

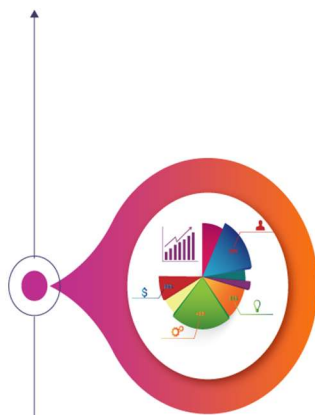
REPUBLIQUE TUNISIENNE
Ministère de l'Industrie, des Mines
et de l'Energie
Direction Générale des Stratégies et de Veille
Observatoire National de l'Energie et des
Mines

Conjoncture Energétique

Mai 2026



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



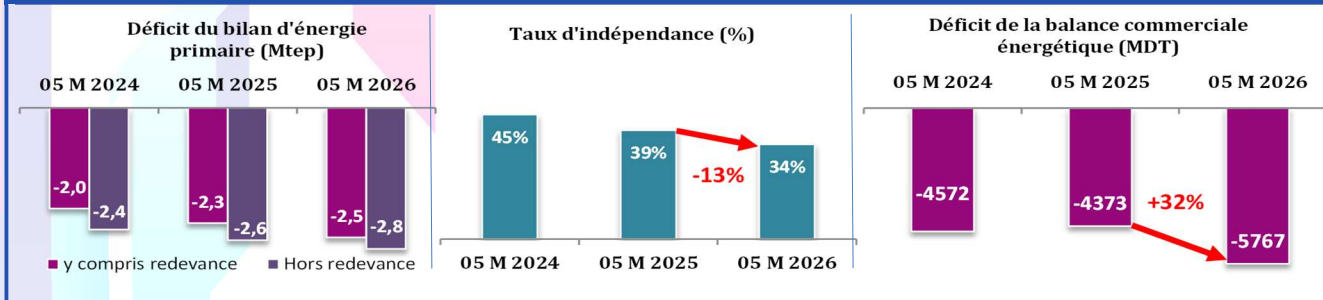
Electricité et Energies renouvelables

- 1-Electricité
- 2-Energies Renouvelables

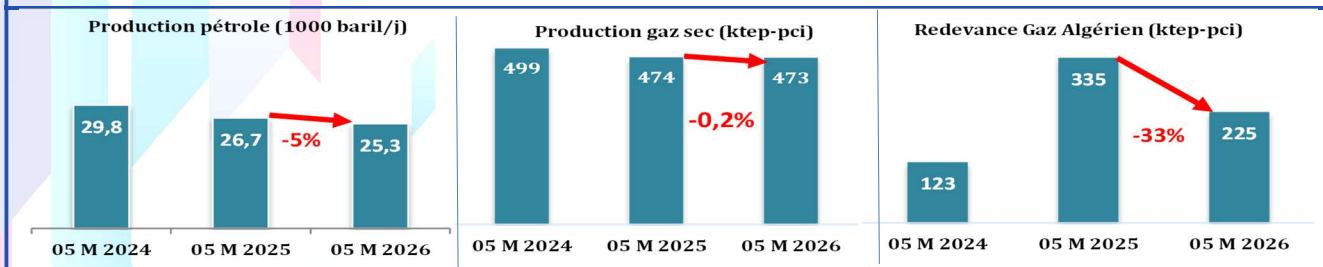
Date de la publication : 17 juillet 2026

Faits marquants du mois de mai 2026

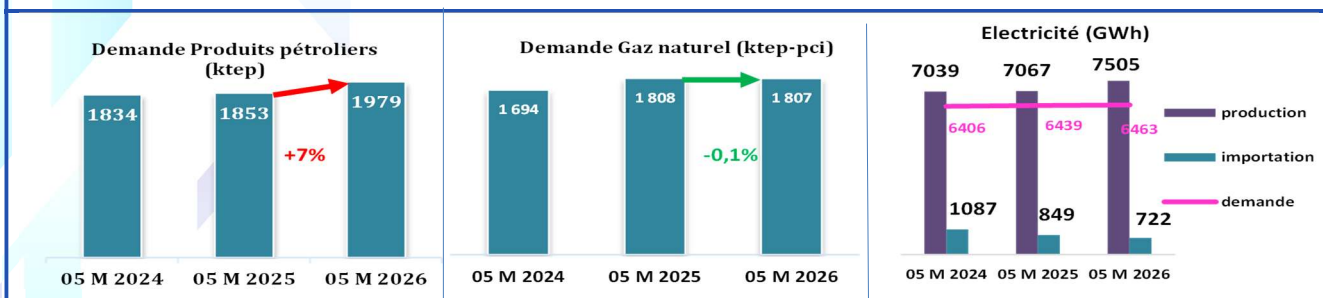
Bilan d'énergie et échanges commerciaux



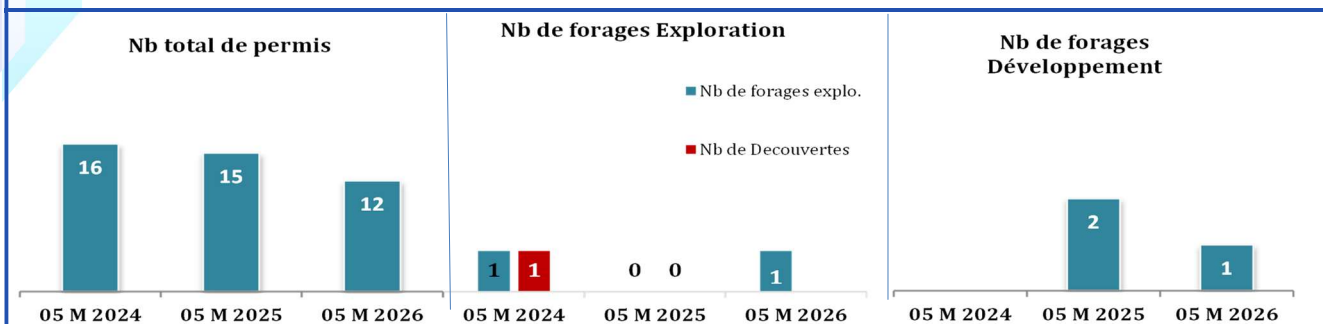
Production des hydrocarbures et forfait fiscal Gaz Algérien



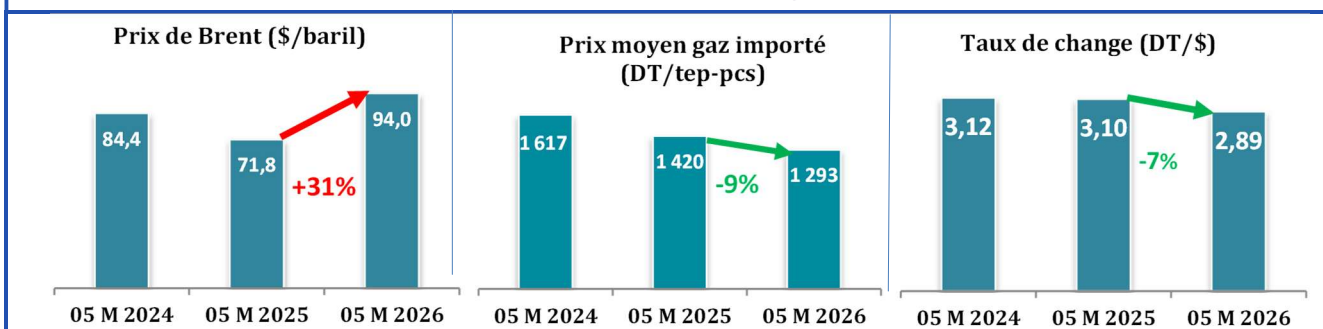
Demande des hydrocarbures et d'électricité



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 2025	2015 (a)	A fin mai 2025 (b)	2026 (c)	Var (%) (c)/(b)	TCAM (%) (c)/(a)
RESSOURCES	3389	2230	1443	1306	-9%	-5%
Pétrole ^{(1)(*)}	1237	1070	545	506	-7%	-7%
GPL primaire ^{(2)(*)}	130	96	51	45	-12%	-7%
Gaz naturel	1926	1040	809	698	-14%	-4%
<i>Production</i>	1133	910	474	473	-0,2%	-6%
<i>Redevance</i>	793	130	335	225	-33%	5%
Elec primaire	96	24	38	57	52%	8%
DEMANDE	9639	3743	3699	3843	4%	0,24%
Produits pétroliers	4702	2011	1853	1979	7%	0%
Gaz naturel	4842	1708	1808	1807	-0,1%	1%
Elec primaire	96	24	38	57	52%	8%

SOLDE

Avec comptabilisation de la redevance ⁽³⁾	-6250	-1513	-2256	-2536
Sans comptabilisation de la redevance ⁽⁴⁾	-7043	-1643	-2591	-2761

Demande des produits pétroliers : hors consommation non énergétique (lubrifiants+bitumes+WSpirit)

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

(5) Importation d'électricité net = Electricité importé -Electricité exporté +Solde d'echange

(*) Données provisoires pour le mois de mai 2026

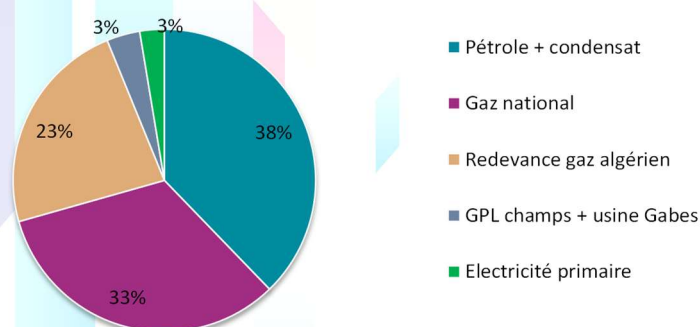
Les ressources d'énergie primaire se sont situées à **1.3 Mtep** à fin mai **2026**, enregistrant ainsi une baisse de **9%** par rapport à la même période de l'année précédente. Cette baisse est due principalement à la diminution de la production nationale du pétrole brut et du gaz naturel.

Les ressources d'énergie primaire restent dominées par la production nationale de pétrole et du gaz qui participent tous les deux à hauteur de **75%** de la totalité des ressources d'énergie primaire.

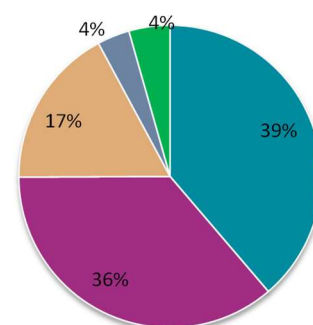
La part de l'électricité renouvelable (production STEG et privée et autoproduction) reste timide et ne représente que 4% des ressources primaires.

A signaler que **la redevance sur le transit du gaz algérien a enregistré** une baisse de 33% à fin mai 2026 par rapport à fin mai 2025.

Répartition des ressources en énergie primaire à fin mai 2025



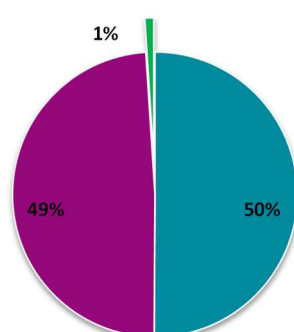
Répartition des ressources en énergie primaire à fin mai 2026



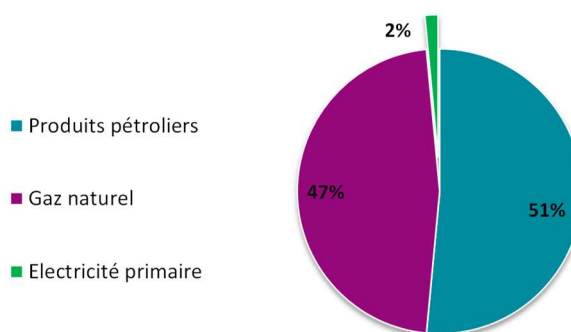
La demande d'énergie primaire a enregistré entre fin mai 2026 et fin mai 2025 une hausse de 4% : La demande de gaz naturel a enregistré une quasi-stabilité, tandis que celle des produits pétroliers a augmenté de 7%. Par ailleurs, la production d'électricité à partir des sources d'énergie renouvelables a progressé de 52 %.

La structure de la demande en énergie primaire a enregistré un léger changement. En effet, la part de la demande des produits pétroliers a affiché une légère hausse, passant de 50 % à 51% entre fin mai 2025 et fin mai 2026. En revanche, la part du gaz naturel a diminué, de 49 % à fin mai 2025 à 47 % à fin mai 2026. À l'inverse, la part de l'électricité primaire a augmenté, passant de 1% à 2 % sur la même période.

Répartition de la demande en énergie à fin mai 2025



Répartition de la demande en énergie à fin mai 2026



En comptabilisant la redevance, le bilan d'énergie primaire fait apparaître à fin mai **2026**, un **déficit de 2.5 Mtep** enregistrant ainsi une hausse de **12%** par rapport à fin mai **2025**. Le **taux d'indépendance énergétique**, qui représente le ratio des ressources d'énergie primaire par la consommation, s'est situé à **34%** à fin mai **2026** contre **39%** à fin mai **2025**.

Alors que, sans comptabilisation de la redevance, le taux d'indépendance énergétique se limiterait à **28%** à fin mai **2026** contre **30%** à fin mai **2025**.

EXPORTATION ET IMPORTATION DES PRODUITS ENERGETIQUES (provisoire)

	Quantité (kt)			Quantité (ktep-PCI)			Valeur (MDT)		
	A fin mai			A fin mai			A fin mai		
	2025	2026	Var (%)	2025	2026	Var (%)	2025	2026	Var (%)
EXPORTATIONS							961	1266	32%
PETROLE BRUT⁽¹⁾			-			-	840	684	-19%
ETAP	368	311	-15%	376	320	-15%	614	556	-9%
PARTENAIRES ⁽⁷⁾			-			-	226	128	-43%
GPL Champs	5,4	10,2	89%	6,0	11,3	89%	9	16	84%
ETAP	5,4	10,2	89%	6,0	11,3	89%	9	16	84%
PARTENAIRES ⁽⁹⁾			-			-			-
PRODUITS PETROLIERS	20	275	-	20	278	1320%	26	522	1931%
Fuel oil (BTS)	20	155	-	20	152	677%	26	278	980%
Virgin naphtha	0	119	-	0	126	-	0	245	-
Pétrole	0	0	-	0	0	-	0	0	-
REDEVANCE GAZ EXPORTE				54	28	-47%	87	44	-49%
IMPORTATIONS				3304	3595	9%	5335	7033	32%
PETROLE BRUT⁽³⁾	126	371	195%	129	381	195%	239	791	230%
PRODUITS PETROLIERS	1780	1840	3,3%	1784	1846	3%	3428	4600	34%
GPL	273	280	3%	302	310	3%	561	756	35%
Gasoil ordinaire	585	481	-18%	601	494	-18%	1254	1394	11%
Gasoil S.S. ⁽⁶⁾	205	247	21%	210	254	21%	430	735	71%
Jet	98	94	-4%	101	97	-4%	224	315	41%
Essence Sans Pb	313	423	35%	327	442	35%	713	1126	58%
Fuel oil (HTS)	42	42	0%	41	41	0%	63	80	26%
Coke de pétrole ⁽⁴⁾	265	272	3%	202	207	3%	183	193	5%
GAZ NATUREL				1391	1368	-2%	1667	1642	-1%
Redevance totale ⁽²⁾				335	225	-33%	0	0	-
Achat ⁽⁵⁾				1056	1143	8%	1667	1642	-1%

(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 à fin décembre 2025 d'une quantité de 240 millions de Cm3, en cours de régularisation.

(3) Importation STIR à partir de 2015

(4) Chiffres estimés.

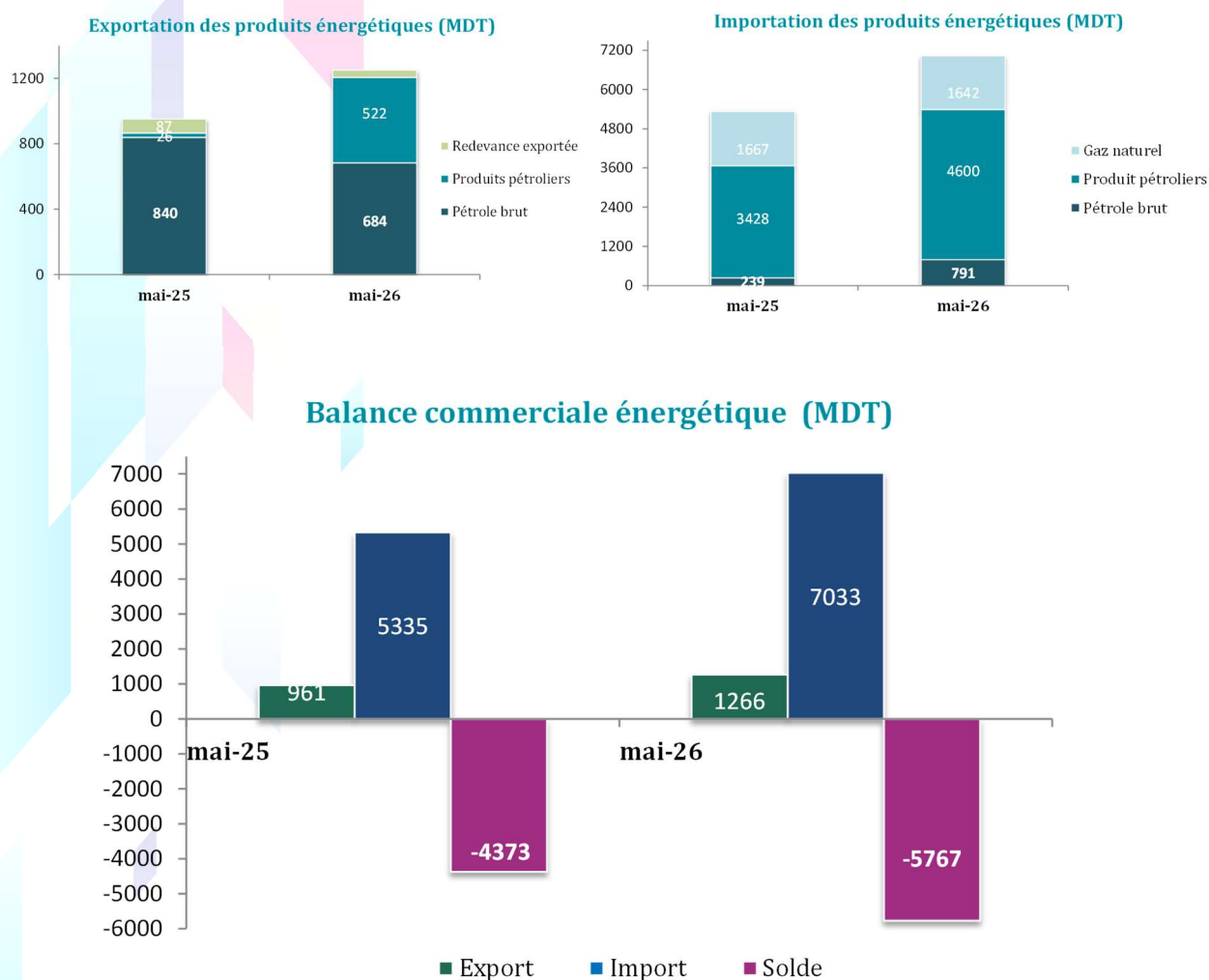
(5) Cession de gestion du contrat d'achat gaz de l'ETAP à la STEG à partir de juillet 2015

(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) Données des exportations des partenaires estimées à partir des données de l'INS.

(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.

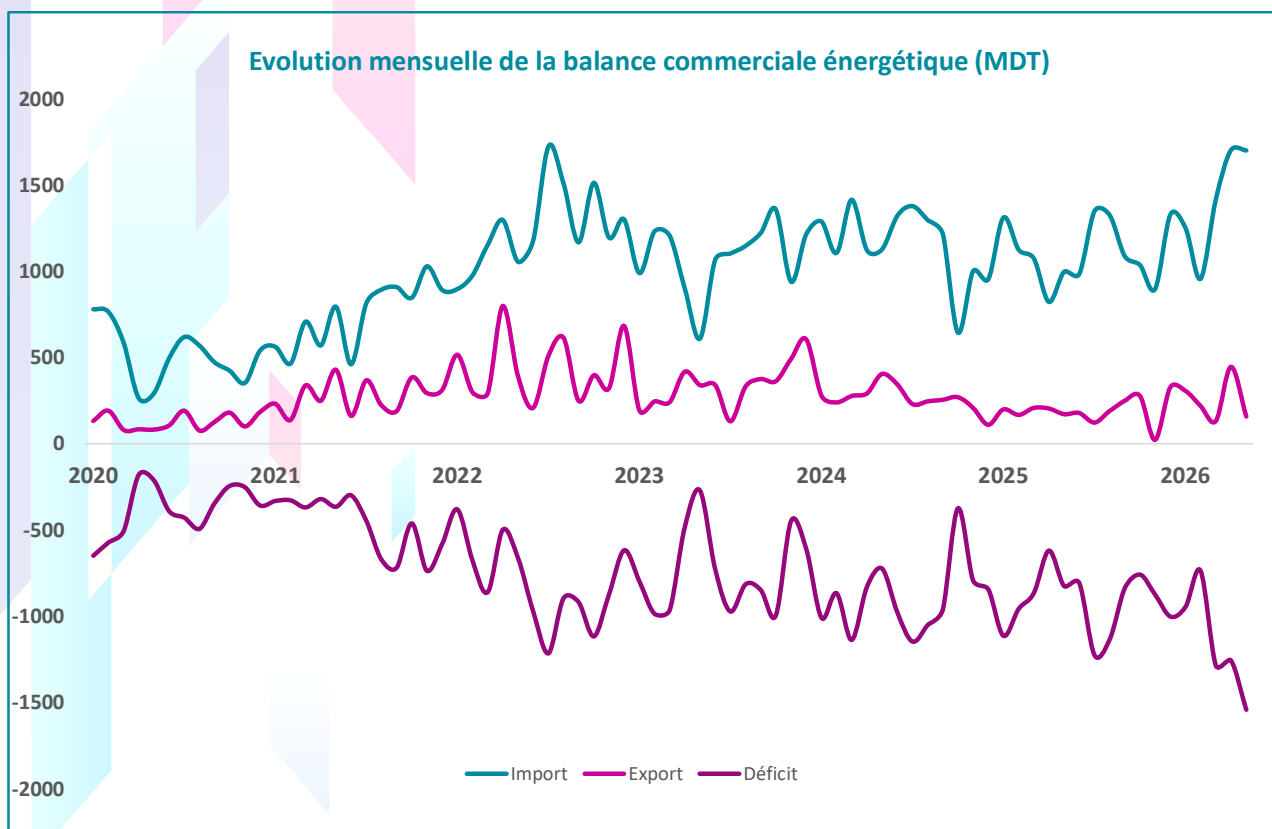
Les exportations des produits énergétiques ont enregistré une hausse en valeur de **32%** accompagnée par une hausse des importations en valeur de **32%**. Le déficit de la balance commerciale énergétique est passé de **4373 MDT** à fin mai **2025** à **5767 MDT** à fin mai **2026**, soit une hausse de **32%** (en tenant compte de la redevance du gaz algérien exportée).



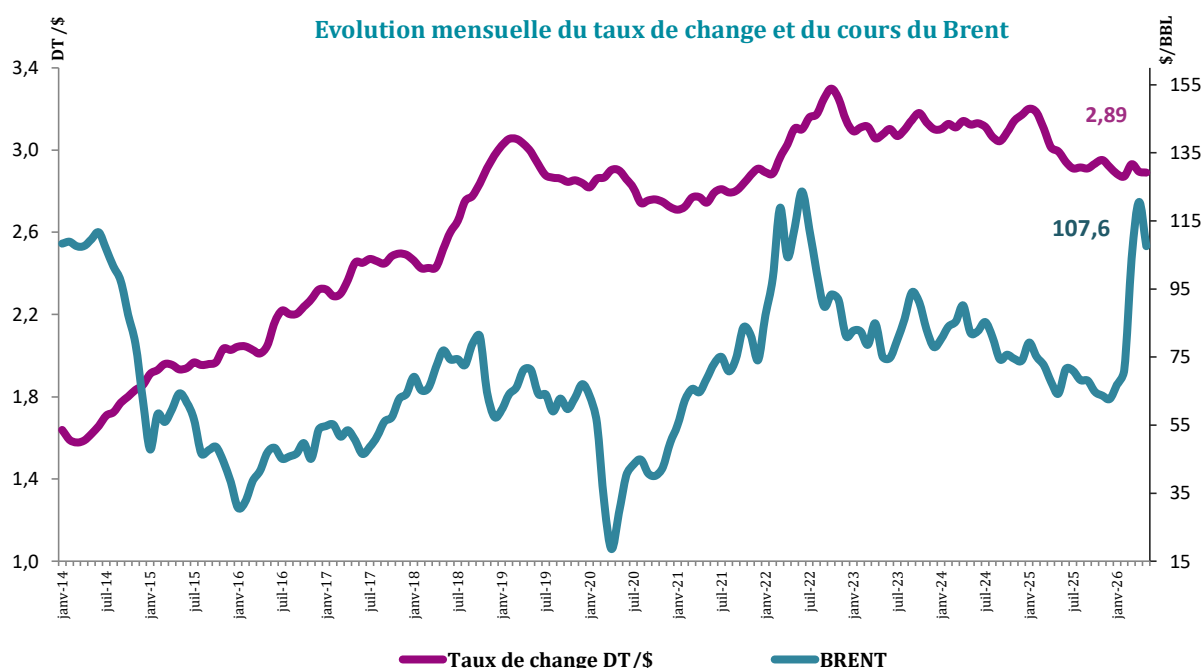
Les échanges commerciaux dans le secteur de l'énergie sont très sensibles à trois facteurs à savoir **les quantités** échangées, **le taux de change** \$/DT et **les cours du Brent**, qualité de référence sur laquelle sont indexés les prix du brut importé et exporté ainsi que les produits pétroliers.

Le taux de change s'est amélioré (+), les quantités échangées ont baissé (-) et le cours du Brent a connu une progression (-) à fin mai 2026 par rapport à fin mai 2025.

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

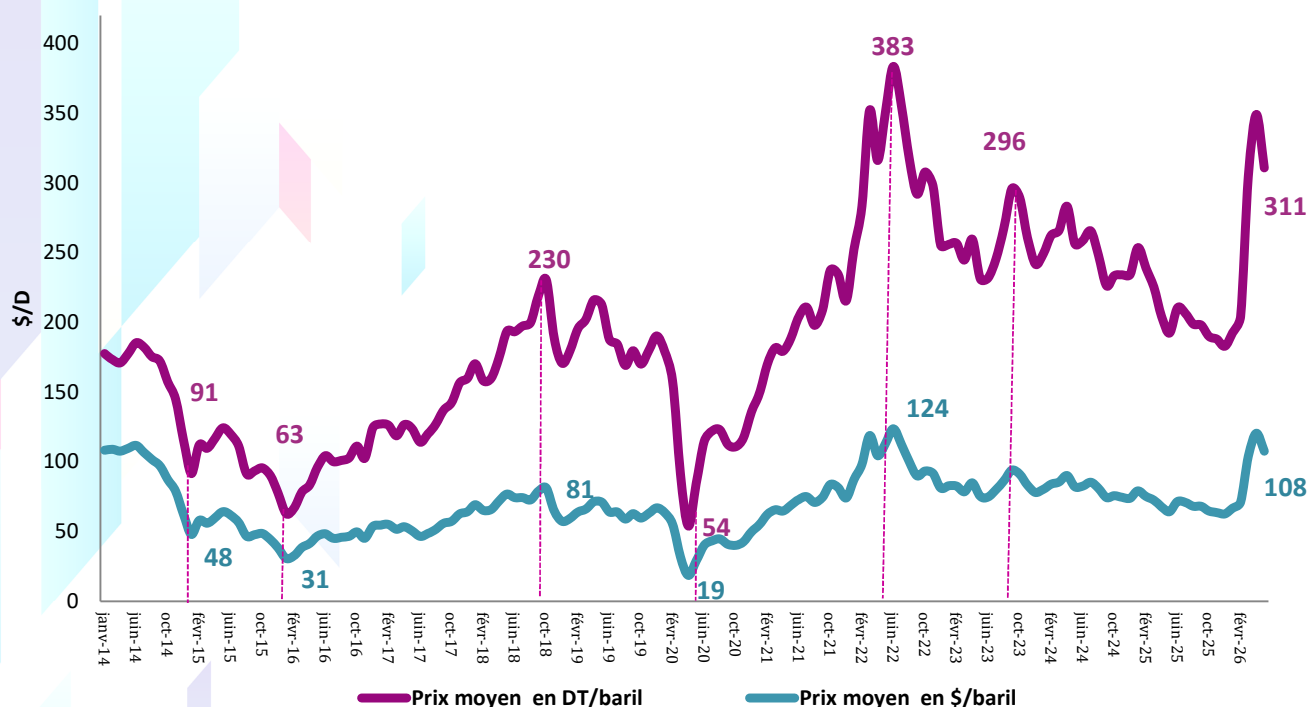


En effet, au cours du mois de mai **2026**, les cours du Brent ont augmenté de **43.3 \$/bbl** par rapport au mois de mai **2025**, sous l'effet de l'escalade des tensions au Moyen-Orient, en particulier du conflit dans la région et des risques pesant sur le transit pétrolier à travers le détroit d'Hormuz: **64.22\$/bbl** en mai **2025** contre **107.55 \$/bbl** en mai **2026** et **120.5\$/bbl** courant le mois d'avril **2026**.



Au cours de la même période, le taux de change du dinar tunisien par rapport au dollar a enregistré une amélioration de 3% par rapport au Dollar américain, principale devise d'échange des produits énergétiques en comparaison avec la même période de l'année dernière.

Evolution mensuelle de la cotation du Brent en \$/baril et en DT/baril

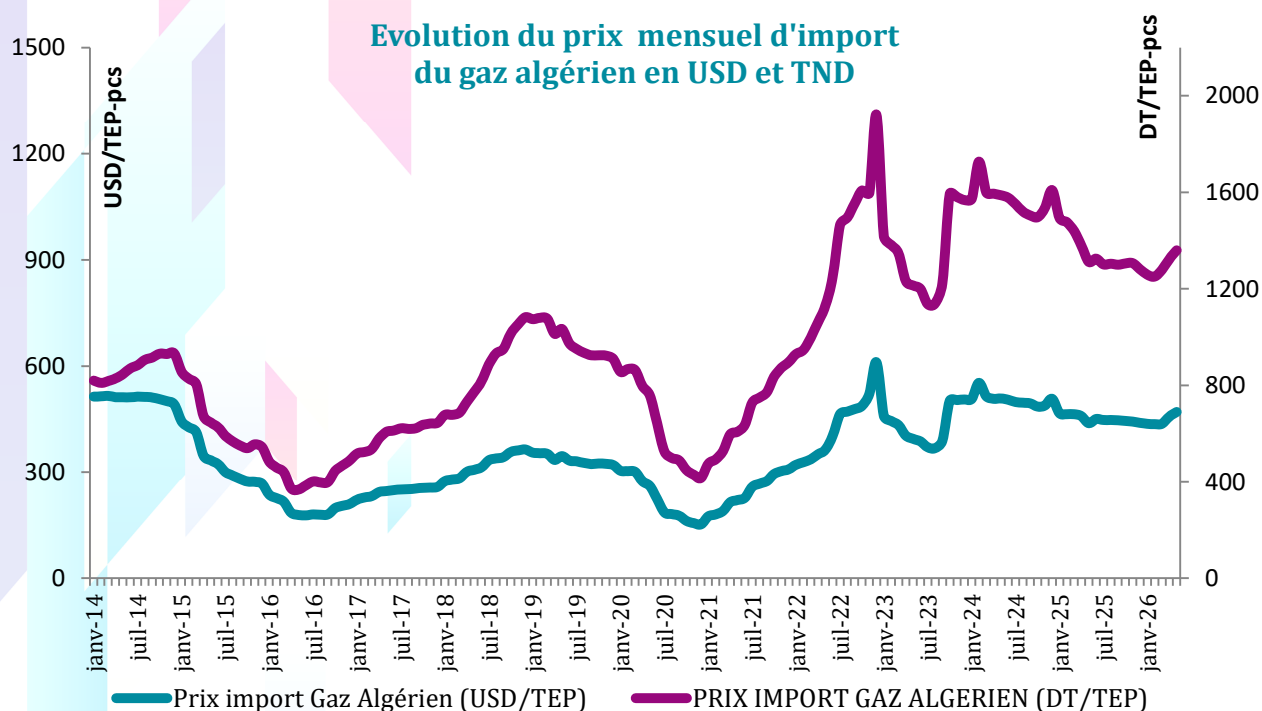


Les aspects positifs et négatifs de ces évolutions peuvent être récapitulés comme suit :

(-) Entre fin mai **2025** et fin mai **2026**, le cours moyen mensuel du Brent a enregistré une hausse de **31%** : **72\$/bbl** contre **94\$/bbl**.

(+) Une amélioration de la valeur moyenne mensuelle du dinar tunisien face au dollar US entre fin mai **2025** et fin mai **2026** de **7%**. La valeur du dinar tunisien est passée sous le seuil de trois dollars depuis plusieurs mois, atteignant **2,87** en février **2026**.

(++) La Baisse du prix moyen du gaz algérien de **9%** en DT et de **2%** en \$ entre fin mai **2025** et fin mai **2026**.



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** jusqu'en avril **2026**, où ils ont commencé à augmenter.

(--) Les importations des produits pétroliers à fin mai **2026** ont enregistré une hausse par rapport à fin mai **2025** en valeur de **34%**.

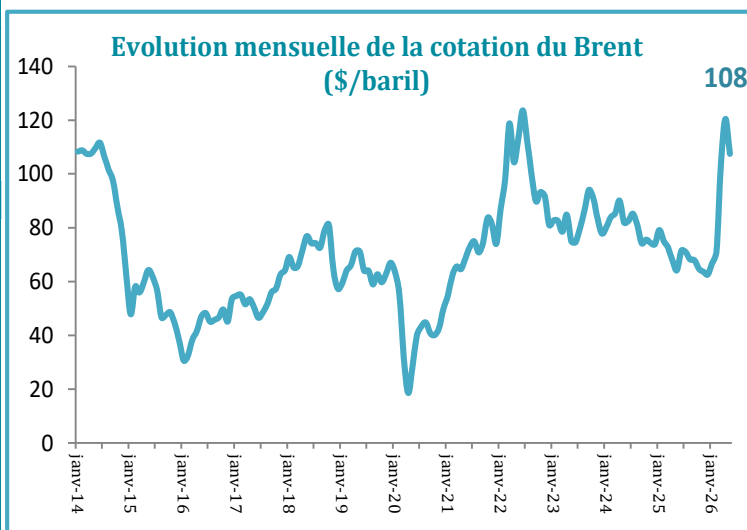
(--) Les importations de pétrole brut ont augmenté entre fin mai **2025** et fin mai **2026** de **195%** en quantité et de **230%** en valeur.

(++) Hausse des exportations des produits pétroliers en quantité et en valeur à fin mai **2026**.

1. Brent

Prix de baril de Brent (\$/baril)

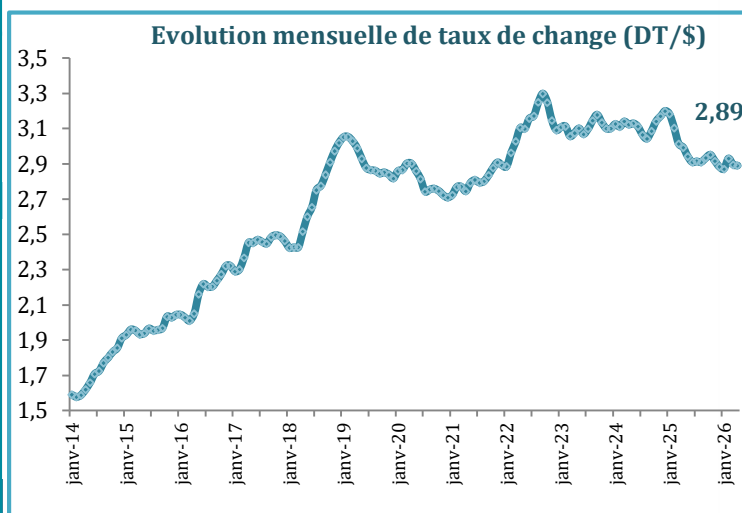
	2025	2026	Variat. 26/25
Janvier	79,2	66,8	-16%
Février	75,2	71,2	-5%
Mars	72,6	103,9	43%
Avril	67,8	120,5	78%
Mai	64,22	107,55	67%
Juin	71,46		
Juillet	70,99		
Août	68,2		
Septembre	68,02		
Octobre	64,73		
Novembre	63,7		
Décembre	62,7		
Prix annuel moyen	69,1		



2. Taux de change

Taux de change (DT/\$)

	2025	2026	Variat. 26/25
Janvier	3,20	2,88	-10%
Février	3,18	2,87	-10%
Mars	3,10	2,93	-6%
Avril	3,01	2,90	-4%
Mai	2,99	2,89	-3%
Juin	2,94		
Juillet	2,91		
Aout	2,91		
Septembre	2,91		
Octobre	2,93		
Novembre	2,95		
Décembre	2,92		
Taux annuel moyen	3,00		



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

Pétrole Brut (1)	A fin mai 2026	
	DT /bbl	\$/bbl
Prix de l'importation STIR (CIF)	281	97
Prix d'exportation ETAP ⁽²⁾ (FOB)	269	93,3

(1) Prix moyen pondéré

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

4. Produits pétroliers

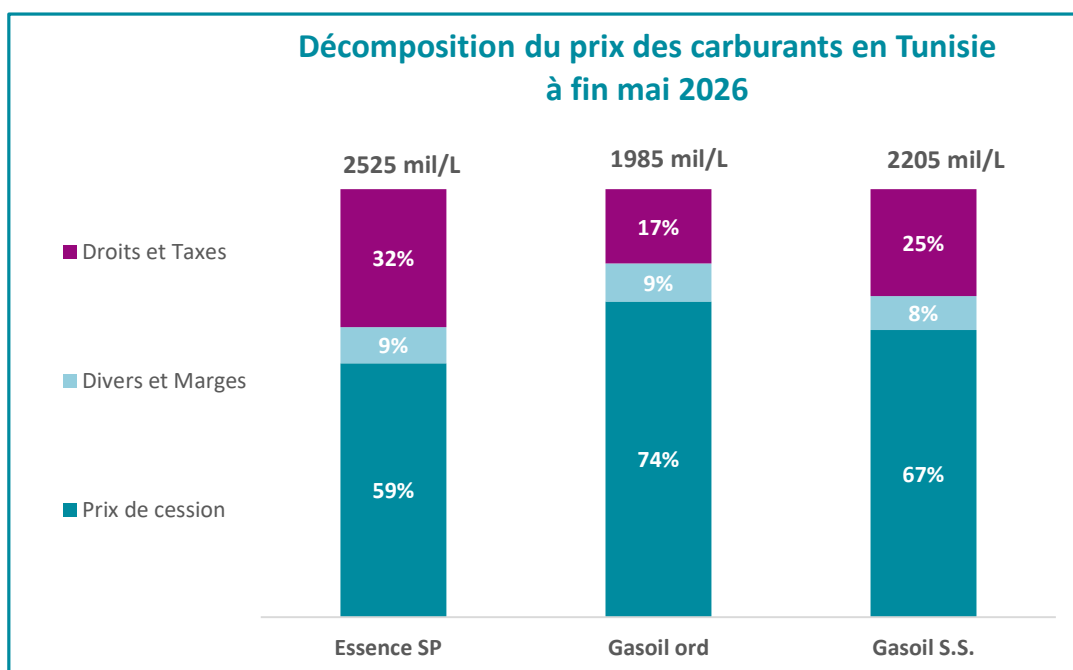
PRODUITS PETROLIERS	A fin mai 2026					
	Unités	Prix import ⁽¹⁾	Pcession	Droits et Taxes ⁽²⁾	Divers et marges ⁽³⁾	Prix de vente ⁽⁴⁾
Essence SSP	Millimes/litre	2051	1498	815	211	2525
Gasoil ordinaire	Millimes/litre	2446	1464	345	176	1985
Gasoil S.S.	Millimes/litre	2510	1478	550	177	2205
Fuel oil lourd (N°2) HTS	DT/ t	1895	846	140	44	1030
GPL domestique	Millimes/ kg	2699	264	85	328	677
GPL (Bouteille 13kg)	DT/ Bouteille	35,08	3,43	1,11	4,27	8,80

(1) Prix moyen pondéré

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

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

(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 2026
Prix d'importation Gaz Algérien	1321	1567	1293
	Année 2023	Année 2024	
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.

6. Electricité

ELECTRICITE (millimes/kWh)		Année 2023	Année 2024
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.

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 coût 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 2025	A fin mai		Var (%)
		2025	2026	
El borma	166	68,9	68,7	-0,3%
Ashtart	92	48,9	24,0	-51%
Hasdrubal	64	27,0	20,6	-24%
Adam	89	40,4	36,3	-10%
M.L.D	46	21,1	14,8	-30%
El Hajeb/Guebiba	77	32,5	28,8	-11%
Cherouq	41	17,7	16,4	-8%
Miskar	40	17,9	17,8	0%
Cercina	70	29,2	31,4	7%
Barka	3	2,1	0,0	-100%
Franig/Bag/Tarfa	25	13,4	6,9	-48%
Ouedzar	37	15,0	15,1	1%
Gherib	44	19,7	10,9	-44%
Nawara	46	16,0	18,4	15%
Halk el Manzel	45	19,0	18,1	-4%
Autres	304	137,0	160,6	17%
TOTAL pétrole (kt)	1 190	526	489	-7%
TOTAL pétrole (ktep)	1 218	538	501	-7%
TOTAL pétrole et Condensat (kt)	1 208	532	494	-7%
TOTAL pétrole brut et Condensat (Ktep)	1 237	545	506	-7%

GPL Primaire

TOTAL GPL primaire (kt)	119	47	41	-12%
TOTAL GPL primaire (Ktep)	130	51	45	-12%

Pétrole + Condensat + GPL primaire

TOTAL pétrole + Condensat + GPL primaire (kt)	1 327	579	535	-8%
TOTAL pétrole + Condensat + GPL primaire (ktep)	1 368	596	551	-8%

* La production du mois de mai 2026 est estimée

La production nationale de pétrole brut s'est située à **489 kt** à fin mai **2026** enregistrant ainsi une baisse de **7%** par rapport à fin mai **2025**. Cette baisse a touché la plupart des champs à savoir à savoir Ashtart (**-51%**), Ezzaouia(**-100%**), Gherib (**-44%**), Franig/Bag/Tarfa (**-48%**), Hasdrubal (**-24%**), M.L.D (**-30%**) et Adem (**-10%**).

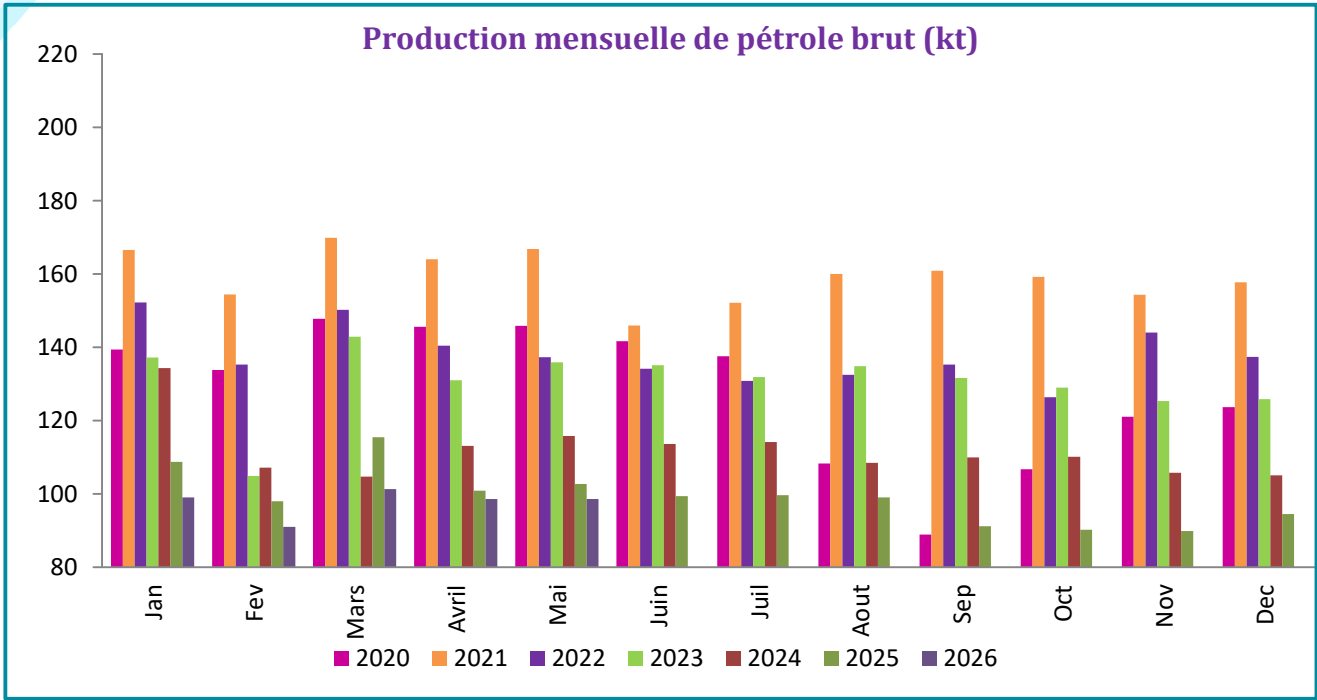
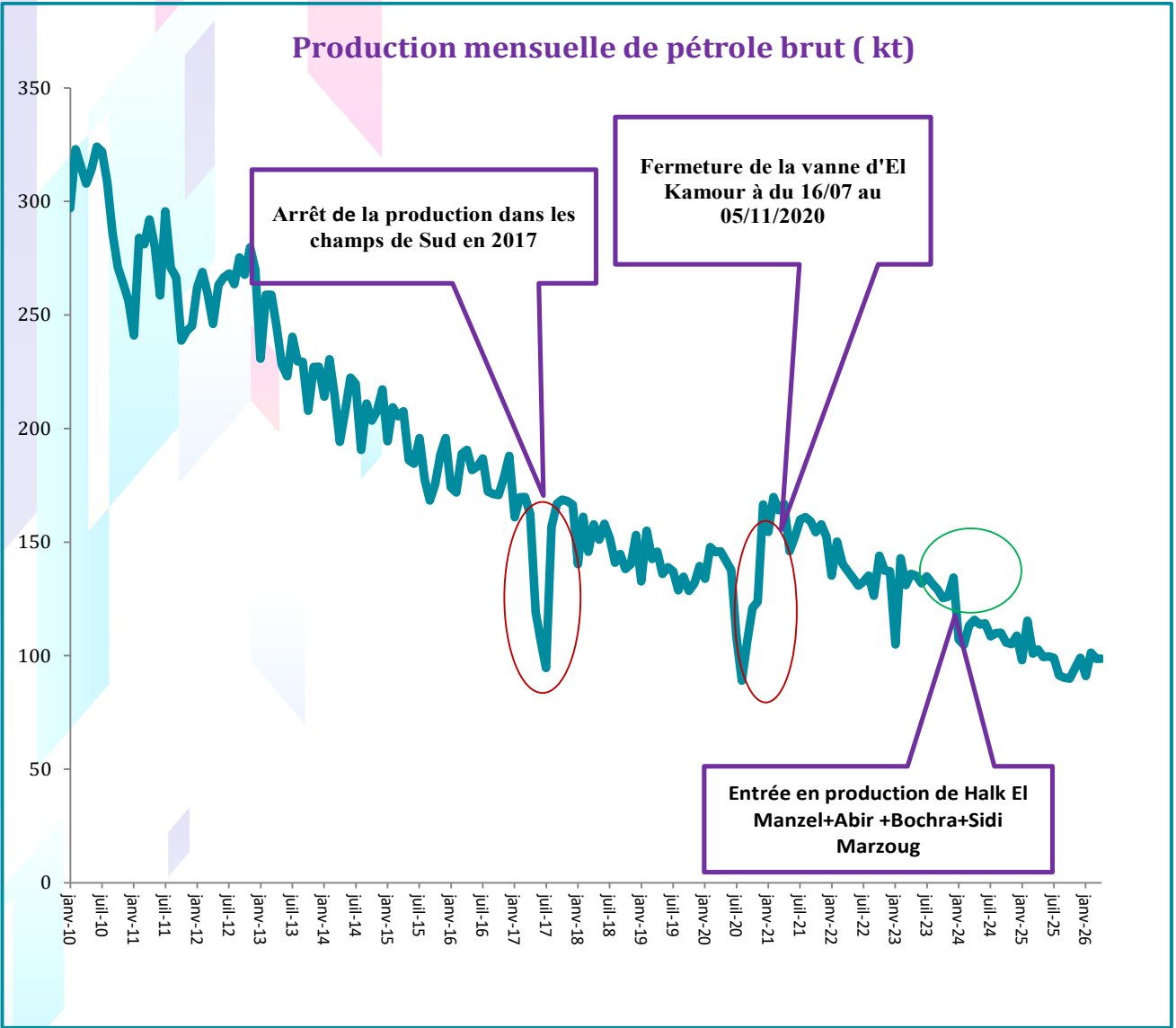
D'autres champs ont enregistré, cependant, une amélioration de production à savoir Sidi marzoug (**+91%**), Cercina (**+7%**), Chergui (**+67%**) et Nawara (**+15%**).

Il convient de noter :

- **Concessions Cherouq, Durra, Anaguid Est, Jinane, Benefsej Sud** : Arrêt de la production depuis le **23 septembre 2025** pour des travaux de maintenance. La production a repris en **2026**.
- Les concessions **Jinane, Benefsej sud, Shalbia, Robbana, El bibane, Ezzaouia, Mazrane, Beni khaled, Rhemoura, Maamoura, Baraka, Abir et Bochra** sont en arrêt de production jusqu'à le mois de mai **2026**.

La moyenne journalière de la production de pétrole est passée de **26.7** mille barils/j à fin mai **2025** à **25.3** mille barils/j à fin mai **2026**.

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

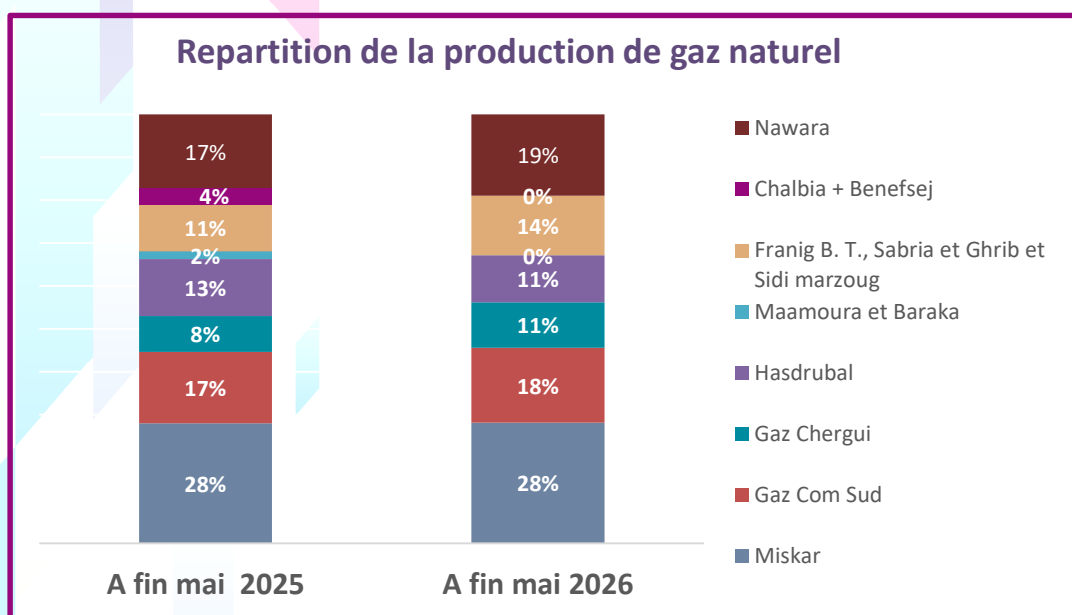


2. Ressources en gaz naturel

RESSOURCES EN GAZ NATUREL						
	Réalisé 2025	A fin mai				
		2015	2025	2026	Var (%)	TCAM%)
		(a)	(b)	(c)	(c)/(b)	(c)/(a)
Unité : ktep-pci						
PRODUCTION NATIONALE +F.FISCAL	1 926	1 040	809	698	-14%	-4%
Production nationale	1 133	910	474	473	-0,2%	-6%
Miskar	294	288	132,4	132,8	0,3%	-7%
Gaz Com Sud ^{(1) (3)}	184	137	79	83	5%	-4%
Gaz Chergui	111	85	40	50	26%	-5%
Hasdrubal	144	296	63	52	-17%	-15%
Maamoura et Baraka	8	48	8	0	-100%	-100%
Franig B. T. , Sabria et Ghrib et Sidi marzoug ⁽²⁾	123	58	52	66	26%	1%
Chalbia + Benefsej	35	0	18	0	-100%	-
Nawara ⁽⁴⁾	234	0	81	90	10%	-
Redevance totale (Forfait fiscal) ⁽⁶⁾	793	130	335	225	-33%	5%
Achats	2 824	819	1 056	1 143	8%	3%
Unité : ktep-pci						
PRODUCTION NATIONALE +F.FISCAL	2 140	1 156	899	775	-14%	-4%
Production nationale	1259	1012	526	525	-0,2%	-6%
Miskar	327	320	147	148	0,3%	-7%
Gaz Com Sud ^{(1) (3)}	204	152	88	92	5%	-4%
Gaz Chergui	124	94	44	56	26%	-5%
Hasdrubal	160	329	70	58	-17%	-15%
Maamoura et Baraka	9	53	9	0	-100%	-100%
Franig B. T. , Sabria et Ghrib et Sidi marzoug ⁽²⁾	137	64	58	73	26%	1%
Chalbia + Benefsej	39	0	20	0	-	-
Nawara ⁽⁴⁾	260	0	90	99	10%	-
Redevance totale (Forfait fiscal) ⁽⁶⁾	881	144	372	250	-33%	5%
Achats	3 137	910	1 173	1 270	8%	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 2025 d'une quantité de 240millions de Cm3 , en cours de regularisation.						

Les ressources en gaz naturel (production nationale + forfait fiscal) ont atteint **698 ktep-pci**, à fin mai **2026**, enregistrant ainsi une baisse de **14%** par rapport à la même période de l'année précédente. **La production nationale du gaz commercial sec** a enregistré une quasi-stabilité.

Le graphique suivant présente la structure de la production mensuelle du gaz entre fin mai **2025** et fin mai **2026**.



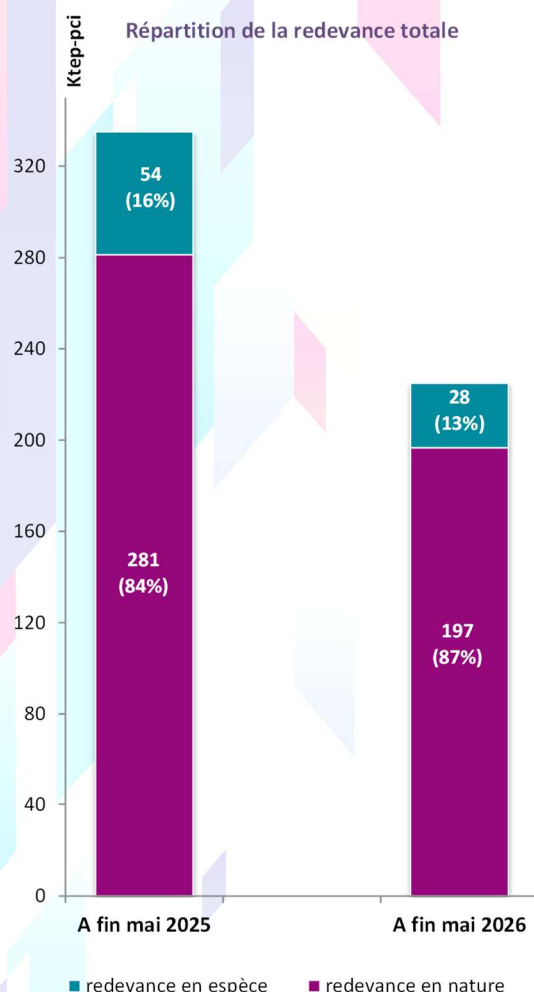
Il convient de noter :

- ✓ **Champ Hasdrubal** : baisse de la production de **17%**.
- ✓ **Champs Nawara** : hausse de la production de **10%**.
- ✓ **Gaz commercial du sud** : hausse de la production de **5%**.
- ✓ **Champ chergui** : hausse de la production de **26%**.

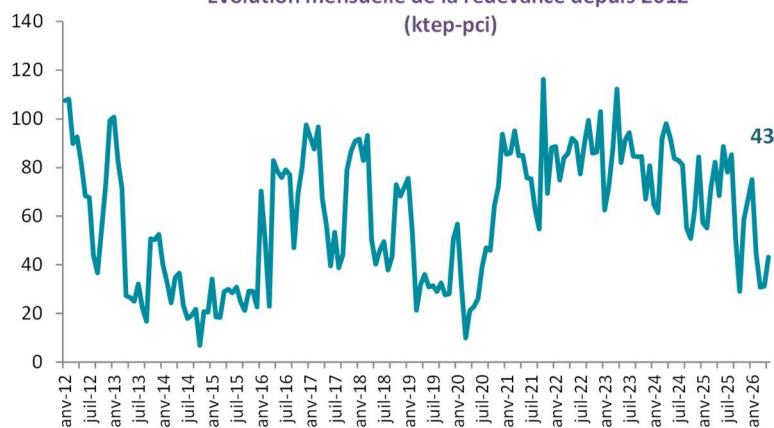
Baisse du **forfait fiscal sur le transit de gaz** d'origine algérienne de **33%** à fin mai **2026** par rapport à fin mai **2025** en se situant à **225 ktep-pci**. Par ailleurs, la répartition de la redevance totale entre la part cédée à la STEG et celle destinée à l'exportation met en évidence une prédominance des volumes cédés à la STEG. À fin mai **2026**, ceux-ci représentaient près de **87 %** du volume total de la redevance.

A signaler qu'un dépassement des prélèvements STEG sur la redevance revenant à l'Etat Tunisien a été enregistré en **2025** d'une quantité de **240 millions de Cm³**, en cours de régularisation.

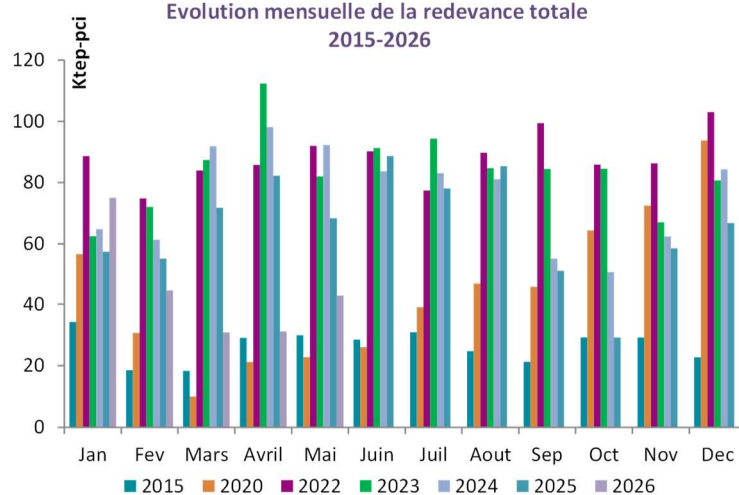
Répartition de la redevance totale



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

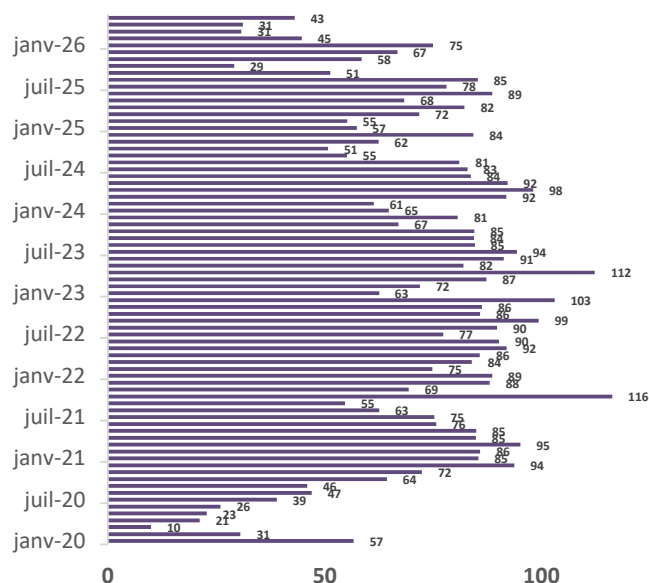


Evolution mensuelle de la redevance totale 2015-2026



Le forfait fiscal lié au transit du gaz algérien a fortement diminué au premier semestre 2020 en raison de la baisse de la demande énergétique en Europe, notamment en Italie, dans le contexte de la pandémie de COVID-19. Une reprise progressive a toutefois été observée à partir de juillet 2020 et s'est poursuivie durant les années suivantes.

Forfait fiscal Gaz Algérien (ktep-pci) Année 2020-2026

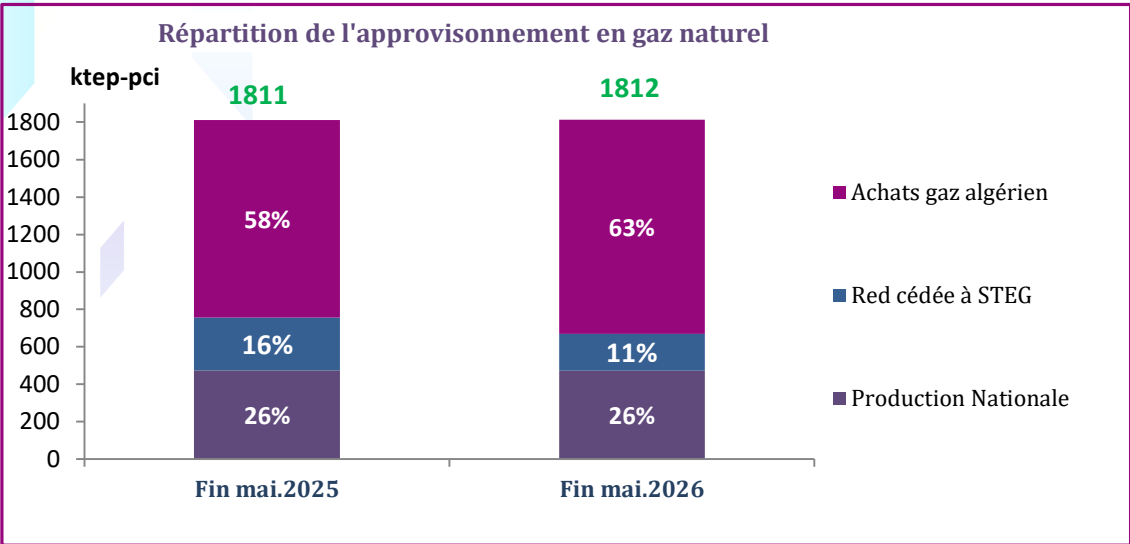


Les importations du gaz naturel :

Les achats du gaz algérien ont enregistré une hausse de **8%** entre fin mai **2025** et fin mai **2026**, pour se situer à **1143 ktep-pci**.

L’approvisionnement national en gaz naturel a enregistré une quasi-stabilité entre fin mai **2025** et fin mai **2026** pour se situer à **1812 ktep-Pci**. La répartition de l’approvisionnement national en gaz naturel par source est illustrée dans le graphique suivant :

- 1. Quasi-stabilité de la part du gaz national autour de **26%**.
- 2. Baisse de la part de la redevance perçue en nature et cédée à la STEG de **16%** à **11%**.
- 3. Hausse de la part des achats du gaz algérien de **58 %** à **63%**.



3. Production de produits pétroliers

Les indicateurs de raffinage				
	A fin mai			Remarques
	2025	2026	Var (%)	
	(a)	(b)	(b)/(a)	
en ktep				
GPL	2	10	-	
Essence Sans Pb	0	0	-	
Petrole Lampant	4	8	-	
Gasoil ordinaire	40	178	-	
Fuel oil BTS	33	174	-	
Virgin Naphta	27	125	-	
White Spirit	3	5	-	
Total production STIR	109	500	-	
Taux couverture STIR (1)	6%	25%	-	(1) en tenant compte de la totalité de la production.
Taux couverture STIR (2)	3%	10%	-	(2) en tenant compte uniquement de la production destinée au marché local.
Jours de fonctionnement du Topping	27	147	-	Arrêt technique de 07/04 au 08/04 et de 26/04 au 28/04 2026.
Jours de fonctionnement du Platforming	0	0	-	Arrêt de l'unité de la Platforming depuis janvier 2024

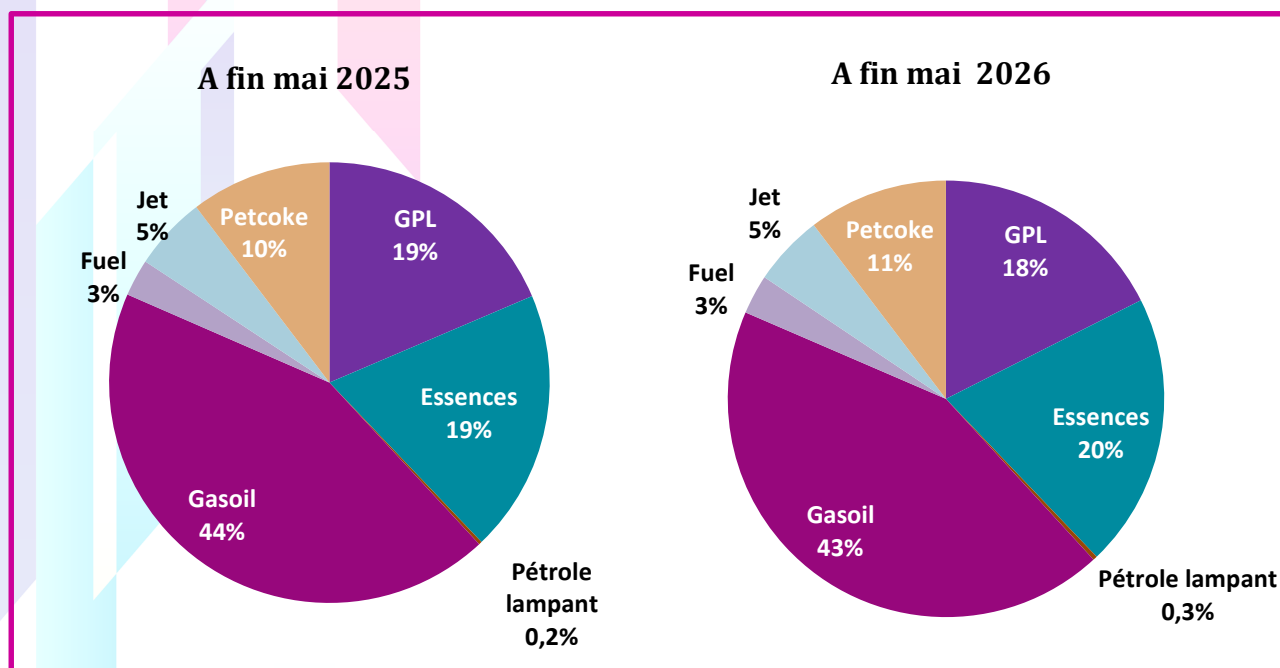
La STIR est à l'arrêt de janvier à avril **2025** pour des opérations de maintenance. Depuis mai **2025**, l'unité de Topping a repris sa production.

1. Produits pétroliers

CONSOMMATION DES PRODUITS PETROLIERS						
Unité : ktep						
	Réalisation en 2025	A fin mai				
		2015 (a)	2025 (b)	2026 (c)	Var (%) (c)/(b)	TCAM(%) (c)/(a)
GPL	753	273	344	347	1%	2%
Essences	942	267	357	402	13%	4%
<i>Essence Super</i>	0	0	0	0	-	-
<i>Essence Sans Pb</i>	930	267	353	396	12%	4%
<i>Essence premium</i>	13	0	4,5	5,9	31%	-
Pétrole lampant	10	29	4	6	39%	-13%
Gasoil	2 090	824	805	857	6%	0,4%
<i>Gasoil ordinaire</i>	1 555	718	610	630	3%	-1%
<i>Gasoil SS</i>	527	105	193	224	16%	7%
<i>Gasoil premium</i>	8	0	2,74	3,2	17%	-
Fuel	143	126	50	57	14%	-7%
<i>STEG & STIR</i>	23	31	3	13	299%	-7,6%
<i>Hors (STEG & STIR)</i>	120	94	47	44	-6%	-7%
Fuel gaz(STIR)	0	0	0	0	-	-
Jet	293	87	100	104	4%	2%
Coke de pétrole	470	254	192	205	7%	-2%
Total	4702	1859	1853	1979	7%	0,6%
Cons finale (Hors STEG & STIR)	4679	1827	1849	1965	6%	0,7%

La demande nationale de produits pétroliers a enregistré, entre fin mai **2025** et fin mai **2026**, une hausse de **7%**, pour atteindre **1979** ktep. Cette évolution résulte notamment d'une augmentation de la consommation des essences (**+13%**), des gasoils (**+6 %**), de coke de pétrole (**+7 %**) et de Fuel (**+14%**).

La structure de la consommation des produits pétroliers n'a pas connu de changement significatif entre fin mai **2025** et fin mai **2026**, à l'exception de quelques produits, notamment les essences dont la part est passée de **19%** à **20 %** et le gasoil dont la part est passée de **44 %** à **43%** sur la même période.

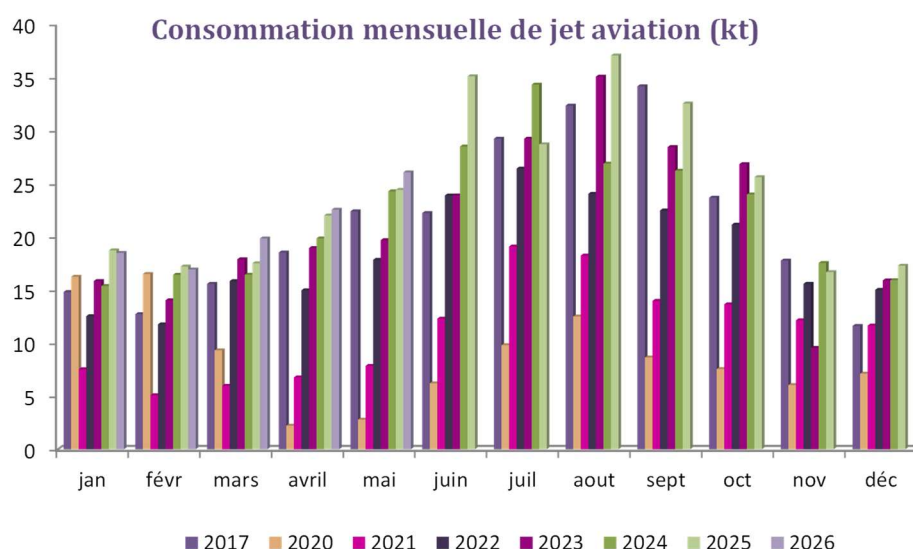


La consommation de carburants routiers a enregistré entre fin mai **2025** et fin mai **2026**, une hausse de **8%**. Elle représente **63%** de la consommation totale des produits pétroliers.

La consommation de GPL a enregistré entre fin mai **2025** et fin mai **2026** une légère hausse de **1%**.

La consommation de coke de pétrole a enregistré une hausse de **7%** entre fin mai **2025** et fin mai **2026** (données partiellement estimées), notons 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 **4%** à fin mai **2026** par rapport à la même période de l'année précédente.

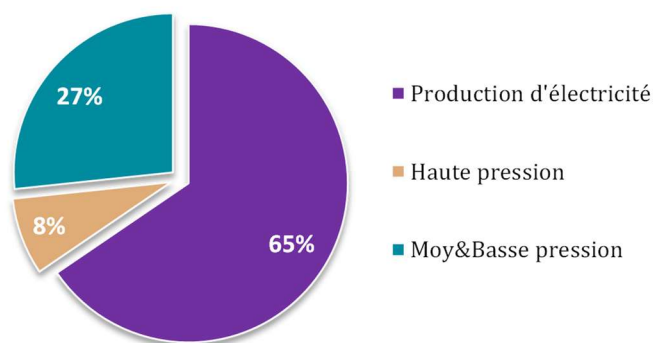


2. Gaz Naturel

DEMANDE DE GAZ NATUREL						
	Réalisé 2025	A fin mai				
		2015 (a)	2025 (b)	2026 (c)	Var (%) (c)/(b)	TCAM%) (c)/(a)
Unité : ktep-pci						
DEMANDE	4 842	1 833	1 808	1 807	-0,1%	-0,1%
Production d'électricité	3 542	1 214	1 185	1 183	-0,1%	-0,2%
Hors prod élec	1 300	618	624	624	0,02%	0,1%
Haute pression	339	128	146	142	-3%	1%
Moy&Basse pression	961	490	478	482	1%	-0,2%
Unité : ktep-pcs						
DEMANDE	5 380	2 036	2 009	2 008	-0,1%	-0,1%
Production d'électricité	3 935	1 349	1 316	1 315	-0,1%	-0,2%
Hors prod élec	1 445	687	693	693	0,02%	0,1%
Haute pression	377	142	162	157	-3%	1%
Moy&Basse pression	1 068	545	531	535	1%	-0,2%

La demande totale de gaz naturel a enregistré une quasi-stabilité entre fin mai **2025** et fin mai **2026** pour se situer à **1807** ktep-pci. La demande destinée à la production d'électricité a enregistré une quasi-stabilité, tout comme celle destinée à la consommation finale. Le secteur de la production électrique reste, de loin, le plus grand consommateur de gaz naturel (**65%** de la demande totale à fin mai **2026**), la production électrique est en effet basée sur le gaz naturel d'environ **91%**.

Répartition de la demande du gaz naturel à fin mai 2026



Pour les usages finaux (hors production électrique), la demande de gaz naturel a connu une quasi stabilité pour se situer à **624** ktep-pci. La demande des clients moyenne et basse pression a enregistré une légère hausse de **1%** et celle des clients haute pression a enregistré une baisse de **3%**.

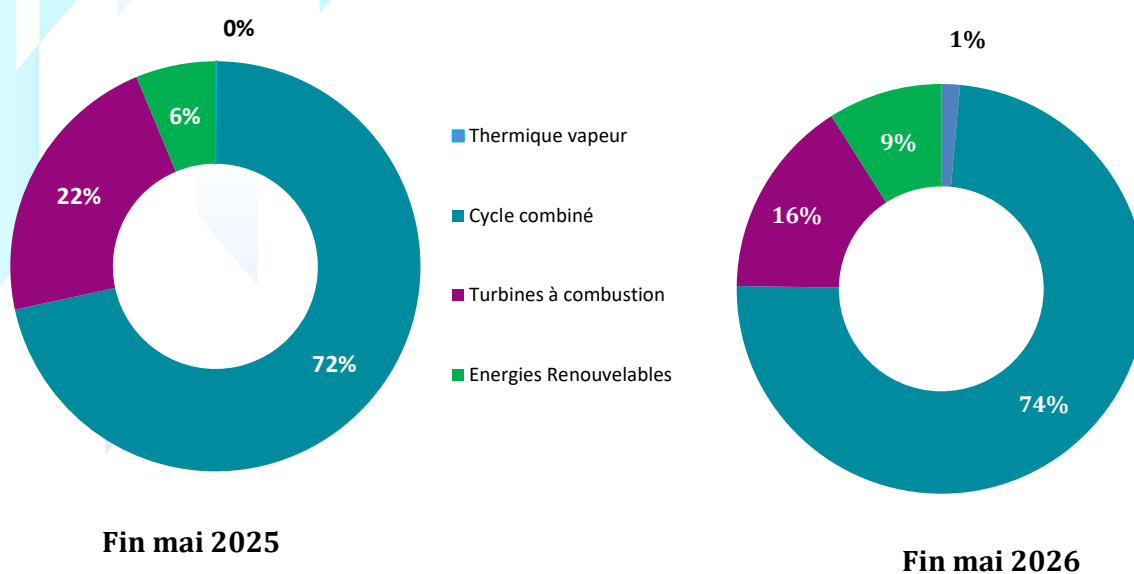
Consommation d'hydrocarbures

La consommation spécifique globale des moyens de production électrique a enregistré une baisse **3%** entre fin mai **2025** et fin mai **2026** pour se situer à **195.3 tep/GWh**.

D'ailleurs, la production d'électricité à partir du gaz naturel a enregistré une hausse de **3%** entre fin mai **2025** et fin mai **2026**.

Nous avons noté une hausse de la part des cycles combinés dans la production électrique de **72%** à **74%** entre fin mai **2025** et fin mai **2026**.

Répartition de la production national électrique par moyen de production



Y compris l'autoproduction photovoltaïque

3. Exploration et développement

	Réalisé 2025	Mai		A fin mai	
		2025	2026	2025	2026
Nb de permis octroyés	0	0	0	0	0
Nb permis abandonnés	3	0	0	0	0
Nb total des permis	12	15	12	15	12
Nb de forages explo.	0	0	1	0	1
Nb forages dévelop.	4	0	1	2	1
Nb de découvertes	0	0	0	0	0

Titres

Le nombre total de permis en cours de validité à fin avril **2026**, est de **12** dont **11** 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 **57** dont **44** en production. L'Etat participe à travers l'ETAP dans **34** de ces concessions en production et totalement dans **3** concessions (*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 2026

- Pas de nouvelle opération d'acquisition sismique à fin mai **2026**.

Forage d’exploration à fin avril 2026

Forage d’un (1) puits d ’exploration à fin mai 2026 :

Nb	Intitulé du puits	Permis / Concessions	Début du forage	Résultats
01	SMG-NW1	Sidi Marzoug	01/02/2026	Profondeur actuelle : 3727 m. Requalification du puits en puits de développement en date du 29 mai 2026.
02	LMG-3	Nefzaoua	18/05/2026	Profondeur actuelle : 2803 m. Forage en cours

Développement

- Forage d’un (1) puits de développement à fin mai 2026.

Nb	Intitulé du puits	Permis / Concessions	Début du forage	Résultats
01	SMG-NW1	Sidi Marzoug	01/02/2026	Profondeur actuelle : 3727 m. Test de puits.

Poursuite de forage d’un (1) puits de développement entamé en 2025 :

Nb	Intitulé du puits	Permis / Concessions	Début du forage	Résultats
01	PDG-5	Djbel Grouz	26/11/2025	Profondeur actuelle : 2722 m. Forage achevé.



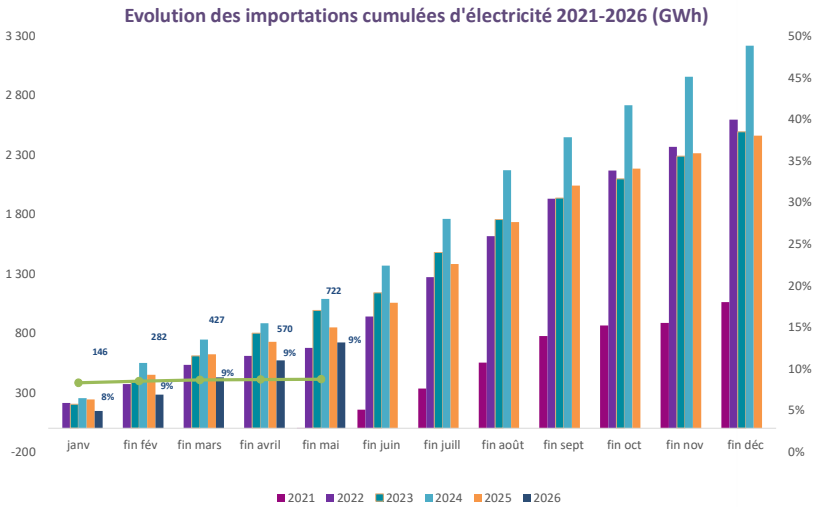
Chapitre 3

Electricité et Energies Renouvelables

1. Electricité

VENTES D'ELECTRICITE						
Unité : GWh						
	Réalisé 2025	A fin mai				
		2015 (a)	2025 (b)	2026 (c)	Var (%) (c)/(b)	TCAM (%) (c)/(a)
STEG	19510	5 622	6 678	6809	2%	2%
FUEL + GASOIL	18	684	0	0	-	-100%
GAZ NATUREL	19183	4664	6523	6732	3%	3%
HYDRAULIQUE	13	31	2,7	3,2	19%	-19%
EOLIENNE	259	243	136	58	-57%	-12%
SOLAIRE	37	0	15,8	15	-3%	-
IPP (GAZ NATUREL)	0	1262	0	0	-	-100%
IPP Solaire ⁽³⁾	81	0	20	221	995%	-
AUTOPRODUCTEURS Solaire ^{(1) (3)}	721	0	263	370	41%	-
ACHAT TIERS	221	37	106	106	0%	10%
PRODUCTION NATIONALE	20533	6 921	7 067	7 506	6%	1%
Echanges	26,5	-9	42	33	-23%	-213%
Achat Sonelgaz (Algérie) & Gecol (Libye)	2461	0	849	722	-15%	-
Ventes Gecol (Libye)	0,0	0	0	0	-	-
Disponible pour marché local ⁽²⁾	21810	6921	7958	8260	4%	2%
(1) la production des autoproducteurs est comptabilisée (BT+MT).						
(2) Production nationale+ Echanges+ achat Sonelgaz, Gecol-ventes Gecol						
(3) Provisoire						

La production nationale d’électricité a enregistré, à fin mai 2026 , une hausse de 6% pour se situer à 7506 GWh (y compris autoproduction renouvelable) contre 7067 GWh à fin mai 2025. La production destinée au marché local a enregistré une hausse de 4%. Ainsi les achats d’électricité principalement de l’Algerie ont couvert 9% des besoins du marché local à fin mai 2026.



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

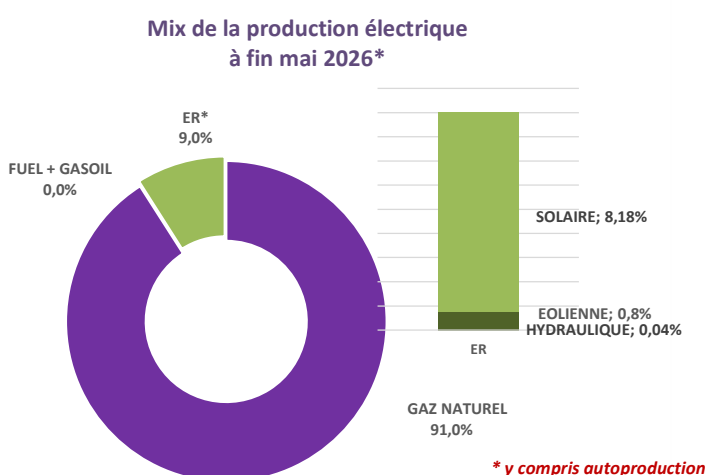
A partir de janvier 2024, la production de l'électricité à partir des ER dans le cadre du régime de l'autoproduction est comptabilisée.

À partir de décembre 2025, la production des stations solaires dans le cadre du régime des concessions est comptabilisée dans la production des IPP solaires.

La STEG conserve toujours la part du lion dans la production électrique avec **91%** de la production nationale à fin mai **2026**.

La production d'électricité à partir des énergies renouvelables s'est située à **9%**.

Le graphique suivant illustre le mix de la production électrique à fin mai **2026**.

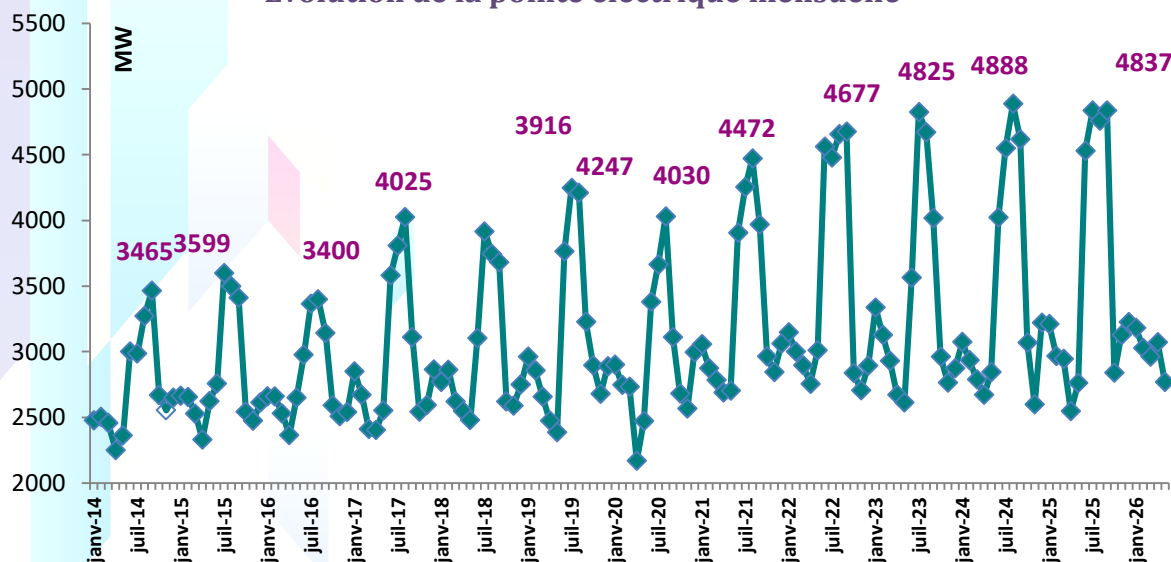


Par ailleurs, environ **485 MW** de toitures photovoltaïques ont été installée à fin mai **2026** dans le secteur résidentiel et **130 MW** sur la moyenne et la haute tension dans les secteurs industriel, tertiaire et agriculture.

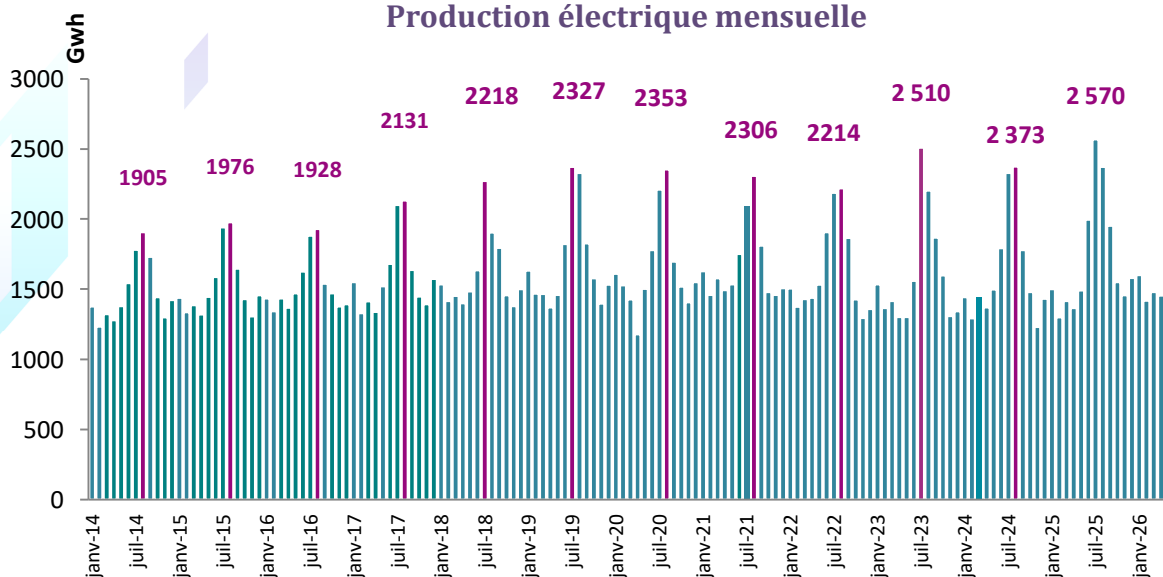
La pointe a enregistré une baisse de **1%** pour se situer à **3182 MW** à fin mai **2026** contre **3211 MW** à fin mai **2025**.

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

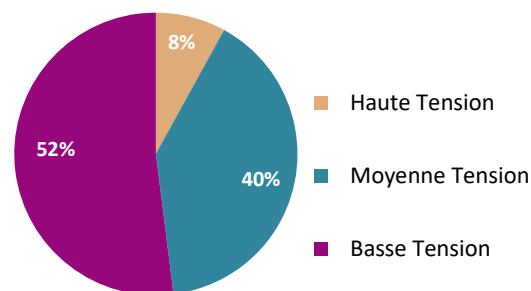
Unité : GWh

	Réalisé 2025	A fin mai				
		2015 (a)	2025 (b)	2026 (c)	Var (%) (c)/(b)	TCAM (%) (c)/(a)
Haute tension	1351	593	547	516	-6%	-1%
Moyenne tension	7107	2574	2600	2586	-1%	0,04%
Basse tension	9068	2836	3292	3361	2%	2%
TOTAL VENTES **	17526	6 003	6 439	6 463	0,4%	1%

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

Les ventes d'électricité ont enregistré une quasi stabilité entre fin mai **2025** et fin mai **2026**. Les ventes des clients de la haute tension ont enregistré une baisse de **6%**, celles des clients de la moyenne tension ont enregistré une légère baisse de **1%**. 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.

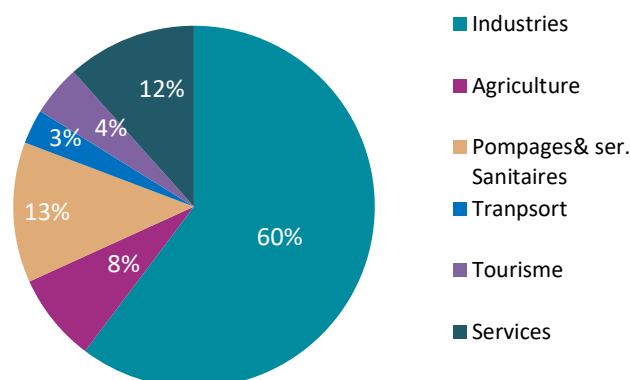
Répartition des ventes d'électricité à fin mai 2026



Les industriels restent les plus grands consommateurs d'électricité avec **60%** de la totalité de la demande des clients HT&MT à fin mai **2026**.

Plusieurs secteurs ont enregistré une baisse des ventes, notamment l'industrie chimique et pétrolière (**-6%**) ainsi que l'industrie des matériaux de construction (**-4%**). En revanche, d'autres secteurs ont connu une hausse des ventes, principalement l'industrie du papier et de l'édition (**+7%**) et le pompage agricole (**+6%**).

Répartition de la consommation par secteur pour les clients HT&MT à fin mai 2026



L'état d'avancement des projets des Energies Renouvelables :

SOURCE	REGIME	PROJETS	ETAT D'AVANCEMENT
Energie solaire photovoltaïque	CONCESSION	Appel d'offres 2018 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	Projet Kairouan de 100MW : - Mise en service en décembre 2025. Projet de Sidi Bouzid de 50 MW Mise en service en avril 2026. Projet de Tozeur 50 MW : Mise en service en avril 2026 Projets de Gafsa 100 MW : - Validation de l'accord de projet par l'ARP et le CNRR.
		Appel d'offres AO-01-2022 de 800 MW (sites proposés par les promoteurs)	1^{er} Round : Attribution de trois projets d'une puissance de 100 MW chacun : - Qair International SAS à El Ksar (Gafsa) - SCATEC ASA à Mezzouna (Sidi Bouzid) - VOLTALIA SA à Menzel Habib (Gabes) ➤ Validation de l'accord de projet par l'ARP et le CNRR. ➤ Mise en service prévu en 2027.
			2^{ème} Round : Attribution de deux projets d'une puissance de 100 MW chacun en janvier 2026 : - Un (1) à Menzel Habib – Gabes - Un (1) à Ramada - Tataouine
		Appel d'offres AO-03-2022 de 2 centrales PV (Sites de l'Etat)	Attribution d'un projet à El Khobna (Sidi Bouzid) : Qair International SAS d'une puissance de 198 MW. Validation de l'accord de projet par l'ARP et le CNRR.

	AUTORISATION	Programme 2017-2020 : 4 appels à projets ont été effectué	Octroi de 54 accords de principe d'une puissance totale de 261MW (31 projets catégorie 1MW + 23 projets catégorie 10MW) Etat d'avancement : Mise en service de 16 projets : 04 projets de 10 MW chacun. 12 Projets de 1MW chacun.
		5 ^{ème} appel à projets (octobre 2024-juin2025)	Octroi de 186 accords de principe d'une puissance totale de 288MW (116 projets catégorie 1MW + 66 projets catégorie 2MW + 04 projets catégorie 10MW). Etat d'avancement : Mise en service de 05 projets : 04 projets de 2 MW chacun. 01 projet de 1 MW.
		6 ^{ème} appel à projets (Avril 2026-Juin 2026)	Lancement de l'appel à projets pour la production d'électricité à partir de l'énergie solaire photovoltaïque (200 MW) le 15 avril 2026, dernier délai 30 juin 2026.
	AUTOPRODUCTION	Basse tension	Environ 485 MW installés
		MT/HT	Mise en service des projets d'une puissance totale de 130 MW
	STEG	Centrale photovoltaïque Tozeur 1 de 10MW	Mise en service en avril 2022
		Centrale photovoltaïque Tozeur 2 de 10MW	Mise en service en juin 2022.

SOURCE	REGIME	PROJETS	ETAT D'AVANCEMENT
EOLIEN	CONCESSION	Appel d'offres (sites proposés par l'Etat)	Préparation des sites de Djebel Abderrahmen à Nabeul de 200MW , Djebel Tbagha à Kébili de 100MW à 600MW , El Guetar à Gafsa d'une puissance de 200MW et à Fériana (Kassserine) d'une puissance de 100MW pour le lancement de la campagne de mesure de vent .
		Appel d'offres AO-02-2022 de 600 MW (Sites proposés par les promoteurs)	1^{er} round : Attribution d'un (1) projet d'une puissance de 75 MW à El fahs en janvier 2026.

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