeurs (+89,1%), tandis que les ventes adressées aux clients MT (-78,4%) et BT (-68,9%) ont enregistré un net recul.



En GWh	Janvier- Décembre		Variation (%)
	2024	2025*	
Distributeurs	17 497	33 093	89,1
Clients THT-HT ⁽¹⁾	2 618	4 000	52,8
Clients MT ⁽¹⁾	7 362	1 593	-78,4
Clients BT ⁽¹⁾	7 791	2 421	-68,9
Total	35 268	41 107	16,6

Source : ONEE
*Chiffres non définitifs
(1) Il s’agit des ventes aux clients de l’ONEE (BT, MT et THT-HT)



[8] Hors les achats des Clients Directs (THT/HT) auprès des producteurs privés dans le cadre de la loi 13-09

CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES POUR LA PRODUCTION D'ELECTRICITE

A fin 2025, la consommation des combustibles dans les centrales thermiques s'est repérée en hausse d'environ 6,1% pour se situer à 8071,1 KTEP au lieu de 7605,8 KTEP affranchie au titre de l'année 2024. Cette évolution est en lien avec la hausse de la demande d'électricité et la contribution prépondérante des centrales thermiques dans le mix électrique national.

Par forme d'énergie, la consommation du charbon dans les centrales électriques s'est accrue de 5,5% en glissement annuel. De son côté, la consommation des produits pétroliers (fuel et gasoil) dans les centrales électriques a marqué un affermissement de 13,6% en comparaison avec la même période de l'année 2024. Quant à la consommation du gaz naturel, elle s'est évaluée à 888,5 MNm3 à fin 2025 contre 828,6 MNm3 un an auparavant, soit une hausse de 7,2% en un an.

	Janvier- Décembre		Variation (%)
	2024	2025*	
Fuel (tonne)	417 711	473 571	13,4
Charbon (tonne)	9 652 540	10 183 022	5,5
Gaz naturel (MNm3)	828,6	888,5	7,2
Gasoil (tonne)	5 305	6 854	29,2

Source : ONEE

*Chiffres non définitifs

Principales Conclusions

Au terme de l'année 2025, les principaux indicateurs de la conjoncture énergétique nationale font ressortir les tendances suivantes :

- La facture énergétique a poursuivi sa tendance baissière. La facture énergétique brute s'est repliée de 5,5%, en glissement annuel, tandis que la facture énergétique nette a enregistré une diminution de 5,7%. Cette évolution reflète principalement l'atténuation des prix à l'importation de certains produits énergétiques, dans un contexte de progression des volumes importés ;
- Une progression de l'énergie nette appelée de 7,3%, en variation annuelle ;
- Un léger accroissement de la production d'électricité d'origine renouvelable d'environ 2,1%, représentant ainsi 25,9% de la production totale d'électricité contre 26,7% une année auparavant ;
- S'agissant de l'énergie électrique injectée dans le réseau, l'ONEE en a assuré 19,6% à fin 2025, tandis que la production concessionnelle en a représenté 64,8%. Les projets développés dans le cadre de la loi 13-09 relative aux énergies renouvelables et les importations ont contribué respectivement à hauteur de 7,35% et 7,84% ;
- Une hausse des ventes d'électricité de l'ONEE de 16,6% en glissement annuel, portée par l'augmentation des ventes aux clients THT-HT (+52,8%) et aux distributeurs (+89,1%), malgré le recul des ventes destinées aux clients MT (-78,4%) et BT (-68,9%) ;
- Une augmentation de la consommation de combustibles dans les centrales thermiques d'environ 6,1% en variation annuelle.