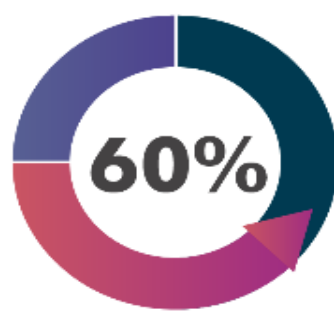
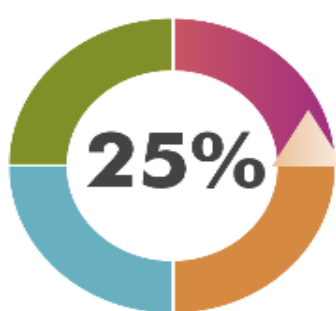


REPUBLIQUE TUNISIENNE
Ministère de l'Industrie, des Mines
et de l'Energie

Direction Générale des Stratégies et de Veille
Observatoire National de l'Energie et des
Mines

Conjoncture Energétique

Mai 2025



Sommaire



Bilan et Economie d'Energie

- 1- Bilan d'énergie primaire
- 2- Echanges commerciaux
- 3- Prix de l'énergie



Hydrocarbures

- 1- Production d'hydrocarbures
- 2- Consommation d'hydrocarbures
- 3- Exploration et Développement



Electricité et Energies renouvelables

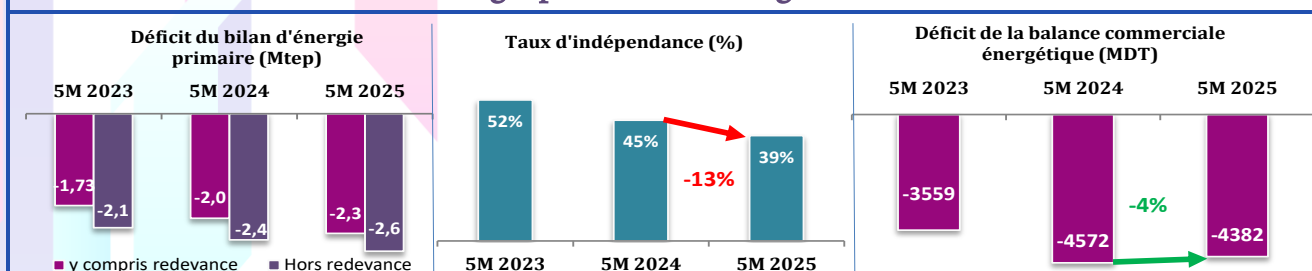
- 1- Electricité
- 2- Energies Renouvelables

Date de la publication : 17 juillet 2025

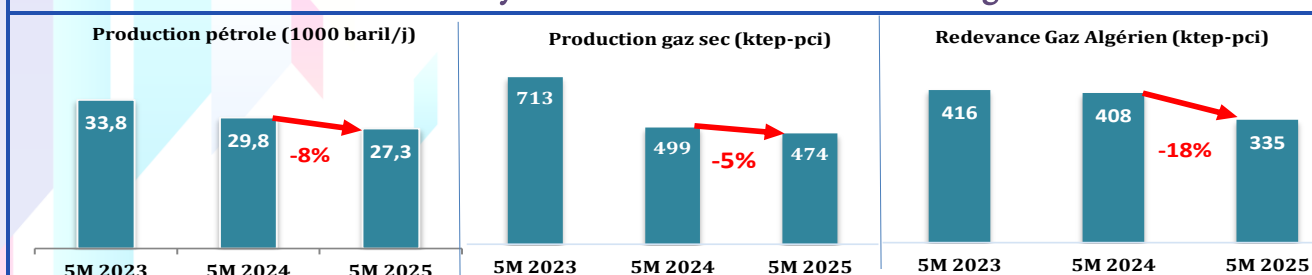
Date de mise à jour : 06 août 2025

Faits marquants du mois de mai 2025

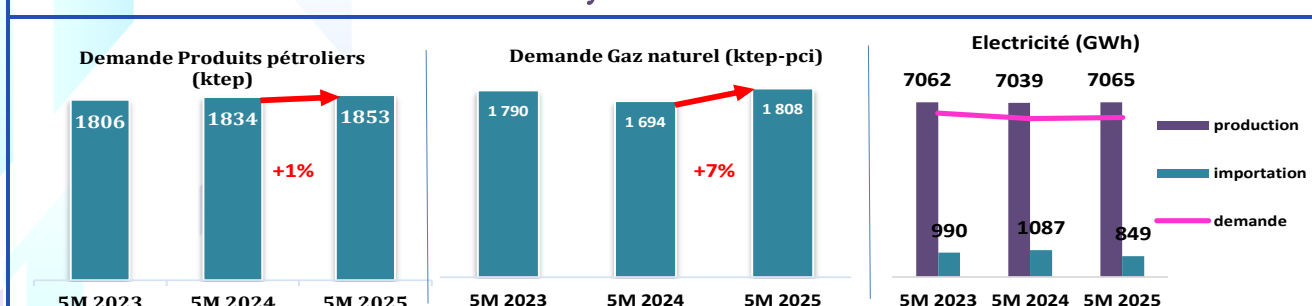
Bilan d'énergie primaire et échanges commerciaux



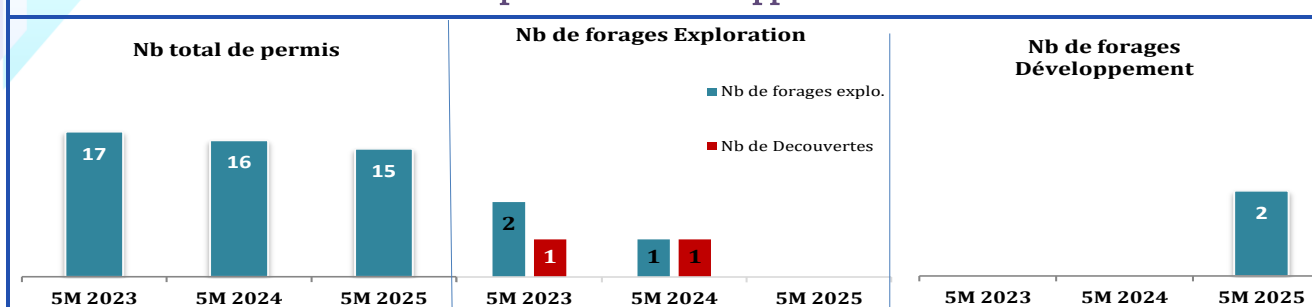
Production des hydrocarbures et forfait fiscal Gaz Algérien



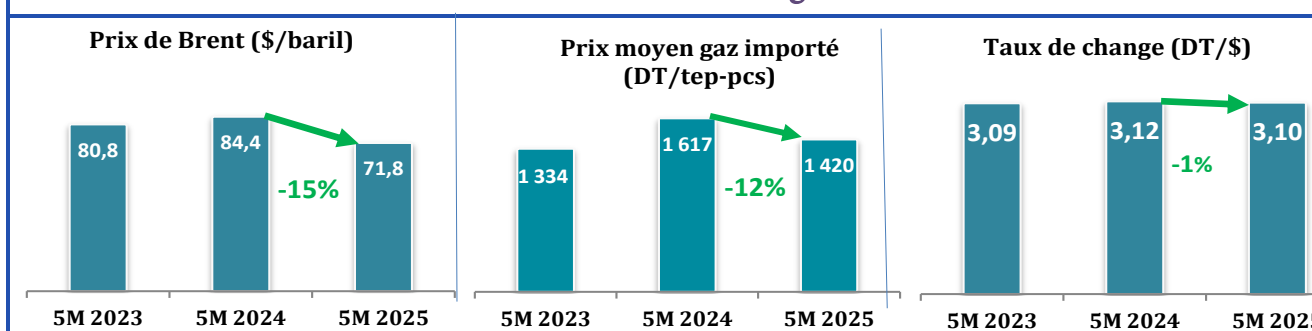
Demande des hydrocarbures et d'électricité



Exploration et développement



Prix et taux de change



Chapitre 1

Bilan et économie de l'énergie



BILAN D'ENERGIE PRIMAIRE						
Unité: ktep-pci						
	Réalisé en 2024	2015	A fin mai		Var (%)	TCAM (%)
		(a)	2024	2025	(c)/(b)	(c)/(a)
		(a)	(b)	(c)		
RESSOURCES	3699	2230	1592	1441	-9%	-4%
Pétrole ^{(1)(*)}	1390	1070	595	543	-9%	-7%
GPL primaire ^{(2)(*)}	135	96	57	52	-9%	-6%
Gaz naturel	2090	1040	907	809	-11%	-2%
Production	1181	910	499	474	-5%	-6%
Redevance	909	130	408	335	-18%	10%
Elec primaire	84	24	33	38	12%	5%
DEMANDE	9126	3743	3562	3698	4%	-0,1%
Produits pétroliers	4548	2011	1834	1853	1%	-1%
Gaz naturel	4493	1708	1694	1808	7%	1%
Elec primaire	84	24	33	38	12%	5%
SOLDE						
Avec comptabilisation de la redevance ⁽³⁾	-5426	-1513	-1970	-2257		
Sans comptabilisation de la redevance ⁽⁴⁾	-6335	-1643	-2378	-2592		
Demande des produits pétroliers : hors consommation non énergétique (lubrifiants+bitumes+W Spirit)						
Le gaz naturel est comptabilisé dans le bilan énergétique en pouvoir calorifique inférieur PCI, seule la quantité du gaz commerciale est prise en compte dans le bilan (gaz sec)						
Les ressources et la demande d'énergie primaire ainsi que le solde du bilan sont calculés selon l'approche classique du bilan c.à.d sans tenir compte de la biomasse-énergie, ni de l'autoconsommation des champs, ni de la consommation des stations de compression du gazoduc trans-méditerranéen.						
(1) pétrole brut + condensat usine GPL Gabes (provisoire)						
(2) GPL champs hors Franig/ Baguel /terfa et Ghrib + GPL usine Gabes						
(3) DEFICIT en considérant la redevance comme étant une ressource nationale						
(4) DEFICIT en considérant que la redevance ne fait pas partie des ressources nationales						
(*) Données estimées pour le mois de mai 2025						

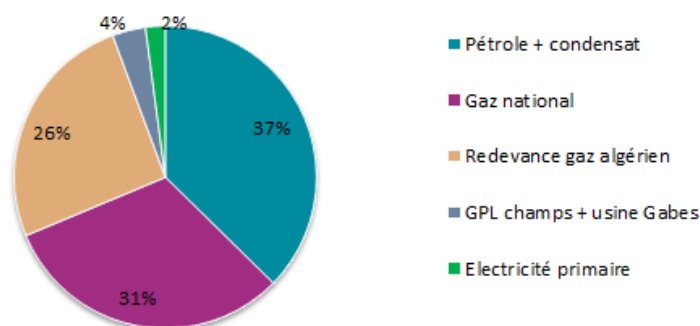
Les ressources d'énergie primaire se sont situées à **1.4 Mtep** à fin mai **2025**, enregistrant ainsi une baisse par rapport à la même période de l'année précédente de **9%**. Cette baisse est due principalement à la diminution de la production nationale du pétrole brut et du gaz naturel.

Les ressources d'énergie primaire restent dominées par la production nationale de pétrole et du gaz qui participent tous les deux à hauteur de **71%** de la totalité des ressources d'énergie primaire.

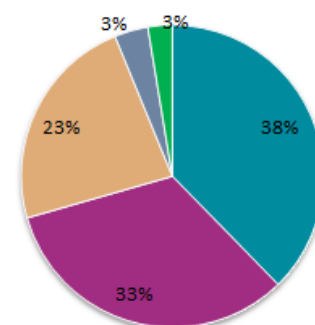
La part de l'électricité renouvelable (production STEG et privée et autoproduction) reste timide et ne représente que **3%** des ressources primaires.

A signaler que **la redevance sur le transit du gaz algérien a enregistré une baisse de 18% à fin mai 2025 par rapport à fin mai 2024.**

Répartition des ressources en énergie primaire
à fin mai 2024



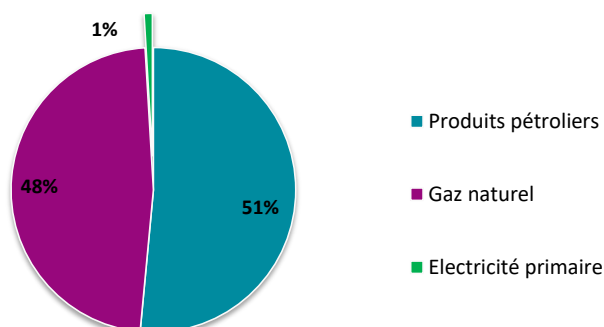
Répartition des ressources en énergie primaire
à fin mai 2025



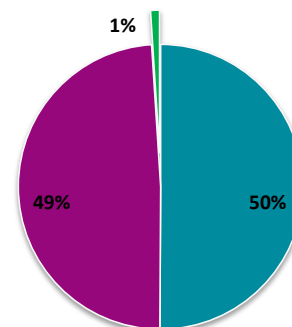
La demande d'énergie primaire a enregistré entre fin mai 2025 et fin mai 2024 une hausse de 4% : la demande du gaz naturel a augmenté de 7% et celle des produits pétroliers a enregistré une légère hausse de 1%.

La structure de la demande en énergie primaire a enregistré un léger changement, en effet, la part de la demande des produits pétroliers est passé de 51% à fin mai 2024 à 50% durant la même période de 2025. Le gaz naturel a augmenté, par contre, de 48 % à fin mai 2024 à 49% à fin mai 2025.

Répartition de la demande en énergie primaire
à fin mai 2024



Répartition de la demande en énergie primaire
à fin mai 2025



En comptabilisant la redevance, le bilan d'énergie primaire fait apparaître à fin mai **2025, un déficit de 2.3 Mtep** enregistrant ainsi une hausse de **15%** par rapport à fin mai **2024**. **Le taux d'indépendance énergétique**, qui représente le ratio des ressources d'énergie primaire par la consommation primaire, s'est situé à **39%** à fin mai **2025** contre **45%** à fin mai **2024**.

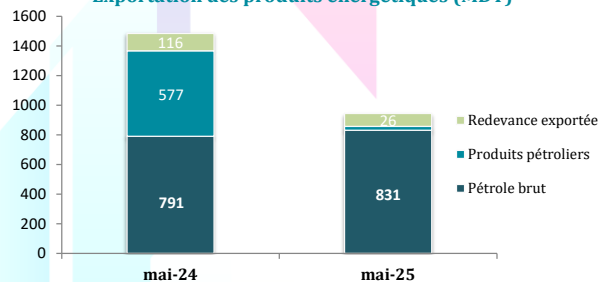
Alors que, sans comptabilisation de la redevance, le taux d'indépendance énergétique se limiterait à **30%** à fin mai **2025** contre **33%** durant la même période de **2024**.

EXPORTATION ET IMPORTATION DES PRODUITS ENERGETIQUES (provisoire)									
	Quantité (kt)			Quantité (ktep-PCI)			Valeur (MDT)		
	A fin mai			A fin mai			A fin mai		
	2024	2025	Var (%)	2024	2025	Var (%)	2024	2025	Var (%)
EXPORTATIONS ⁽⁷⁾							1496	953	-36%
PETROLE BRUT ⁽¹⁾			-			-	791	831	5%
ETAP	233	368	58%	238	376	58%	459	606	32%
PARTENAIRES ⁽⁸⁾			-			-	333	226	-32%
GPL Champs	7,5	5,4	-29%	8,3	6,0	-29%	11	9	-25%
ETAP	7,5	5,4	-29%	8,3	6,0	-29%	11	9	-25%
PARTENAIRES ⁽⁸⁾			-			-	0		-
PRODUITS PETROLIERS	290	20	-93%	294	20	-93%	577	26	-96%
Fuel oil (BTS)	147	20	-86%	144	20	-86%	288	26	-91%
Virgin naphta	143	0	-100%	150	0	-100%	290	0	-100%
Pétrole	0	0,00	-	0	0	-	0	0	-
REDEVANCE GAZ EXPORTE				63	54	-14%	116	87	-25%
IMPORTATIONS				3311	3304	0%	6068	5335	-12%
PETROLE BRUT ⁽³⁾	379	126	-67%	389	129	-67%	874	239	-73%
PRODUITS PETROLIERS	1652	1780	8%	1661	1784	7%	3662	3428	-6%
GPL	251	273	9%	278	302	9%	460	561	22%
Gasoil ordinaire	468	585	25%	481	601	25%	1180	1254	6%
Gasoil S.S. ⁽⁶⁾	223	205	-8%	229	210	-8%	571	430	-25%
Jet	86	98	14%	89	101	14%	243	224	-8%
Essence Sans Pb	338	313	-7%	353	327	-7%	954	713	-25%
Fuel oil (HTS)	62	42	-32%	60	41	-32%	98	63	-36%
Coke de pétrole ⁽⁴⁾	224	265	18%	171	202	18%	154	183	18%
GAZ NATUREL				1261	1391	10%	1533	1667	9%
Redevance totale ⁽²⁾				408	335	-18%	0	0	-
Achat ⁽⁵⁾				853	1056	24%	1533	1667	9%
(1) y compris condensats exportés par ETAP (Condensat Miskar et Hasdrubal mélange+condensat Gabès) (2) la redevance totale (redevance reçue en nature et cédée à la STEG + redevance reçue en espèce et retrocédée) est prise en considération dans la balance commerciale énergétique comme importation à valeur nulle / Enregistrement d'un dépassement des prélèvements STEG sur la redevance revenant à l'Etat Tunisien en 2024 d'une quantité de 219 million de Cm3, en cours de regularisation. (3) Importation STIR à partir de 2015 (4) chiffres provisoires. (5) Cession de gestion du contrat d'achat gaz de l'ETAP à la STEG à partir de juillet 2015 (6) Une nouvelle spécification est entrée en vigueur à partir du 1^{er} janvier 2017 : début de l'importation du Gasoil sans soufre au lieu du Gasoil 50 ppm (7) Hors électricité importée de l'Algérie et de la libye à partir de mois de juin 2021 pour faire face à la limitation des achats de gaz (8) Données des exportations des partenaires estimées à partir des données de l'INS pour 2023 et 2024									

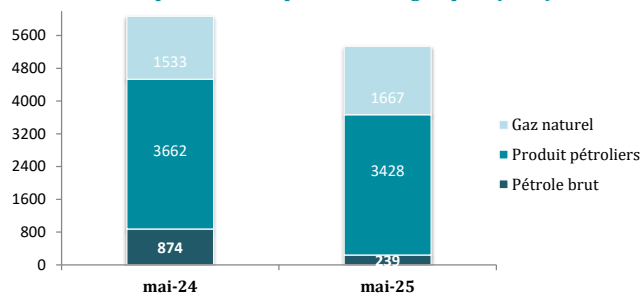
(1) L'élaboration de la balance commerciale énergétique se base sur les données des sociétés importatrices et exportatrices de l'énergie et non pas sur les déclarations douanières.

Les exportations des produits énergétiques ont enregistré une baisse en valeur de **36%** accompagnée par une baisse des importations en valeur de **12%**. Le déficit de la balance commerciale énergétique est passé de **4572 MDT** à fin mai **2024** à **4382 MDT** à fin mai **2025**, soit une baisse de **2%** (en tenant compte de la redevance du gaz algérien exportée).

Exportation des produits énergétiques (MDT)



Importation des produits énergétiques (MDT)



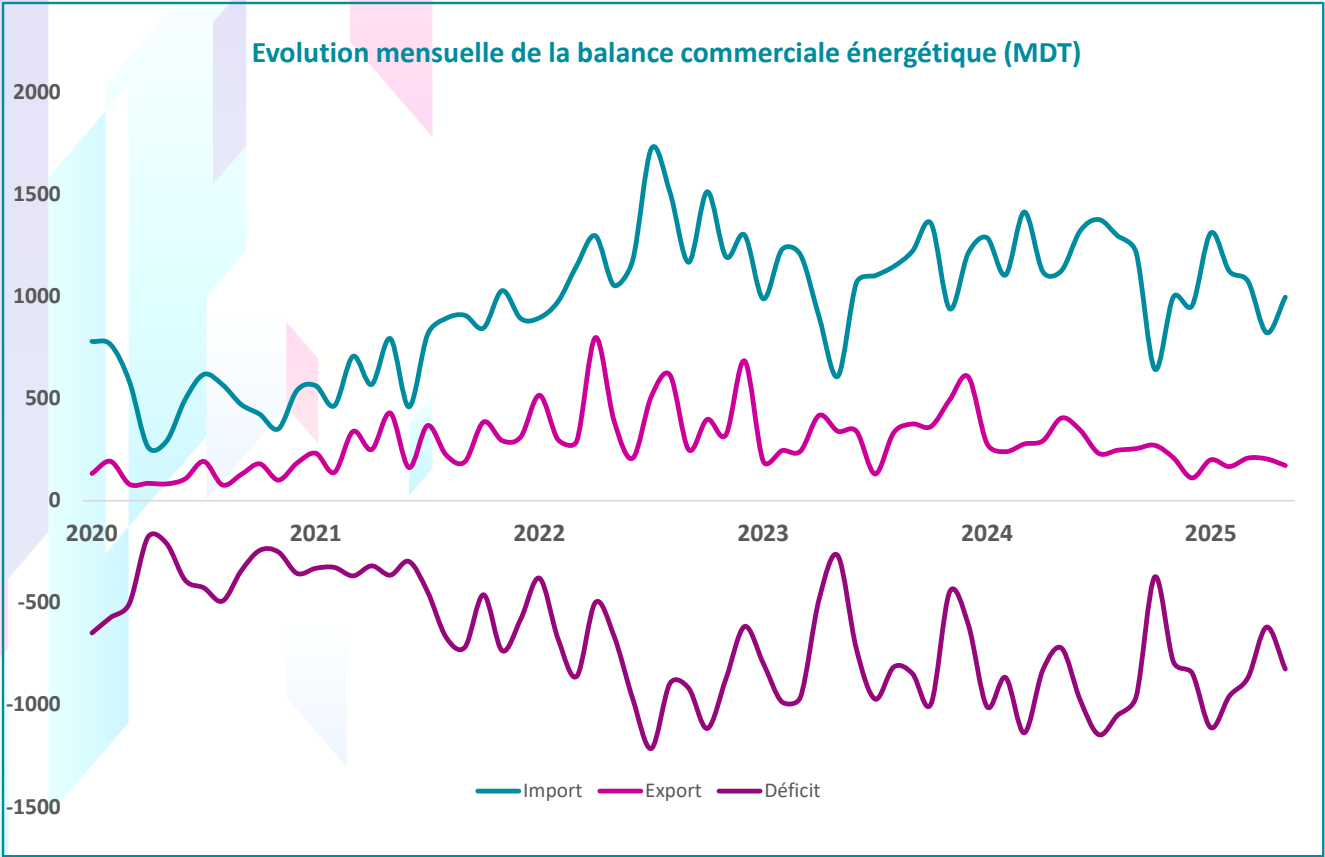
Balance commerciale énergétique (MDT)



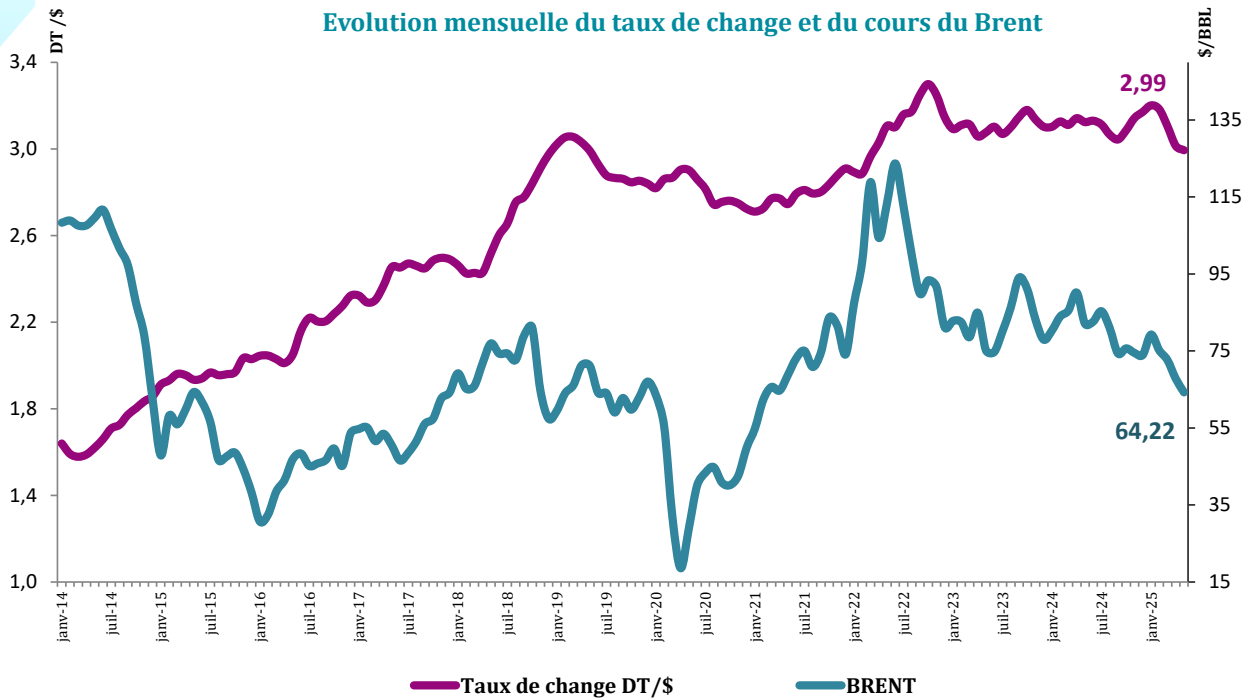
Les échanges commerciaux dans le secteur de l'énergie sont très sensibles à trois facteurs à savoir **les quantités** échangées, **le taux de change** \$/DT et **les cours du Brent**, qualité de référence sur laquelle sont indexés les prix du brut importé et exporté ainsi que les produits pétroliers.

Le taux de change s'est amélioré (+) et les quantités échangées ont baissé (-) par contre le cours du Brent s'est amélioré (+) à fin mai 2025 par rapport à fin mai 2024.

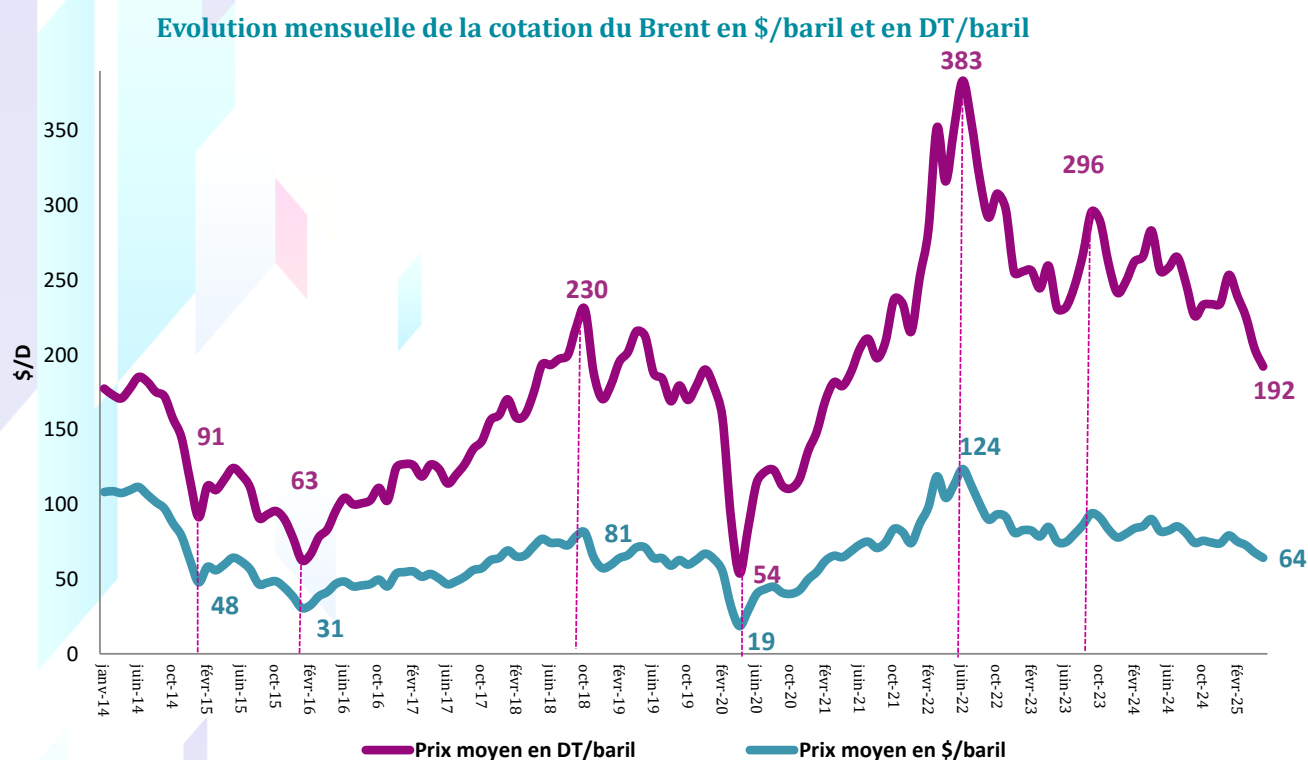
Le graphique ci-dessous illustre l'évolution de la balance commerciale énergétique mensuelle depuis 2020.



En effet, au cours du mois de mai **2025**, les cours du Brent ont enregistré une baisse de **18\$/bbl** par rapport au mois de mai **2024** : **82\$/bbl** en mai **2024** contre **64 \$/bbl** en mai **2025** et **68\$/bbl** courant le mois d'avril **2025**.

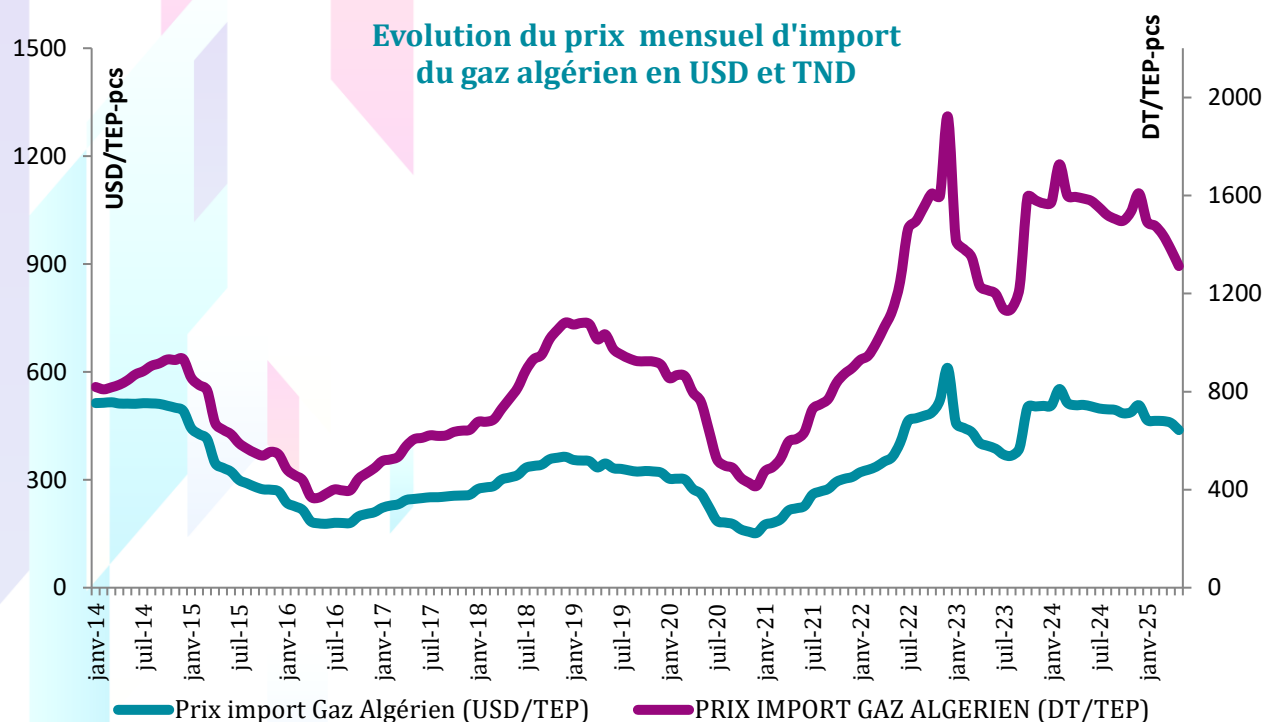


Au cours de la même période, le Dinar tunisien a enregistré une baisse de 4% par rapport au Dollar américain, principale devise d'échange des produits énergétiques en comparaison avec la même période de l'année dernière.



Les aspects positifs et négatifs de ces évolutions peuvent être récapitulés comme suit :

- (+) Entre fin mai **2024** et fin mai **2025**, le cours moyen du Brent a enregistré une diminution de **15%** : **84\$/bbl** contre **72 \$/bbl**.
- (+) Une légère amélioration de la valeur du dinar tunisien face au dollar US entre fin mai **2024** et fin mai **2025** de **1%**. La valeur du dinar tunisien est passée sous le seuil de trois dollars depuis plusieurs années, atteignant **2,99** en mai **2025**.
- (++) La Baisse du prix moyen du gaz algérien de **12%** en DT et en \$ entre fin mai **2024** et fin mai **2025**.



Depuis **2020**, le dinar tunisien s'est déprécié face au dollar en raison de la pandémie de COVID-19 et de la hausse des prix de l'énergie. Après avoir atteint un point bas en décembre **2020**, les prix du gaz ont connu une reprise en janvier **2021**. Une nouvelle baisse a été observée en janvier **2023**, suivie d'une reprise à la hausse dès octobre **2023**. Les prix du gaz ont connu une tendance globalement baissière à partir de janvier **2024**.

(+) Les importations des produits pétroliers à fin mai **2024** ont diminué par rapport à fin mai **2025** de **6%** en valeur.

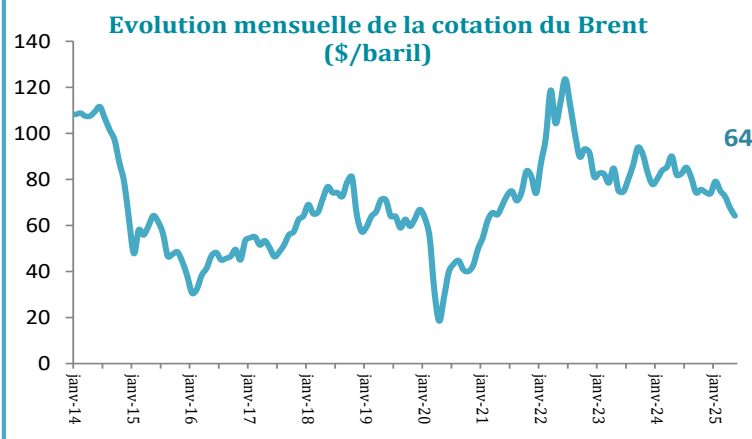
(+) Baisse des importations de pétrole brut en quantité de **67%** et en valeur de **73%** à fin mai **2025** par rapport à fin mai **2024**.

(--) Baisse des exportations des produits pétroliers de **93%** en quantité et de **96%** en valeur (Arrêt de l'unité de la STIR de janvier à avril **2025**).

1. Brent

Prix de baril de Brent (\$/baril)

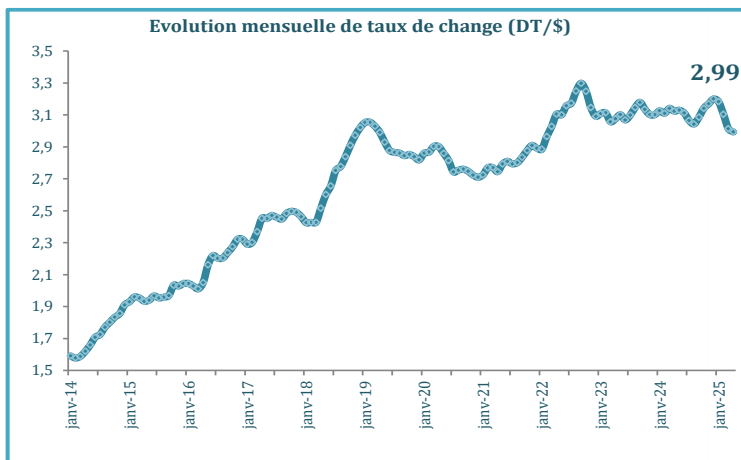
	2024	2025	Variat. 25/24
Janvier	80,3	79,2	-1%
Février	83,9	75,2	-10%
Mars	85,5	72,6	-15%
Avril	90,2	67,8	-25%
Mai	82,05	64,22	-22%
Juin	82,6		
Juillet	85,3		
Août	80,9		
Septembre	74,3		
Octobre	75,7		
Novembre	74,5		
Décembre	73,9		
Prix annuel moyen	80,8		



2. Taux de change

Taux de change (DT/\$)

	2024	2025	Variat. 25/24
Janvier	3,10	3,20	3%
Février	3,13	3,18	2%
Mars	3,11	3,10	-0,2%
Avril	3,14	3,01	-4%
Mai	3,12	2,99	-4%
Juin	3,13		
Juillet	3,11		
Aout	3,07		
Septembre	3,04		
Octobre	3,09		
Novembre	3,14		
Décembre	3,17		
Taux annuel moyen	3,11		



3. Prix moyen d'import/ export de pétrole brut

Pétrole Brut (1)	A fin mai 2025	
	DT /bbl	\$/bbl
Prix de l'importation STIR (CIF)	251	81
Prix d'exportation ETAP ⁽²⁾ (FOB)	217	71

(1) Prix moyen pondéré

(2) Y compris condensats exportés par ETAP (Condensat Miskar et Hasdrubal mélange)

4. Produits pétroliers

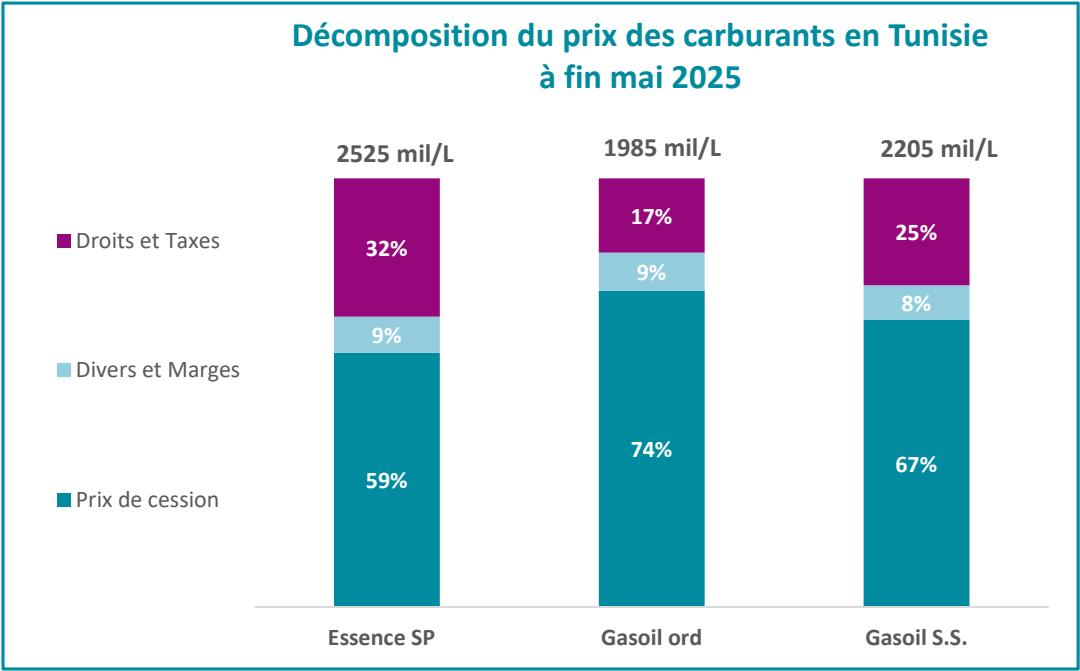
PRODUITS PETROLIERS	A fin mai 2025				
	Unités	Prix import ⁽¹⁾	Pcession	Droits et Taxes ⁽²⁾	Prix de vente ⁽⁴⁾
Essence SSP	Millimes/litre	1759	1498	815	2525
Gasol ordinaire	Millimes/litre	1809	1464	345	1985
Gasol S.S.	Millimes/litre	1774	1478	550	2205
Fuel oil lourd (N°2) HTS	DT/ t	1515	846	140	1030
GPL domestique	Millimes/ kg	2054	264	85	677
GPL (Bouteille 13kg)	DT/ Bouteille	26,70	3,43	1,11	8,80

(1) Prix moyen pondéré

(4) Prix de vente en vigueur au public à partir du 24/11/2022

(2) Droits et Taxes : droits de consommation (DC) + RPD (3% du DC) + TVA (13-19% du prix de vente par les sociétés HTVA)

(3) Divers et Marges : frais de mise en place + marge sociétés + forfait de transport uniforme + stockage de sécurité+ marge des revendeurs



Les prix d'exportation et d'importation de pétrole brut et des produits pétroliers des tableaux 3 et 4 sont des moyennes pondérées par la quantité sur la période de l'exercice. Les quantités importées/exportées étant variables d'un mois à un autre selon les besoins du marché national ce qui peut impacter la moyenne.

5. Gaz naturel

GAZ NATUREL (DT/tep-pcs)			
	Année 2023	Année 2024	A fin mai 2025
Prix d'importation Gaz Algérien	1321	1567	1420

	Année 2023	Année 2024 ⁽²⁾
Prix de vente Global (hors taxe)	662,2	647,4
Coût de revient moyen	1769,9	1618,9
Resultat unitaire ⁽¹⁾	-1107,6	-971,6

(1) Différentiel entre le cout de revient et le prix de vente qui n'est pas forcément identique à la subvention budgétaire.

(2) provisoire

6. Electricité

ELECTRICITE (millimes/kWh)	Année 2023	Année 2024 ⁽²⁾
Prix de vente Global (hors taxe)	288,1	290,3
Coût de revient moyen	472,5	481,3
Résultat unitaire ⁽¹⁾	-184,4	-190,9

(1) Différentiel entre le prix de vente et le coût de revient et qui n'est pas forcément identique à la subvention budgétaire.

(2) provisoire

Le calcul de la subvention unitaire des produits pétroliers peut se faire à titre indicatif en comparant le prix de cession au prix d'importation pour les produits pétroliers et le prix de vente par rapport au cout de revient pour l'électricité et le gaz

Chapitre 2

Hydrocarbures



1. Pétrole Brut & GPL champs

PRODUCTION DES PRINCIPAUX CHAMPS PETROLIERS^(*)

Unité : kt et ktep

Champ	Réalisé 2024	A fin mai		Var (%)
		2024	2025	
El borma	175,0	68,6	68,9	0,5%
Ashtart	137,1	60,6	47,7	-21,3%
Hasdrubal	67,2	29,6	27,2	-8,1%
Adam	106,3	42,1	40,2	-4,6%
M.L.D	47,3	18,7	21,2	13,3%
El Hajeb/Guebiba	88,3	42,0	31,7	-24,5%
Cherouq	43,5	19,1	18,2	-4,8%
Miskar	43,9	18,5	17,9	-3,4%
Cercina	68,3	28,4	28,8	1,5%
Barka	21,3	8,9	2,1	-76,6%
Franig/Bag/Tarfa	33,2	15,9	13,4	-15,3%
Ouedzar	37,2	16,0	14,7	-8,0%
Gherib	56,5	25,0	19,5	-22,0%
Nawara	72,5	32,7	16,3	-50,3%
Halk el Manzel	51,1	22,1	19,1	-13,6%
Autres	293,7	126,8	136,9	8%
TOTAL pétrole (kt)	1 342	575	524	-9%
TOTAL pétrole (ktep)	1 374	589	536	-9%
TOTAL pétrole et Condensat (kt)	1 358	581	531	-9%
TOTAL pétrole brut et Condensat (Ktep)	1 390	595	543	-9%

GPL Primaire

TOTAL GPL primaire (kt)	130	51,8	47,1	-9%
TOTAL GPL primaire (Ktep)	142	57	52	-9%

Pétrole + Condensat + GPL primaire

TOTAL pétrole + Condensat + GPL primaire (kt)	1 488	633	578	-9%
TOTAL pétrole + Condensat + GPL primaire (ktep)	1 533	651	595	-9%

* La production du mois de mai 2025 est estimée

La production nationale de pétrole brut s'est située à **524 kt** à fin mai **2025** enregistrant ainsi une baisse de **9%** par rapport à fin mai **2024**. Cette baisse a touché la plupart des principaux champs

à savoir à savoir Nawara (-50%), Ashtart (-21%), El Hajeb/Guebiba (-24%), Barka (-77), Gherib (-22%), Halk el Manzel (-14%), Sidi marzoug (-5%) et Adam (-5).

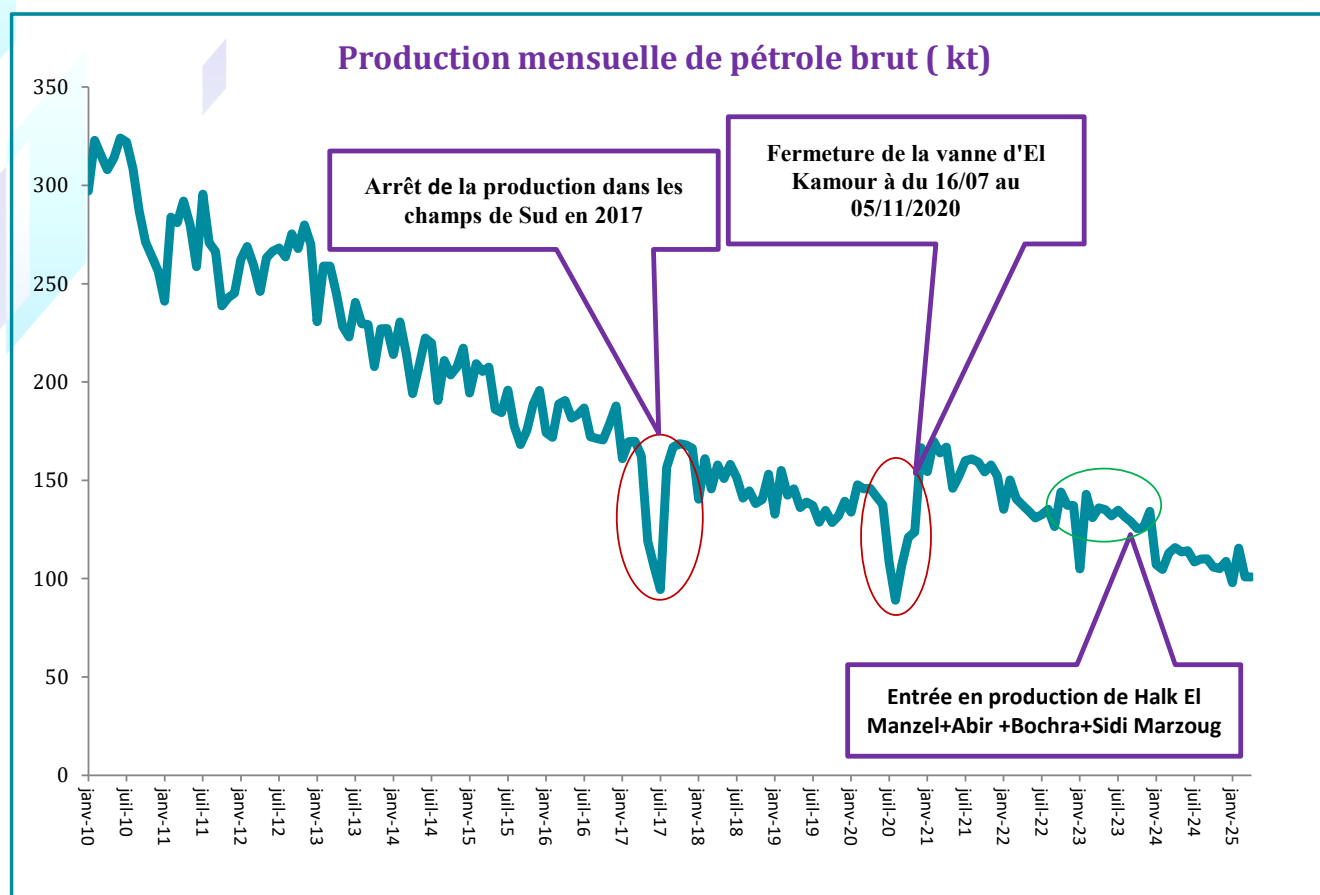
D'autres champs ont enregistré, par contre, une amélioration de production à savoir Ezzaouia (+109%), Gremda/El Ain (+125%), D.S.T (+65%), M.L.D (+13%) et Bir Ben Tartar (+15%).

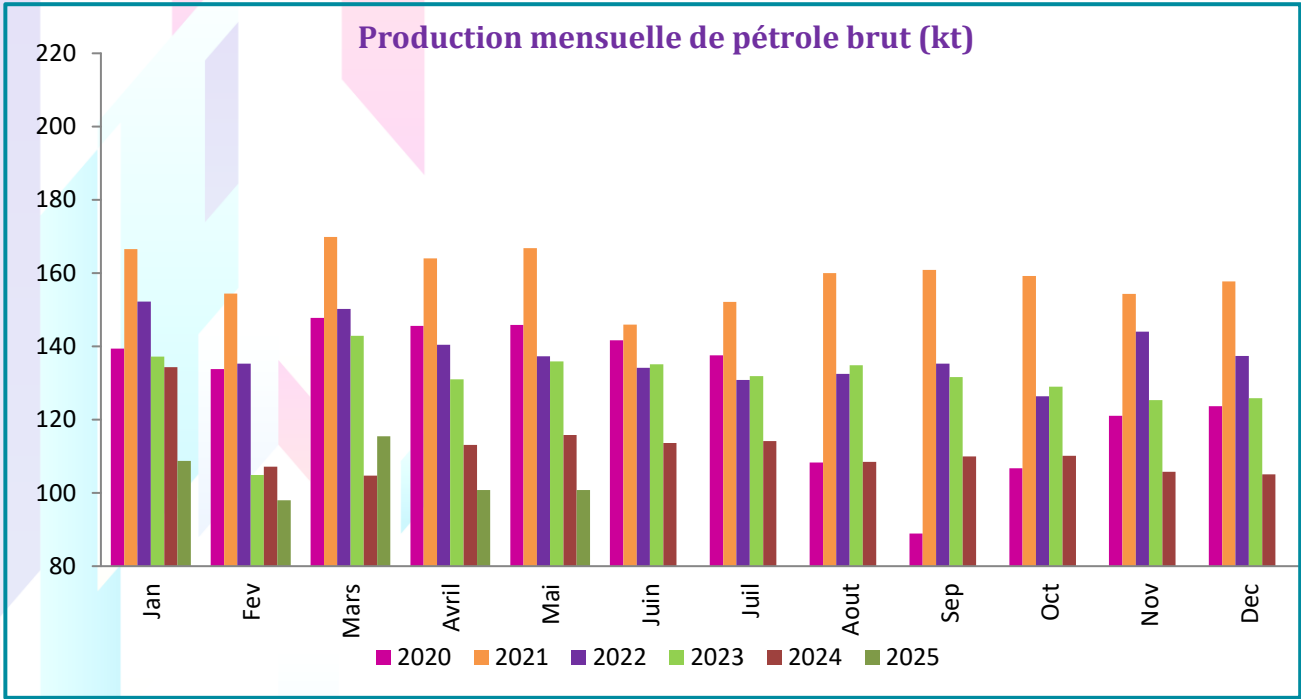
Il convient de noter :

- **Concession Nawara:** Reprise de la production le **15 Mai 2025** après un arrêt de la production (Shut down) depuis le **03 Mai 2025** pour des travaux de maintenance
- **Concession Benefsej Sud:** Remise en production le **03 février 2025**

La moyenne journalière de la production de pétrole est passée de **29.8** mille barils/j à fin mai **2024** à **27.3** mille barils/j à fin mai **2025**.

Les deux graphiques suivants illustrent l'évolution de la production mensuelle de pétrole depuis **2010**.





2. Ressources en gaz naturel

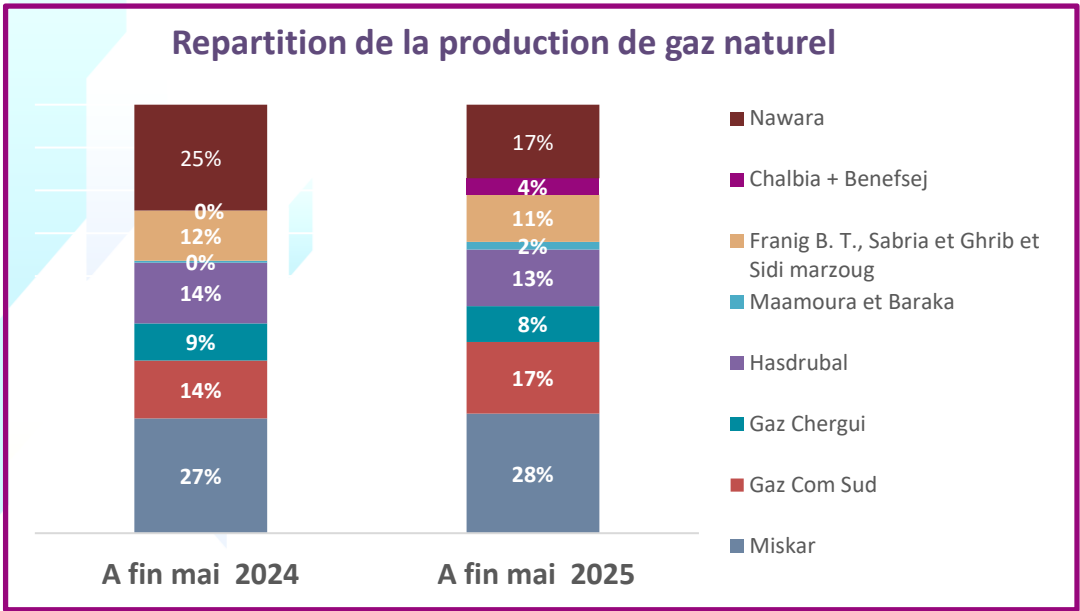
RESSOURCES EN GAZ NATUREL						
	Réalisé 2024	A fin mai				
		2015	2024	2025	Var (%)	TCAM%
		(a)	(b)	(c)	(c)/(b)	(c)/(a)
Unité : ktep-pci						
PRODUCTION NATIONALE + F.FISCAL	2 090	1 040	907	809	-11%	-2%
Production nationale	1 181	910	499	474	-5%	-6%
Miskar	317	288	134	132	-1%	-7%
Gaz Com Sud ^{(1) (3)}	181	137	68	79	17%	-5%
Gaz Chergui	98	85	43	40	-8%	-7%
Hasdrubal	159	296	71	63	-11%	-14%
Maamoura et Baraka	19	48	2	8	242%	-16%
Franig B. T. , Sabria et Ghrib et Sidi marzoug ⁽²⁾	131	58	58	52	-11%	-1%
Chalbia + Benefsej	0	0	0	18	-	-
Nawara ⁽⁴⁾	276	0	123	81	-34%	-
Redevance totale (Forfait fiscal) ⁽⁶⁾	909	130	408	335	-18%	10%
Achats	2 290	819	853	1 056	24%	3%
Unité : ktep-pci						
PRODUCTION NATIONALE + F.FISCAL	2 322	1 156	1 008	899	-11%	-2%
Production nationale	1313	1012	554	526	-5%	-6%
Miskar	353	320	149	147	-1%	-7%
Gaz Com Sud ^{(1) (3)}	201	152	75	88	17%	-5%
Gaz Chergui	109	94	48	44	-8%	-7%
Hasdrubal	176	329	79	70	-11%	-14%
Maamoura et Baraka	22	53	3	9	242%	-16%
Franig B. T. , Sabria et Ghrib et Sidi marzoug ⁽²⁾	145	64	65	58	-11%	-1%
Chalbia + Benefsej	0	0	0	20	-	-
Nawara ⁽⁴⁾	306	0	137	90	-34%	-
Redevance totale (Forfait fiscal) ⁽⁶⁾	1010	144	454	372	-18%	10%
Achats	2 544	910	948	1 173	24%	3%
(1)Gaz commercial du sud : quantité de gaz traité d'El borma, Oued Zar, Djbel Grouz, Adam,ChouchEss, Cherouk, Durra, anaguid Est, Bochra et Abir (2)Début de commercialisation du gaz de la concession Ghrib le 4/11/2017 (3) Début de commercialisation du gaz d'Anaguid Est depuis le 23/01/2017 et Durra depuis le 9/01/2017 (4) Début de commercialisation de gaz de Nawara le 29 mars 2020 (5) Début de commercialisation de gaz de Bouchra et Abir en mars 2021 (6) Enregistrement d'un dépassement des prélèvements STEG sur la redevance revenant à l'Etat Tunisien en 2024 d'une quantité de 219 million de Cm3 , en cours de regularisation.						

Les ressources en gaz naturel (production nationale + forfait fiscal) ont atteint **809** ktep, à fin mai **2025**, enregistrant ainsi une baisse de **11%** par rapport à la même période de l'année précédente. **La production du gaz commercial sec** a diminué, en effet, de **5%**, la redevance sur le passage du

Production des hydrocarbures

gaz algérien a enregistré une baisse de **18%** à fin mai **2025** par rapport à fin mai **2024** en se situant à **335 ktep**.

Le graphique suivant présente la structure de la production annuelle du gaz à fin mai **2024** et fin mai **2025**.



Il convient de noter :

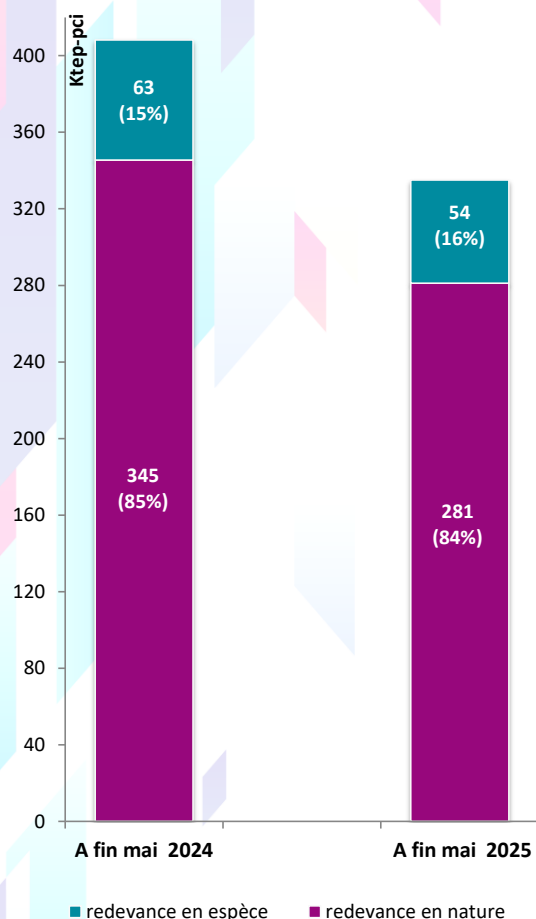
- ✓ **Champ Hasdrubal** : baisse de la production de **11%**.
- ✓ **Champs Nawara** : baisse de la production de **34%**.
- ✓ **Gaz commercial du sud** : hausse de la production de **17%**.
- ✓ **Champ Miskar** : baisse de la production de **1%**.

Baisse du **forfait fiscal sur le transit de gaz** d'origine algérienne de **18%** à fin mai **2025** par rapport à fin mai **2024**. Par ailleurs, la répartition de la redevance totale entre la redevance cédée à la STEG et la redevance exportée montre que la plus grande partie est cédée à la STEG (**84%**).

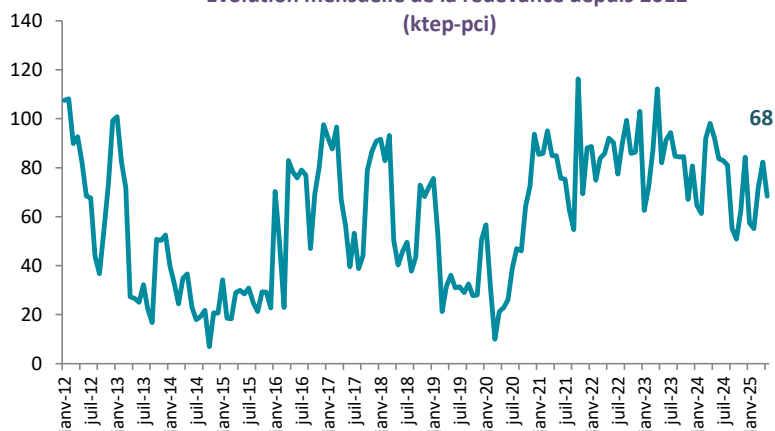
A signaler qu'un dépassement des prélèvements STEG sur la redevance revenant à l'Etat Tunisien a été enregistré en **2024** d'une quantité de **219** millions de Cm³, il est en cours de régularisation.

Production des hydrocarbures

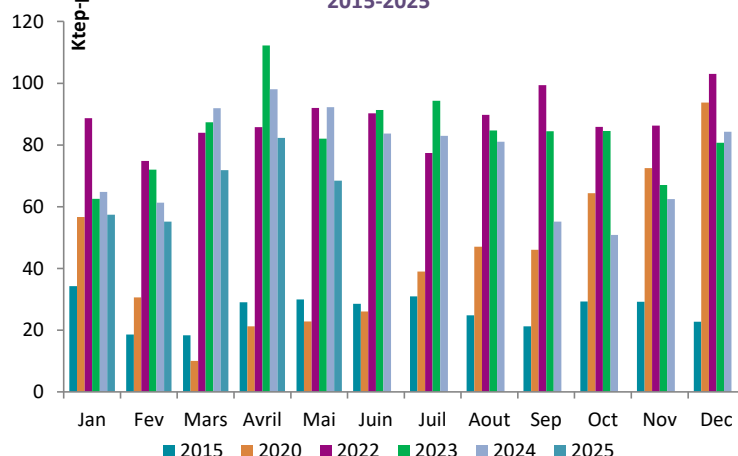
Répartition de la redevance totale



Evolution mensuelle de la redevance depuis 2012 (ktep-pci)

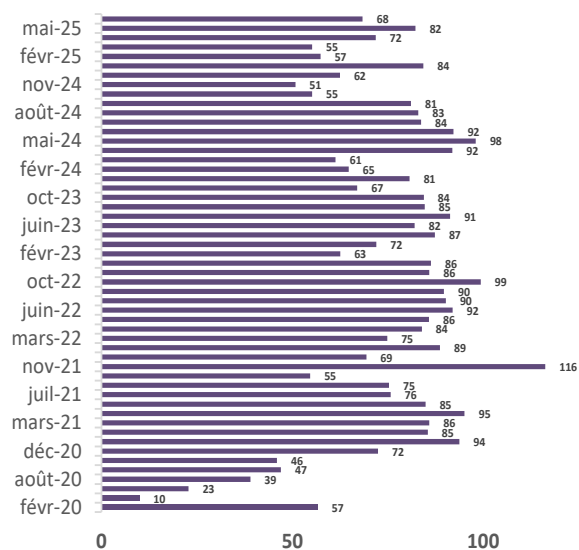


Evolution mensuelle de la redevance totale 2015-2025



Le forfait fiscal sur le passage du gaz algérien a baissé d'une façon significative durant le premier semestre de **2020**, la pandémie qui a touché l'Europe et notamment l'Italie a impacté fortement la demande de l'énergie et par conséquent la quantité de gaz qui transite de l'Algérie vers l'Italie à travers la Tunisie. Néanmoins, une amélioration a été observée à partir du mois de juillet **2020** et s'est poursuivie au cours des années suivantes.

Forfait fiscal Gaz Algérien (ktep-pci) Année 2020-2025

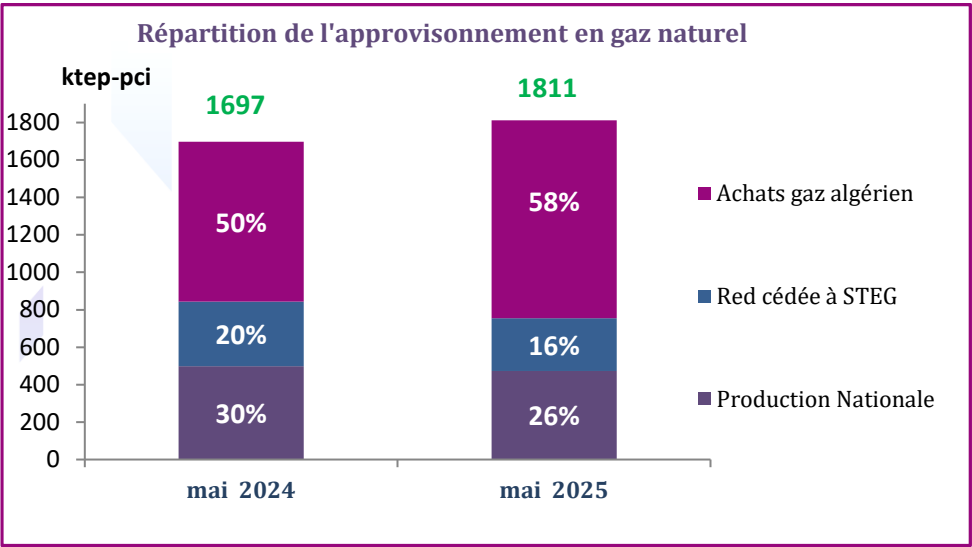


Les importations du gaz naturel :

Les achats du gaz algérien ont enregistré une hausse de **24%**, entre fin mai **2024** et fin mai **2025**, pour se situer à **1056 ktep**.

L’approvisionnement national en gaz naturel a enregistré une hausse de **7 %** entre fin mai **2024** et fin mai **2025** pour se situer à **1811 ktep**. La répartition de l’approvisionnement national en gaz naturel par source est illustrée dans le graphique suivant :

- 1. Baisse de la part du gaz national de **30 %** à **26%**.
- 2. Baisse de la part de la redevance perçue en nature et cédée à la STEG de **20%** à **16%**.
- 3. Hausse de la part des achats du gaz algérien de **50%** à **58%**.



3. Production de produits pétroliers

Les indicateurs de raffinage				
	A fin mai			Remarques
	2024	2025	Var (%)	
	(a)	(b)	(b)/(a)	
en ktep				
GPL	10	2	-80%	
Essence Sans Pb	0	0	-	
Petrole Lampant	4,1	4	-1%	
Gasoil ordinaire	247	40	-84%	
Fuel oil BTS	173	33	-81%	
Virgin Naphta	147	27	-81%	
White Spirit	4	3	-9%	
Total production STIR	585	109	-81%	
Taux couverture STIR (1)	32%	6%	-81%	(1) en tenant compte de la totalité de la production.
Taux couverture STIR (2)	14%	3%	-81%	(2) en tenant compte uniquement de la production destinée au marché local.
Jours de fonctionnement du Topping	152	27	-82%	Arrêt technique depuis le 01/11/2024.
Jours de fonctionnement du Platforming	0	0	-	Arrêt de l'unité de la Platforming depuis janvier 2024

La STIR est à l'arrêt de janvier à avril 2025 pour des opérations de maintenance. Cet arrêt concerne à la fois l'unité de Topping et celle de Platforming

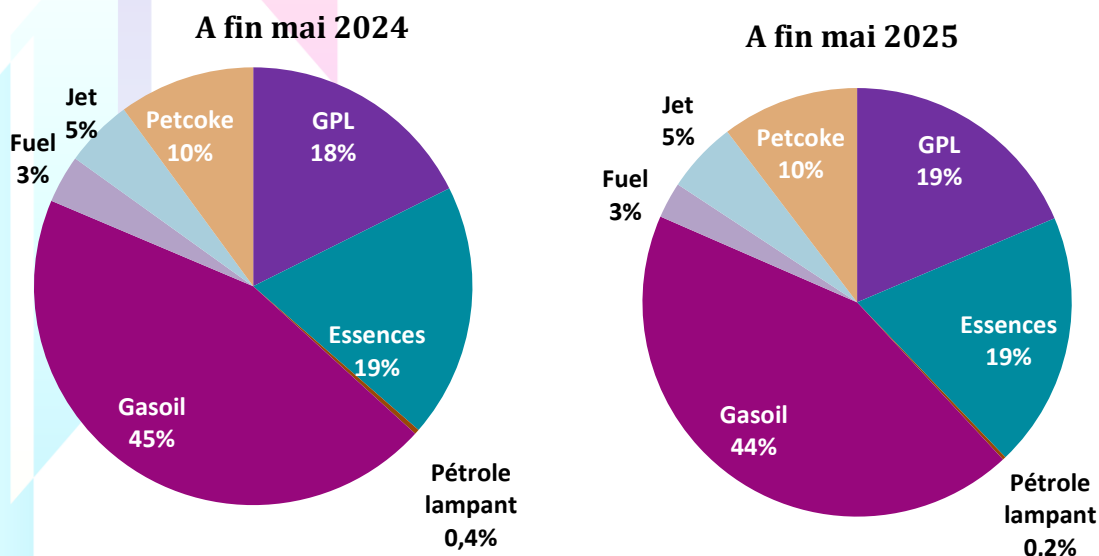
1. Produits pétroliers

CONSOMMATION DES PRODUITS PETROLIERS						
Unité : ktep						
	Réalisation en 2024	A fin mai				
		2015 (a)	2024 (b)	2025 (c)	Var (%) (c)/(b)	TCAM(%) (c)/(a)
GPL	690	273	323	344	7%	2%
Essences	870	267	344	357	4%	3%
<i>Essence Super</i>	0	0	0	0	-	-
<i>Essence Sans Pb</i>	859	267	340	353	4%	3%
<i>Essence premium</i>	11	0	4,1	4,5	10%	-
Pétrole lampant	12	29	6,7	4,5	-33%	-17%
Gasoil	2 063	824	818	805	-2%	-0,2%
<i>Gasoil ordinaire</i>	1 584	718	629	610	-3%	-2%
<i>Gasoil SS</i>	472	105	186	193	3%	6%
<i>Gasoil premium</i>	7	0	2,38	2,74	15%	-
Fuel	175	110	65	50	-22%	-8%
<i>STEG & STIR</i>	30	16	14	3	-77%	-14%
<i>Hors (STEG & STIR)</i>	145	94	51	47	-7%	-7%
Fuel gaz(STIR)	0	0	0	0	-	-
Jet	266	87	92	100	8%	1,35%
Coke de pétrole	473	254	184	192	4%	-3%
Total	4548	1843	1834	1853	1%	0,1%
Cons finale (Hors STEG& STIR)	4519	1827	1820	1849	2%	0,1%

La demande nationale de produits pétroliers, a enregistré entre fin mai 2024 et fin mai 2025, une légère hausse de 1% pour se situer à 1853 ktep. Ainsi, nous avons observé une hausse de 4 % pour l'essence. Cependant, une baisse était observée pour la demande du gasoil de 2% et de 22 % pour la demande de fuel.

La structure de la consommation des produits pétroliers n'a pas connu de changement significatif entre fin mai 2024 et fin mai 2025, à l'exception de quelques produits, notamment le gasoil dont sa part est passée de 45 % à 44 % et le GPL de 18 % à 19 % sur la même période.

Structure de la consommation des produits pétroliers

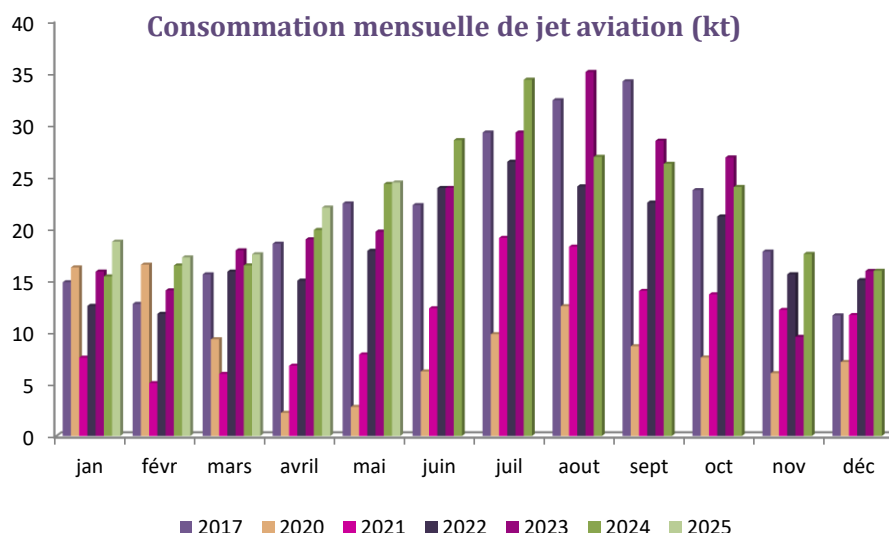


La consommation de carburants routiers a enregistré entre fin mai **2024** et fin mai **2025**, une quasi-stabilité. Elle représente **63%** de la consommation totale des produits pétroliers.

La consommation de GPL enregistré entre fin mai **2024** et fin mai **2025**, une hausse de **7%**.

La consommation de coke de pétrole a enregistré une hausse de **4%** fin mai **2024** et fin mai **2025** (données partiellement estimées), nottons ici que ce produit est utilisé exclusivement par les cimenteries et qu'il est substituable par le gaz naturel et le fuel lourd.

D'autre part, la consommation de jet aviation a enregistré une hausse de **8%** à fin mai **2025** par rapport à la même période de l'année précédente.



2. Gaz Naturel

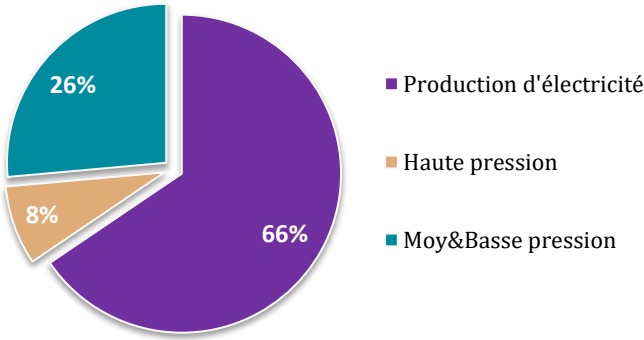
DEMANDE DE GAZ NATUREL						
	Réalisé 2024	A fin mai				
		2015	2024	2025	Var (%)	TCAM%
		(a)	(b)	(c)	(c)/(b)	(c)/(a)
Unité: ktep-pci						
DEMANDE	4 493	1 833	1 694	1 808	7%	-0,1%
Production d'électricité	3 168	1 214	1 098	1 185	8%	-0,2%
Hors prod élec	1 325	618	596	623	5%	0,1%
Haute pression	334	128	135	146	8%	1%
Moy&Basse pression	991	490	461	478	4%	-0,3%
Unité: ktep-pcs						
DEMANDE	4 992	2 036	1 882	2 009	7%	-0,1%
Production d'électricité	3 520	1 349	1 220	1 316	8%	-0,2%
Hors prod élec	1 472	687	663	693	5%	0,1%
Haute pression	371	142	150	162	8%	1%
Moy&Basse pression	1 101	545	512	531	4%	-0,3%

La demande totale de gaz naturel a enregistré une hausse de 7% entre fin mai 2024 et fin mai 2025 pour se situer à 1808 ktep-pci. La demande pour la production électrique a enregistré une hausse de 8%, celle pour la consommation finale a augmenté aussi de 5%.

Le secteur de la production électrique reste, de loin, le plus grand consommateur de gaz naturel (66% de la demande totale à fin mai 2025), la production électrique est en effet basée sur le gaz naturel d'environ 94%. La baisse de la demande du secteur électrique est due à la limitation de la disponibilité du gaz naturel et ne reflète pas la demande du secteur électrique.

Pour les usages finaux (hors production électrique), la demande de gaz naturel a connu une hausse de 5% pour se situer à 623 ktep-pci. La demande des clients moyenne et basse pression a enregistré une hausse de 4% et celle des clients haute pression a enregistré une augmentation de 8%.

Répartition de la demande du gaz naturel à fin mai 2025

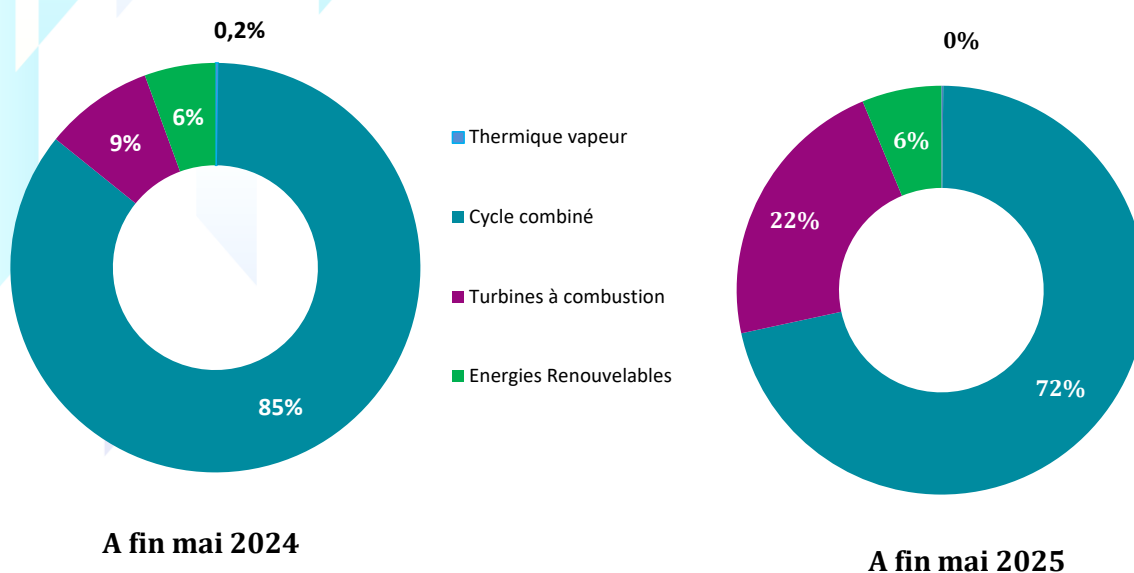


La consommation spécifique globale des moyens de production électrique a enregistré une hausse de **8%** à fin mai **2024** et à fin mai **2025** pour se situer à **202 tep/GWh**.

D'ailleurs, la production d'électricité à partir du gaz naturel a enregistré une quasi stabilité alors que la demande en gaz naturel du secteur électrique a enregistré une hausse de **8%**.

Nous avons noté une baisse de la part des cycles combinés dans la production électrique de **85%** à **72%** entre fin mai **2024** et fin mai **2025**.

Répartition de la production électrique par moyen de production



Y compris l'autoproduction photovoltaïque

3. Exploration et développement

	Réalisé 2024	Mai		A fin mai	
		2024	2025	2024	2025
Nb de permis octroyés	0	0	0	0	0
Nb permis abandonnés	1	0	0	0	0
Nb total des permis	15	16	15	16	15
Nb de forages explo.	1	0	0	1	0
Nb forages dévelop.	0	0	0	0	2
Nb de découvertes	1	1	0	1	0

Titres

Le nombre total de permis en cours de validité à fin mai **2025**, est de **15** dont **14** permis de recherche et **1** permis de prospection (*la liste des permis en cours de validité est disponible sur le site web du ministère : www.energiemines.gov.tn*).

Le nombre total de concessions est de **56** dont **44** en production. L'Etat participe à travers l'ETAP dans **34** de ces concessions en production et directement dans **3** (*la liste des concessions en cours de validité est disponible sur le site web du ministère : www.energiemines.gov.tn*).

Exploration

Acquisition sismique à fin mai 2025

- Pas de nouvelle opération d'acquisition sismique à fin mai **2025**.

Forage d'exploration à fin mai 2025

- Pas de nouvelle opération de forage d'exploration à fin mai **2025**.

Poursuite de forage d'un (1) puits d'exploration entamé en 2023 :

Nb	Intitulé du puits	Permis / Concessions	Début du forage	Résultats
01	Chaal-2	Chaal	25/10/23	Arrêt de forage, problèmes techniques depuis le 12/11/2023. Abandon du puits. Démarrage de forage du puits Chaal-2 Bis en date du 5/01/2024. Fin de forage le 2/6/2024 Profondeur finale : 4695 m. Préparatifs pour le test du puits.

Développement

- Forage de deux (2) nouveaux puits de développement à fin mai **2025** :

Nb	Intitulé du puits	Permis / Concessions	Début du forage	Résultats
01	CRG-10 ST	Chergui	25/01/2025	Profondeur actuelle : 1834 m. Forage en cours.
02	CRG-12 ST	Chergui	25/03/2025	Profondeur actuelle : 1892 m. Forage en cours.

Poursuite de forage d'un (1) puits de développement entamé en 2023 :

Nb	Intitulé du puits	Permis / Concessions	Début du forage	Résultats
01	SMGNE-1	Sidi Marzoug	28/10/23	Profondeur actuelle : 3326 m. Puits actuellement en suspension.



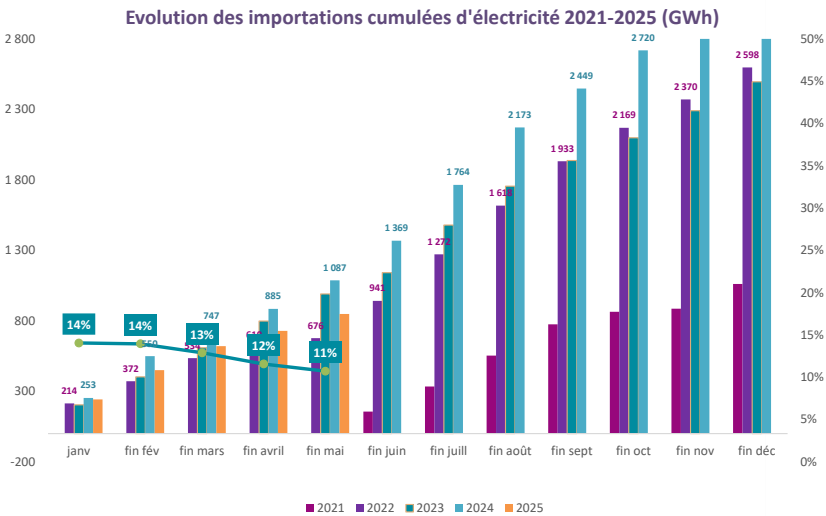
Chapitre 3

Electricité et Energies Renouvelables

1. Electricité

PRODUCTION D'ELECTRICITE						
Unité : GWh						
	Réalisé 2024	A fin mai				
		2015	2024	2025	Var (%)	TCAM (%)
		(a)	(b)	(c)	(c)/(b)	(c)/(a)
STEG	18617	5 622	6 723	6678	-1%	2%
FUEL + GASOIL	72	684,3	0	0	-	-100%
GAZ NATUREL	18156	4663,7	6548	6523	-0,4%	3%
HYDRAULIQUE	16	31,3	5	3	-47%	
EOLIENNE	337	242,9	155	136	-12%	-6%
SOLAIRE	37	0	16	16	0%	-
IPP Solaire ⁽³⁾	34	0	14	20	39%	-
AUTOPRODUCTEURS Solaire ^{(1) (3)}	557	0	198	263	33%	-
ACHAT TIERS	187	37	104	105	2%	11%
PRODUCTION NATIONALE	19395	6 921	7 039	7 065	0,4%	0,2%
Echanges	-1,1	-9	-6	40	-835%	-
Achat Sonelgaz (Algérie) & Gecol (Libye)	3221	0	1087	849	-22%	-
Ventes Gecol (Libye)	108	0	33	24	-	-
Disponible pour marché local ⁽²⁾	21809	6912	8088	7931	-2%	1%
(1) la production des autoproducteurs est comptabilisée (BT+MT).						
(2) production+ Echanges+ achat Sonelgaz, Gecol-ventes Gecol						
(3) Provisoire						

La production nationale d’électricité a enregistré, à fin mai 2025, une quasi stabilité pour se situer à **7065 GWh** (y compris autoproduction renouvelable) contre **7039 GWh** à fin mai 2024. La production destinée au marché local a enregistré une baisse de 2%. Ainsi les **achats d’électricité** principalement de l’Algerie ont couvert **11%** des besoins du marché local à fin mai 2025.

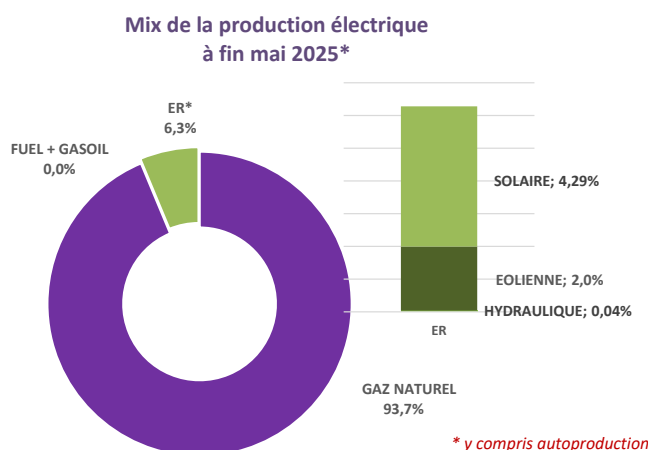


A partir du janvier 2023, la production des stations solaires dans le cadre du régime des autorisations est comptabilisée dans la production d'électricité « IPP solaire ».

A partir de janvier 2024, la production de l'électricité à partir des ER dans le cadre du régime de l'autoproduction est comptabilisée.

La STEG conserve toujours la part du lion dans la production électrique avec **95%** de la production nationale à fin mai **2025**. L'électricité produite à partir de gaz naturel a enregistré une quasi stabilité. La production d'électricité à partir des énergies renouvelables s'est située à **6%**.

Le graphique suivant illustre le mix de la production électrique à fin mai **2025**.



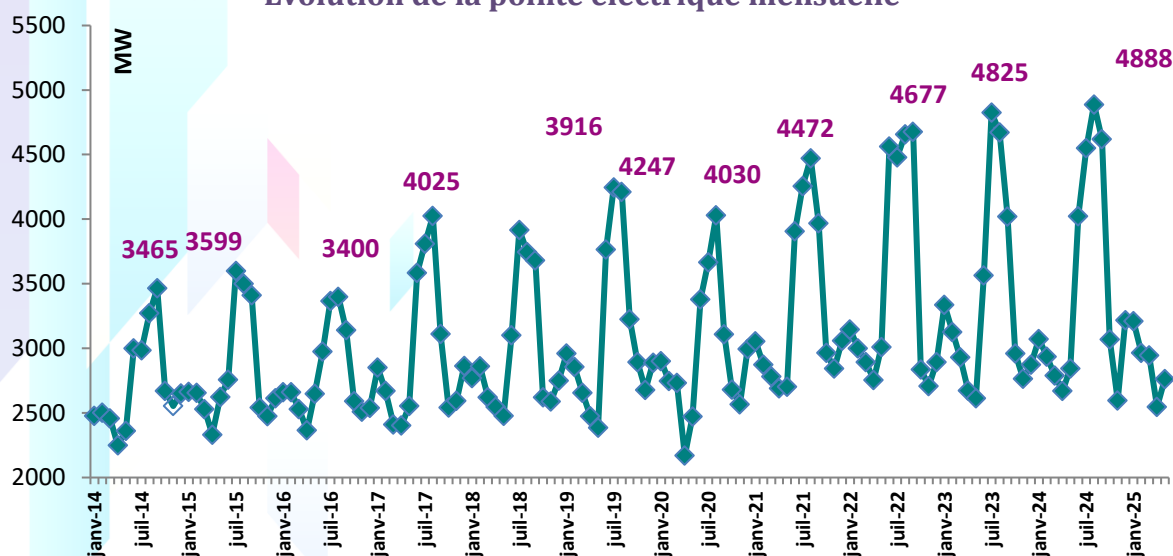
Le Mix de la production électrique représenté ci-dessus concerne la production centralisée et l'autoproduction PV (BT+MT) à partir de janvier 2024.

Par ailleurs, environ **350 MW** de toitures photovoltaïques ont été installée à fin **2024** dans le secteur résidentiel et **323** autorisations ont été octroyées pour une puissance totale de **50 MW** sur la moyenne et la haute tension dans les secteurs industriel, tertiaire et agriculture.

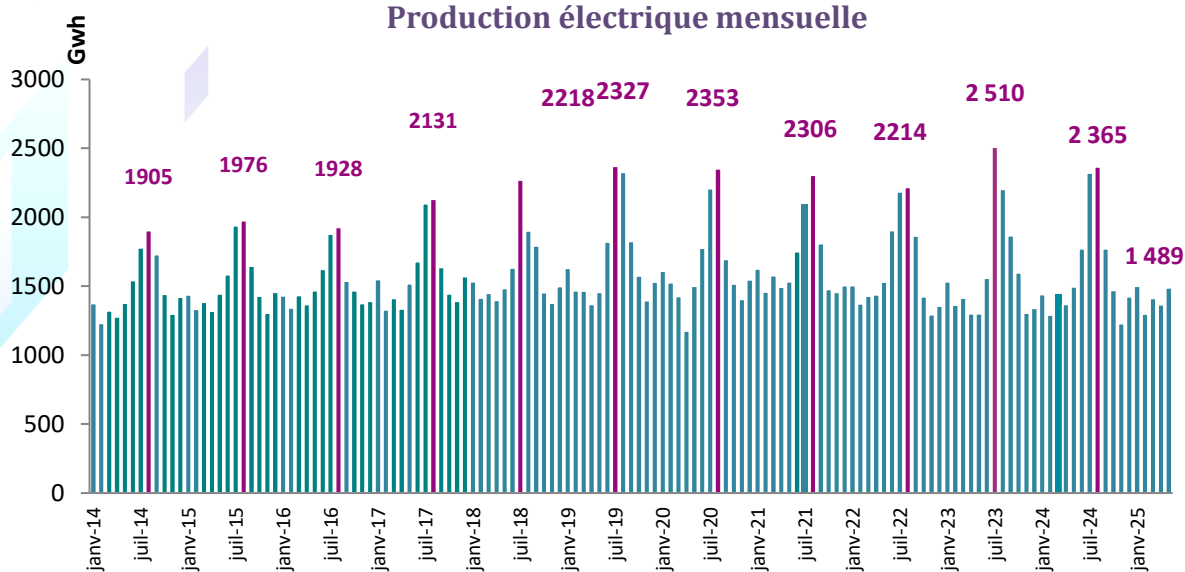
La pointe a enregistré une hausse de **5%** pour se situer à **3211 MW** à fin mai **2025** contre **3073 MW** à fin mai **2024**.

Les deux graphiques suivants illustrent l'évolution de la production mensuelle d'électricité et de la pointe électrique à partir du mois de janvier **2014**.

Evolution de la pointe électrique mensuelle



Production électrique mensuelle

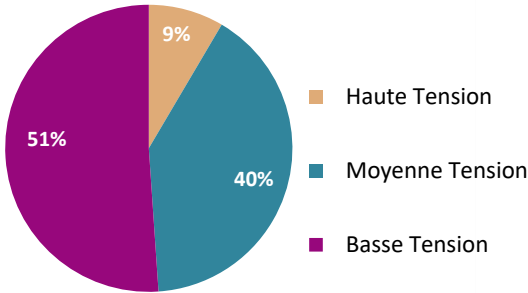


VENTES D'ELECTRICITE						
Unité : GWh						
	Réalisé 2024	A fin mai				
		2015 (a)	2024 (b)	2025 (c)	Var (%) (c)/(b)	TCAM (%) (c)/(a)
Haute tension	1168	593	433	547	26%	-1%
Moyenne tension	7082	2574	2652	2606	-2%	0,1%
Basse tension	8839	2836	3320	3292	-1%	2%
TOTAL VENTES **	17089	6 003	6 406	6 445	0,6%	0,5%

** sans tenir compte des ventes à la Libye et hors autoproduction consommée

Les ventes d’électricité ont enregistré une quasi stabilité entre fin mai **2024** et fin mai **2025**. Les ventes des clients de la haute tension ont enregistré une augmentation de **26%**, celles des clients de la moyenne tension ont enregistré, par contre, une baisse de **2%**. A noter que pour les ventes basse tension destinées majoritairement au secteur résidentiel (près de **75%** en moyenne), les statistiques basées sur la facturation bimestrielle, dont près de la moitié est estimée, ne permettent pas d’avoir une idée exacte sur la consommation réelle.

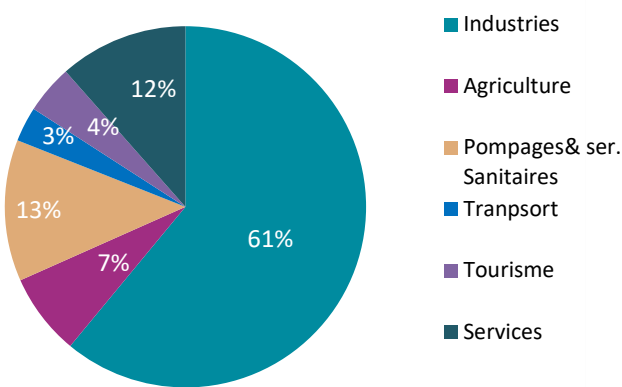
Répartition des ventes d'électricité à fin mai 2025



Les industriels restent les plus grands consommateurs d’électricité avec **61%** de la totalité de la demande des clients HT&MT à fin mai **2025**.

La majorité des secteurs ont enregistré une hausse des ventes principalement les ventes du l’industrie du papier et de l’edition (**+13%**) , indutrie des materiaux de construction (**+10%**) et les indutries extractives (**+6%**) contre une baisse du pompage agricole (**-13%**), les industries du textile et de l’habillement (**-3%**) et les industries metallurgiques de base (**-1%**).

Répartition de la consommation par secteur pour les clients HT&MT à fin mai 2025



L'état d'avancement des projets des Energies Renouvelables à fin mai 2025 :

SOURCE	REGIME	PROJETS	ETAT D'AVANCEMENT
Energie solaire photovoltaïque	CONCESSION	Appel d'offres de 500 MW (sites proposés par l'Etat): 50MW à Tozeur, 50MW à Sidi Bouzid, 100MW à Gafsa, 100MW à Kairouan et 200MW à Tataouine	Lancement de l'appel d'offres 2018-2019 Adoption de la commission supérieure de la production privée d'électricité le 19 mars 2021. Approbation par décrets lois en décembre 2021 Projet Kairouan de 100MW : signature des accords de financement le 26 septembre 2023. Lancement des travaux le 08 mai 2024, fin des travaux prévue pour l'été 2025. Projets de Sidi Bouzid de 50 MW et de Tozeur 50 MW : en phase de bouclage financier prévu au cours du 3^{ème} trimestre 2024. Projets de Gafsa (100 MW) et de Tataouine (200 MW) : Signature des accords de projet le 08 mai 2024, démarrage des travaux prévu pour début 2025.
		Appel d'offres de 800 MW (sites proposés par les promoteurs)	Lancement de l'appel d'offres en décembre 2022 pour 8 projets d'une capacité individuelle par projet plafonnée à 100 MW à partir de fin mai 2024 sur 4 tours d'une capacité de 200 MW chacun sont prévus à 6 mois d'intervalle. Attribution de trois projets avec une puissance maximale de 100 MWac chacun : - Qair International SAS sur un site à El Ksar (Gafsa) - SCATEC ASA sur un site à Mezzouna (Sidi Bouzid) - VOLTALIA SA sur un site à Menzel Habib (Gabes)
		Appel d'offres de 2 centrales PV de 300 MW (Sites de l'Etat)	Lancement de l'appel d'offres en décembre 2022 pour 2 centrales à Gabès et Sidi Bouzid Délai : Fin mai 2024 Attribution d'un (1) projet sur le site d'El Khobna (Sidi Bouzid) proposé par l'Etat : Qair International SAS avec une puissance de 198 MWac
		Appel d'offres de 2 centrales PV de 200 MW	Lancement de la deuxième round de l'Appel d'Offres N°01-2022 pour 2 centrales de capacité individuelle par projet plafonnée à 100 MWac. Délai : Fin juin 2025
	AUTORISATION	1 ^{er} appel à projets (Avril 2017)	Octroi de 10 accords de principe (4 projets catégorie 1MW + 6 projets catégorie 10MW) Création de 7 sociétés de projet Etat d'avancement : Mise en service de 4 projets : Projet Enfidha : 1MW depuis 2020.

			Projet SidiBouزيد : 1MW en avril 2023. Projet meknassi : 10 MW en avril 2023. Projet Tataouine : 10 MW en novembre 2022.
		2 ^{ème} appel à projets (mai 2018)	Octroi de 16 accords de principe (10 projets catégorie 1MW + 6 projets catégorie 10MW), Création de 5 sociétés de projet Etat d'avancement : Mise en service de 4 projets : Un projet de 1MW à Fawar-Kébili : en production (arrêté du 09 septembre 2022). Un Projet à Matmata-Gabes de 1MW en production (arrêté du 08 août 2022). Un projet de 1 MW à Skhira en production (arrêté du 01 août 2023). Projet Sidi Bouزيد : 1MW en avril 2023 (publication en cours)
		3 ^{ème} appel à projets (juillet 2019)	Soumission des offres le 09 janvier 2020 Octroi de 16 accords de principe (6 projets catégorie 10MW + 10 projets catégorie 1MW) Etat d'avancement : Mise en service de 4 projets : Projet à Djerba de 1MW : en production (arrêté du 11 janvier 2024). Projet à Djerba de 1MW : en production (arrêté du 23 avril 2024). Projet à Matmata-Gabes de 1MW : en production (arrêté du 24 mai 2024). Projet à Sidi Bouزيد de 1MW : en production (publication en cours).
		4 ^{ème} appel à projets (août 2020)	Soumission des offres jusqu'au 25 mars 2021(report). Octroi de 12 accords de principe (7 projets catégorie 1MW + 5 projets catégorie 10MW).
		5 ^{ème} appel à projets (octobre 2024)	Extension de la date limite de dépôt des demandes jusqu'au 30 juin 2025 à 12h00 heure de Tunis.
	AUTOPRODUCTION	Basse tension	335 MW
		MT/HT	323 autorisations octroyées pour une puissance totale de 125 MW
	STEG	Centrale photovoltaïque Tozeur 1 de 10MW	Démarrage des tests de production le 3/08/19 Mise en service effectuée le 10/03/2021 pour 08 onduleurs, soit une puissance de 8MW sur 10MW Date de début de la marche industrielle : 12/04/2022

		Centrale photovoltaïque Tozeur 2 de 10MW	Début des travaux le 19/04/19 Mise en service effectuée le 24/11/2021 Date prévisionnelle de début de la marche semi-industrielle : 22/02/2022 Date de début de la marche industrielle : juin 2022.
--	--	---	--

SOURCE	REGIME	PROJETS	ETAT D'AVANCEMENT
EOLIEN	CONCESSION	Appel d'offres de 300 MW (sites proposés par l'Etat): 200MW à Djebel Abderrahmen à Nabeul, 100MW à Djebel Tbagà à Kébili	Identification des sites Lancement de l'appel d'offre de pré-qualification (Mai 2018) Dépouillement et annonce des résultats de la phase de pré-qualification (Novembre 2018) lancement de l'appel d'offre restreint (Mars 2019) Elaboration des accords de projet (Contrats de cession de l'électricité, conventions de concession, accords d'occupation du terrain, conventions de raccordement au réseau, accords directs) Recrutement d'un bureau pour effectuer la campagne de mesure de vent.
		Appel d'offres de 600 MW (Sites proposés par les promoteurs)	Lancement de l'appel d'offres en décembre 2022 pour 8 projets d'une capacité individuelle par projet plafonnée à 75 MW. 1^{er} round : 2*75MW –dernier délai de soumission fixé au 19/12/2024. Extension de la date limite de soumission des offres a été reportée au 25 mars 2025 à 10h00 heure de Tunis.
	AUTORISATION	2ème appel à projets (Janvier 2019)	Octroi de 4 accords de principe (4 projets de 30MW) Création de 2 sociétés de projet

kt	Mille tonne
Mt	Million de tonne
tep	Tonne équivalent pétrole
ktep	Mille tonne équivalent pétrole (1000 tep)
Mtep	Million de tonne équivalent pétrole
PCI	Pouvoir calorifique inférieur
IPP	Producteurs Indépendants d'électricité
MW	Mégawatt
GWh	Gigawatt -heure
HT	Haute Tension
MT	Moyenne Tension
BT	Basse Tension
ONEM	Observatoire National de l'Energie et des Mines
TCAM	Taux de Croissance Annuel Moyen
CSM	Consommation spécifique Moyenne tep/GWh
Pointe	Puissance maximale appelée MW
FHTS	Fioul à haute teneur en soufre 3,5%
FBTS	Fioul à basse teneur en soufre 1%
CC	Cycle combiné
TG	Turbine à gaz
TV	Thermique à vapeur
kbbl/j	Mille barils par jour
Mm³/j	Million de normal mètre cube par jour