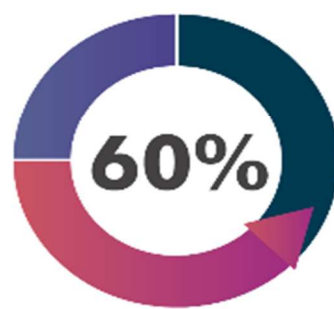
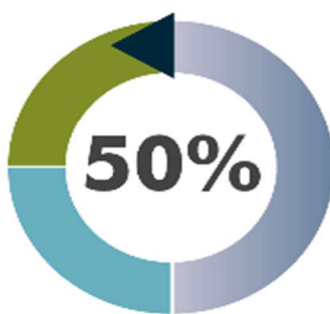


REPUBLIQUE TUNISIENNE
Ministère de l'Industrie, des Mines
et de l'Energie





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

Conjoncture Energétique

Avril 2026



Sommaire

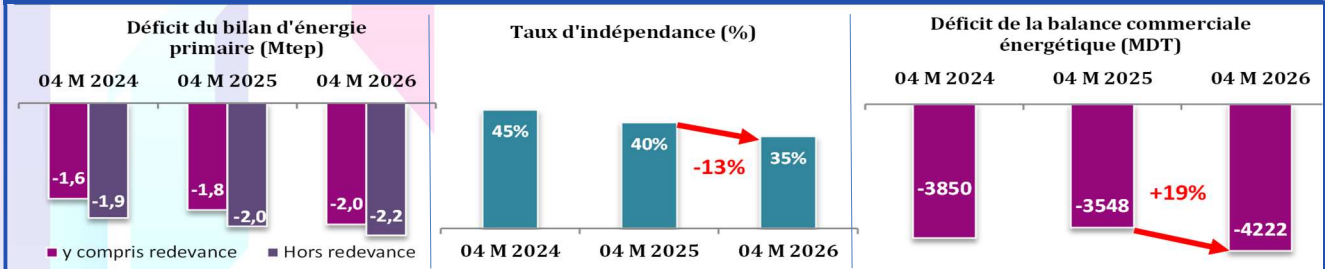
- 
- 
- Bilan et Economie d'Énergie**
- 1- Bilan d'énergie primaire
 - 2- Echanges commerciaux
 - 3- Prix de l'énergie
- 
- Hydrocarbures**
- 1- Production d'hydrocarbures
 - 2- Consommation d'hydrocarbures
 - 3- Exploration et Développement
- 
- Electricité et Energies renouvelables**
- 1- Electricité
 - 2- Energies Renouvelables

Date de la publication : 18 juin 2026

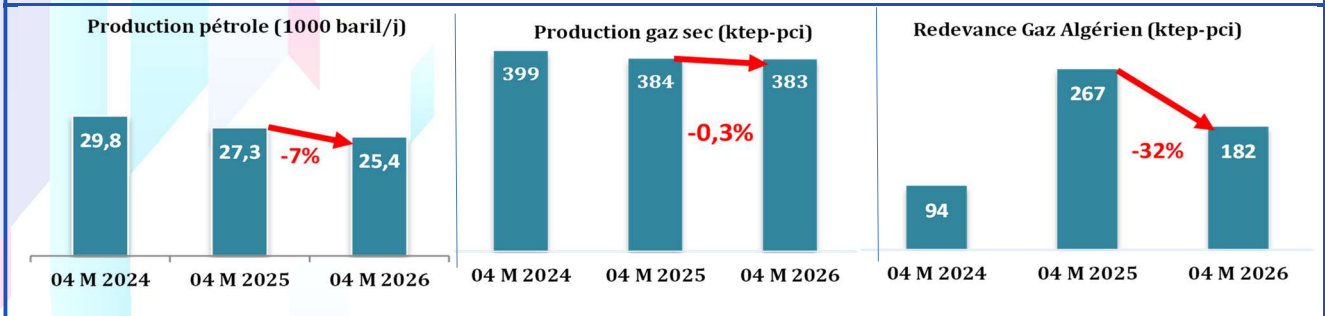


Faits marquants du mois d'avril 2026

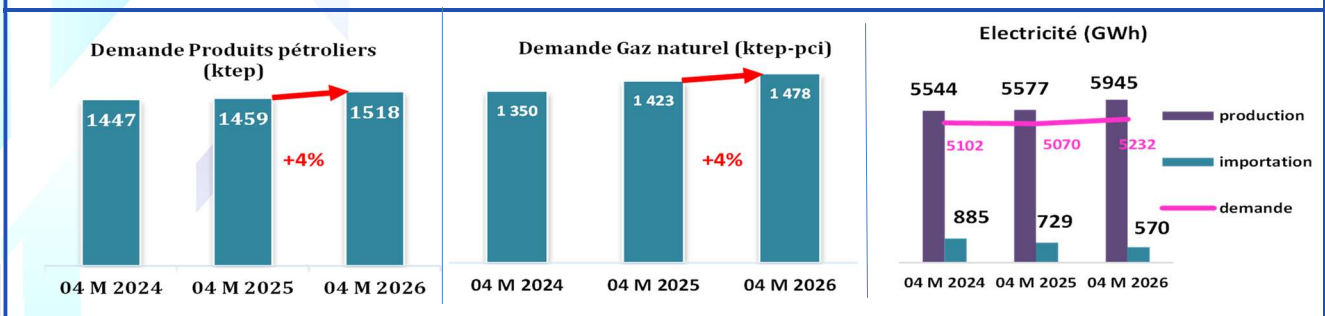
Bilan d'énergie et échanges commerciaux



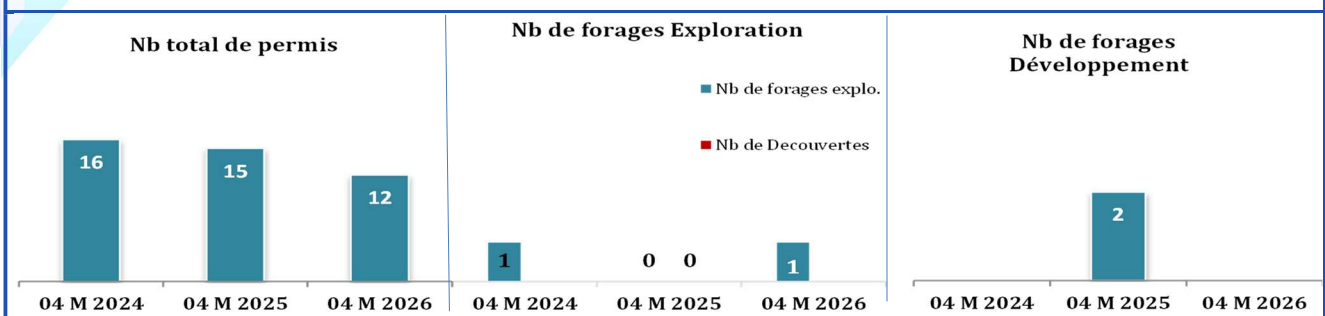
Production des hydrocarbures et forfait fiscal Gaz Algérien



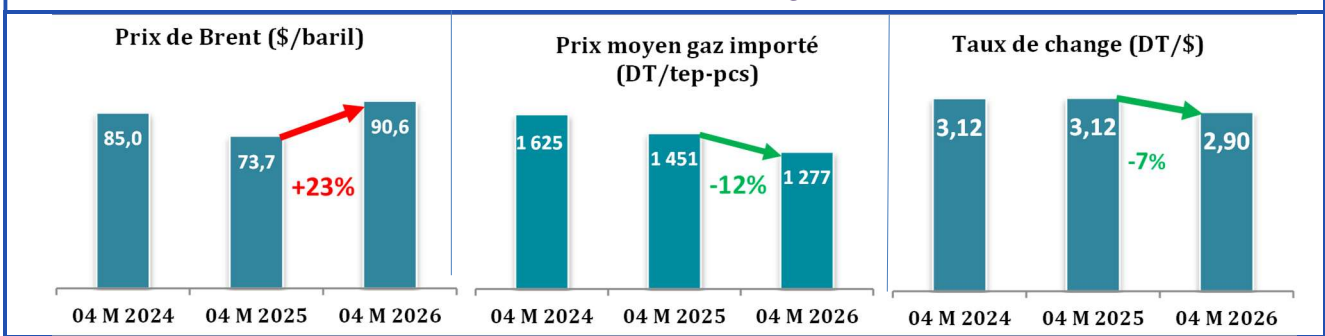
Demande des hydrocarbures et d'électricité



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	A fin avril		2026	Var (%)	TCAM (%)
		2015	2025			
		(a)	(b)	(c)	(c)/(b)	(c)/(a)
RESSOURCES	3385	1764	1158	1050	-9%	-5%
Pétrole ^{(1)(*)}	1237	855	438	407	-7%	-7%
GPL primaire ^{(2)(*)}	130	74	41	37	-11%	-6%
Gaz naturel	1922	815	651	565	-13%	-3%
<i>Production</i>	1129	715	384	383	-0,3%	-6%
<i>Redevance</i>	793	100	267	182	-32%	6%
Elec primaire	96	20	28	41	48%	7%
DEMANDE	9683	2995	2910	3037	4%	0,1%
Produits pétroliers ^(*)	4702	1616	1459	1518	4%	-1%
Gaz naturel	4886	1359	1423	1478	4%	1%
Elec primaire	96	20	28	41	48%	7%
SOLDE						
Avec comptabilisation de la redevance ⁽³⁾	-6298	-1231	-1752	-1988		
Sans comptabilisation de la redevance ⁽⁴⁾	-7091	-1331	-2018	-2169		

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 Ghrif + 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'échange

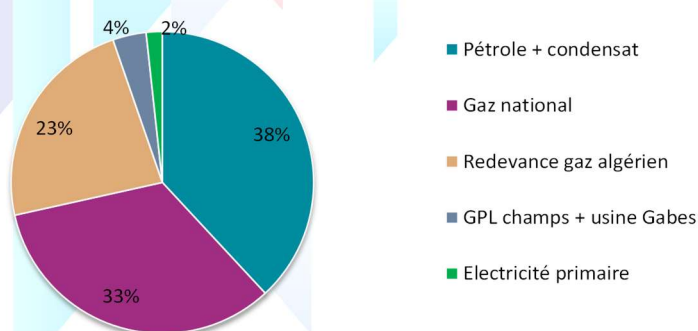
() Données provisoires pour le mois de avril 2026*

Les ressources d'énergie primaire se sont situées à **1.1 Mtep** à fin avril **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.

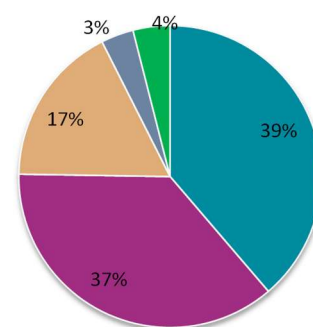
Les ressources d'énergie primaire restent dominées par la production nationale de pétrole et du gaz qui participent tous les deux à hauteur de **76%** de la totalité des ressources d'énergie primaire. La part de l'électricité renouvelable (production STEG et privée et autoproduction) reste timide et ne représente que **4%** des ressources primaires.

A signaler que **la redevance sur le transit du gaz algérien a enregistré** une baisse de **32%** à fin avril **2026** par rapport à fin avril **2025**.

Répartition des ressources en énergie primaire à fin avril 2025



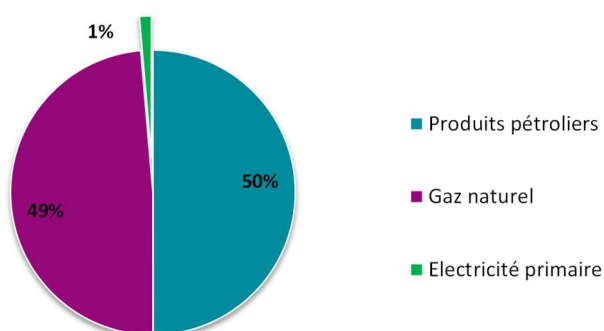
Répartition des ressources en énergie primaire à fin avril 2026



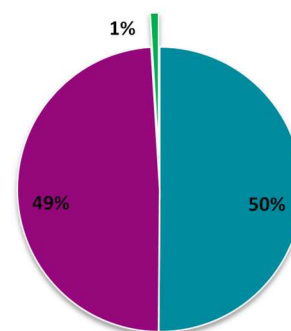
La demande d'énergie primaire a enregistré entre fin avril **2026** et fin avril **2025** une hausse de **4%**: la demande du gaz naturel et celle des produits pétroliers ont augmenté de **4%**, et la production d'électricité à partir des sources renouvelables a augmenté de **48%**.

La structure de la demande en énergie primaire a enregistré une quasi-stabilité entre fin avril **2025** et fin avril **2026**. En effet, la part de la demande des produits pétroliers a enregistré **49%** et celle du gaz naturel a enregistré **50%** durant la même période.

Répartition de la demande en énergie à fin avril 2025



Répartition de la demande en énergie à fin avril 2026



En comptabilisant la redevance, le bilan d'énergie primaire fait apparaître à fin avril **2026, un déficit de 2 Mtep** enregistrant ainsi une hausse de **13%** par rapport à fin avril **2025**. **Le taux d'indépendance énergétique**, qui représente le ratio des ressources d'énergie primaire par la consommation, s'est situé à **35%** à fin avril **2026** contre **40%** à fin avril **2025**.

Alors que, sans comptabilisation de la redevance, le taux d'indépendance énergétique se limiterait à **29%** à fin avril **2026** contre **31%** à fin avril **2025**.

EXPORTATION ET IMPORTATION DES PRODUITS ENERGETIQUES (provisoire)

	Quantité (kt)			Quantité (ktep-PCI)			Valeur (MDT)		
	A fin avril			A fin avril			A fin avril		
	2025	2026	Var (%)	2025	2026	Var (%)	2025	2026	Var (%)
EXPORTATIONS							789	1109	41%
PETROLE BRUT⁽¹⁾			-			-	704	686	-3%
ETAP	345	273	-21%	353	280	-21%	585	558	-5%
PARTENAIRES ⁽⁷⁾			-			-	119	128	7%
GPL Champs	3,7	5,9	60%	4,1	6,6	60%	6	8	20%
ETAP	3,7	5,9	60%	4,1	6,6	60%	6	8	20%
PARTENAIRES ⁽⁸⁾			-			-			-
PRODUITS PETROLIERS	0	227	-	0	229	-	0	411	-
Fuel oil (BTS)	0	132	-	0	129	-	0	225	-
Virgin naphtha	0	95	-	0	101	-	0	186	-
Pétrole	0	0	-	0	0	-	0	0	-
REDEVANCE GAZ EXPORTE				48	3	-93%	79	5	-94%
IMPORTATIONS				2601	2848	9%	4337	5331	23%
PETROLE BRUT⁽³⁾	64	309	381%	66	317	381%	137	645	372%
PRODUITS PETROLIERS	1435	1421	-1,0%	1445	1428	-1%	2872	3379	18%
GPL	229	234	2%	254	259	2%	490	632	29%
Gasoil ordinaire	502	382	-24%	515	392	-24%	1098	1030	-6%
Gasoil S.S. ⁽⁶⁾	137	194	42%	141	199	42%	305	550	81%
Jet	82	78	-5%	85	81	-5%	192	258	34%
Essence Sans Pb	253	303	20%	265	317	20%	587	721	23%
Fuel oil (HTS)	42	21	-50%	41	21	-50%	63	40	-37%
Coke de pétrole ⁽⁴⁾	189	209	10%	144	159	10%	137	149	8%
GAZ NATUREL				1090	1103	1%	1328	1307	-2%
Redevance totale ⁽²⁾				267	182	-32%	0	0	-
Achat ⁽⁵⁾				824	921	12%	1328	1307	-2%

(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.

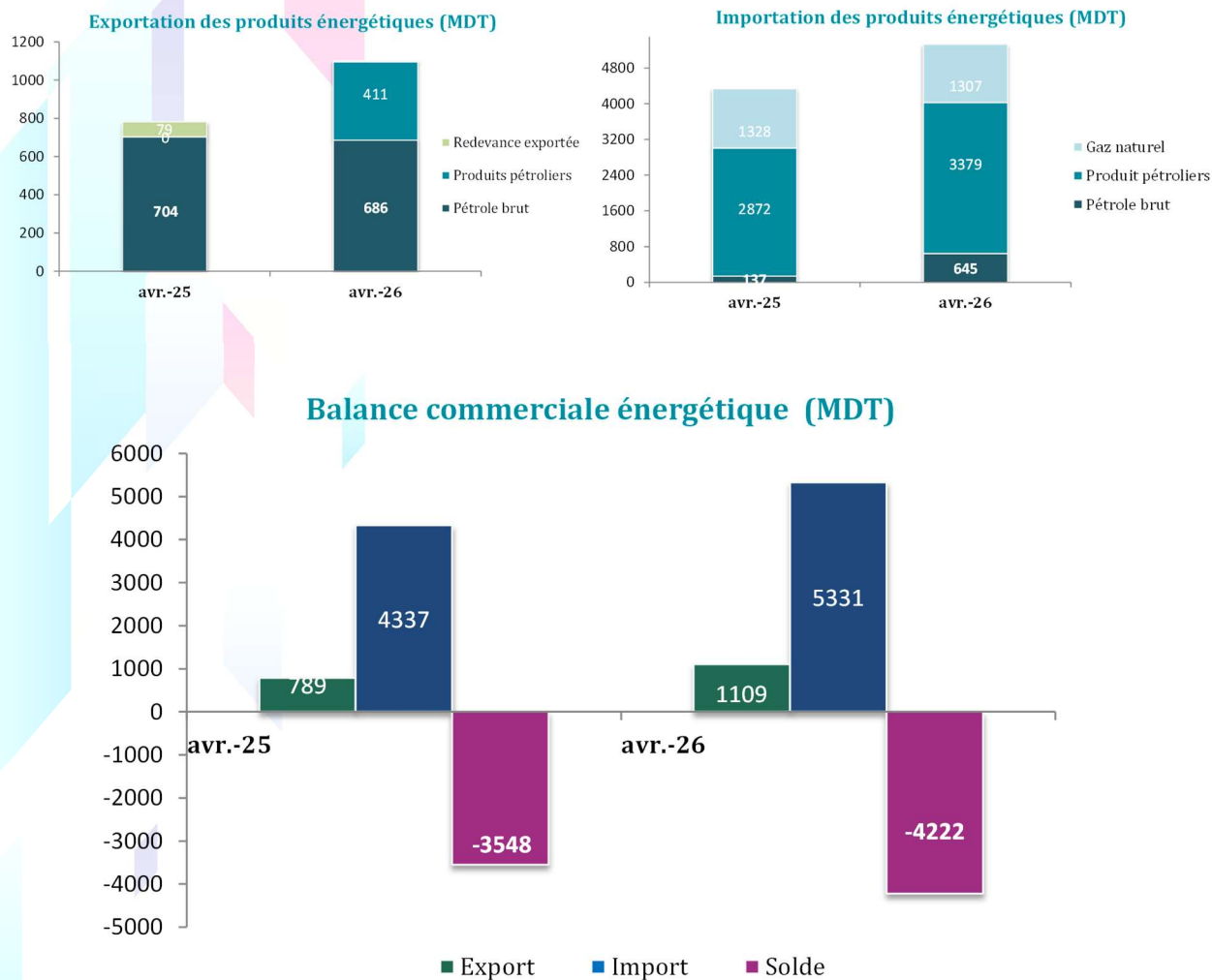
(5) Cession de gestion du contrat d'achat gaz de l'ETAP à la STEG à partir de juillet 2015

(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.

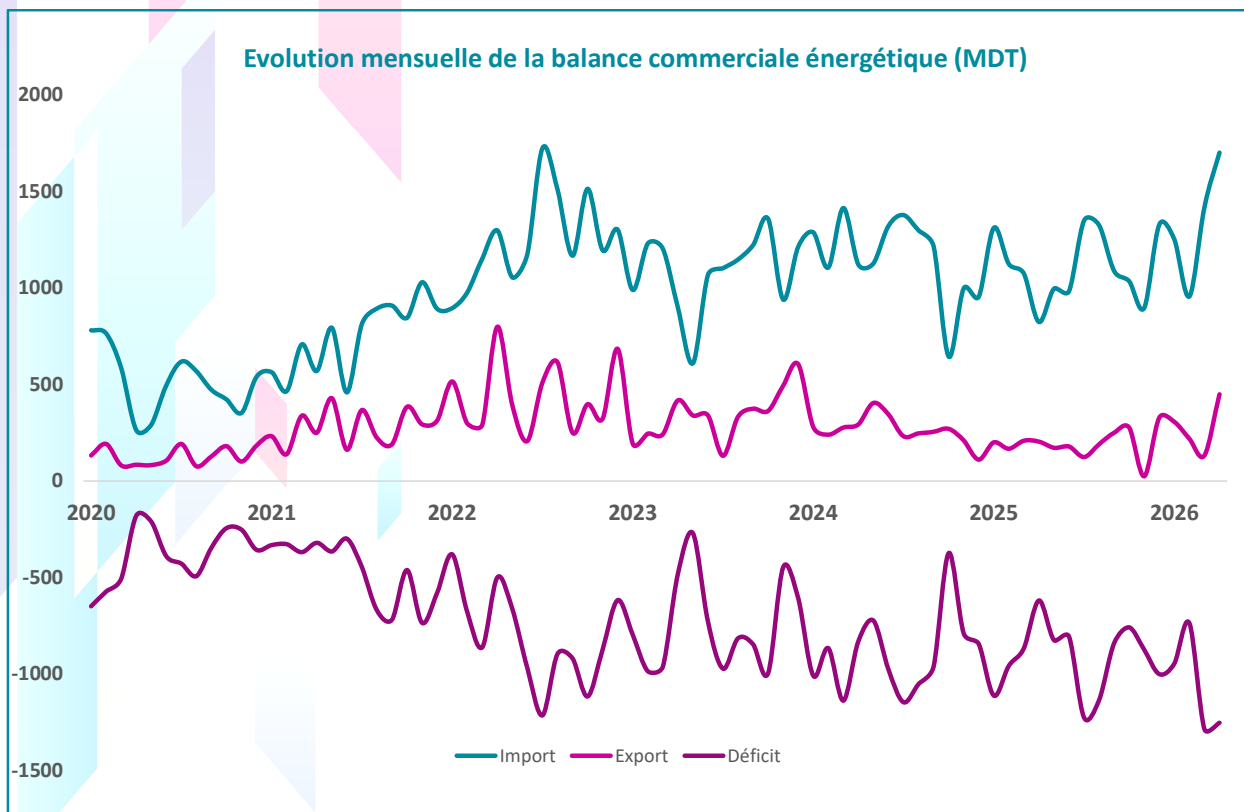
Les exportations des produits énergétiques ont enregistré une hausse en valeur de **41%** accompagnée par une hausse des importations en valeur de **23%**. Le déficit de la balance commerciale énergétique est passé de **3548 MDT** à fin avril **2025** à **4222 MDT** à fin avril **2026**, soit une hausse de **19%** (en tenant compte de la redevance du gaz algérien exportée).



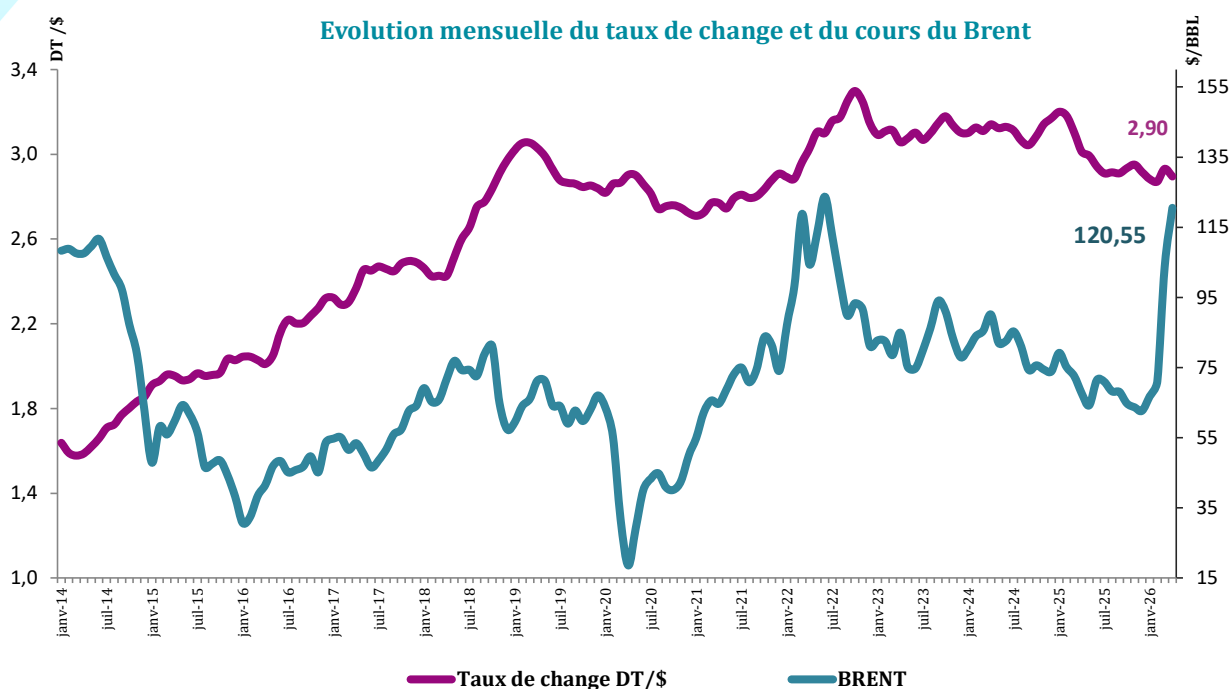
Les échanges commerciaux dans le secteur de l'énergie sont très sensibles à trois facteurs à savoir **les quantités** échangées, **le taux de change \$/DT** et **les cours du Brent**, qualité de référence sur laquelle sont indexés les prix du brut importé et exporté ainsi que les produits pétroliers.

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

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

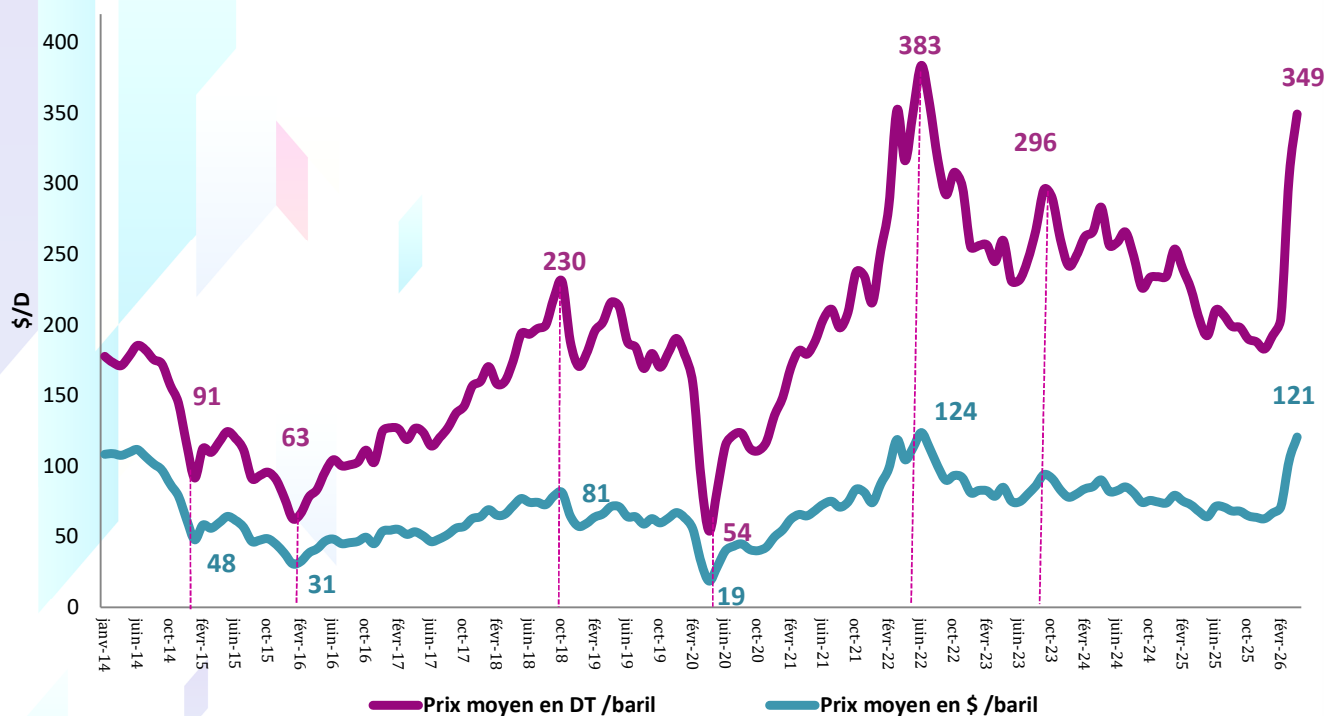


En effet, au cours du mois d'avril 2026, les cours du Brent ont augmenté de **52.8 \$/bbl** par rapport au mois d'avril 2025, sous l'effet de l'escalade des tensions au Moyen-Orient, en particulier du conflit dans la région et des risques pesant sur le transit pétrolier à travers le détroit d'Hormuz: **67.8\$/bbl** en avril 2025 contre **120.5 \$/bbl** en avril 2026 et **104\$/bbl** courant le mois de mars 2026.



Au cours de la même période, le taux de change du dinar tunisien par rapport au dollar a enregistré une amélioration de 4% 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

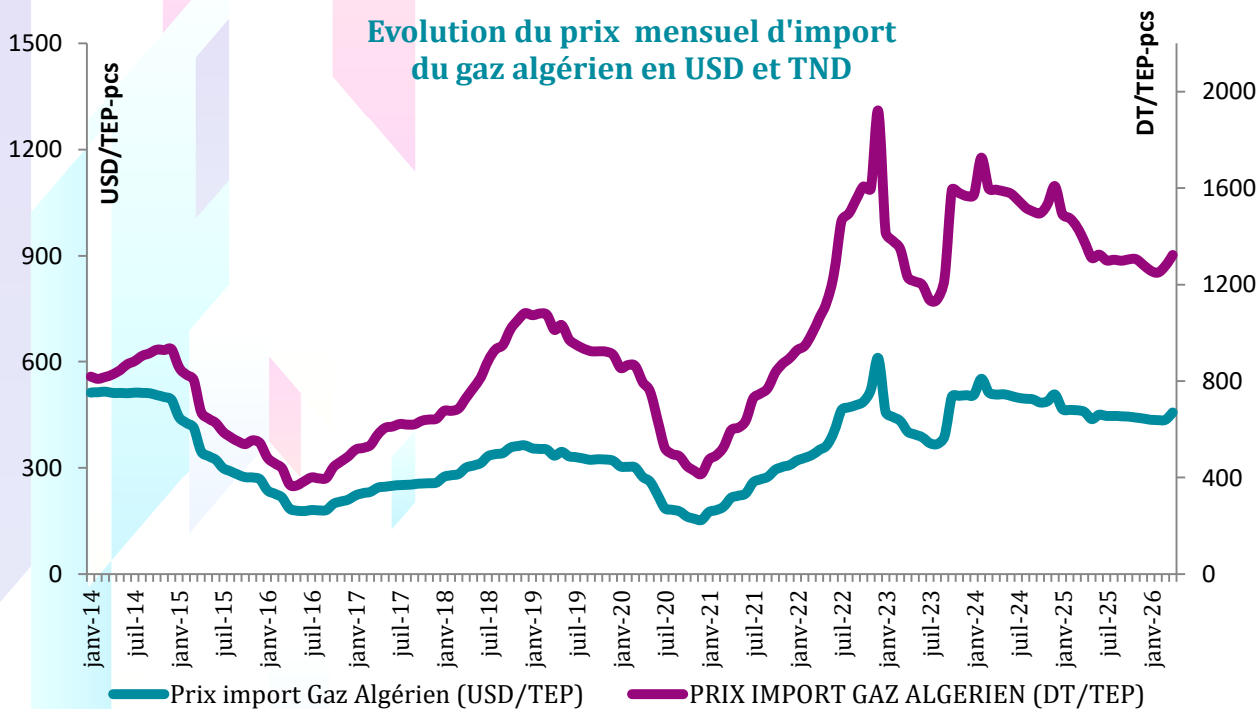


Les aspects positifs et négatifs de ces évolutions peuvent être récapitulés comme suit :

(-) Entre fin avril 2025 et fin avril 2026, le cours moyen mensuel du Brent a enregistré une hausse de 23% : 74\$/bbl contre 91\$/bbl.

(+) Une amélioration de la valeur moyenne mensuelle du dinar tunisien face au dollar US entre fin avril 2025 et fin avril 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 12% en DT et de 5% en \$ entre fin avril 2025 et fin avril 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 avril **2026** ont enregistré une hausse par rapport à fin avril **2025** en valeur de **18%**.

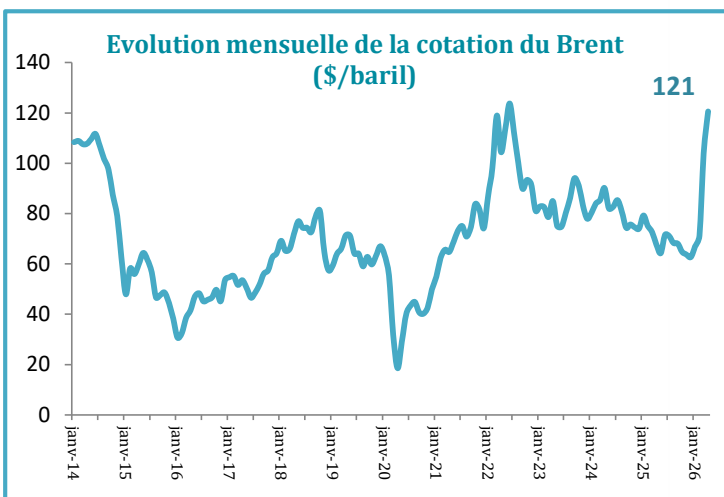
(+) Les importations de pétrole brut ont augmenté entre fin avril **2025** et fin avril **2026** de **381%** en quantité et de **372%** en valeur.

(++) Hausse des exportations des produits pétroliers en quantité et en valeur à fin avril **2026**. (Pas d'export à fin avril **2025**).

1. Brent

Prix de baril de Brent (\$/baril)

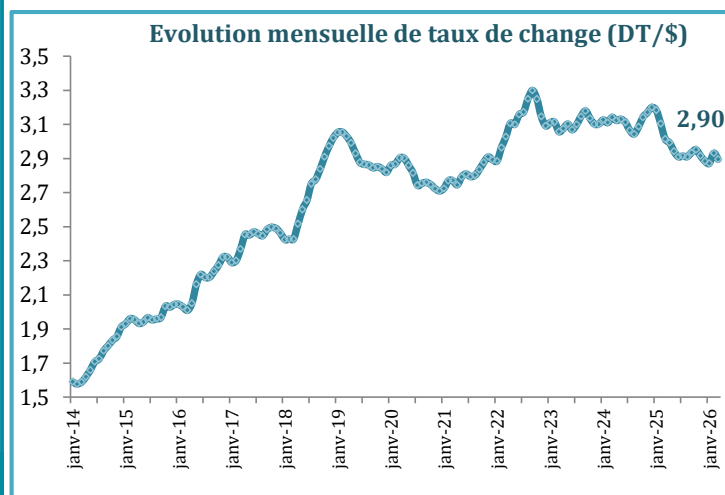
	2025	2026	Variat. 26/25
Janvier	79,2	66,8	-16%
Février	75,2	71,2	-5%
Mars	72,6	103,9	43%
Avril	67,8	120,5	78%
Mai	64,22		
Juin	71,46		
Juillet	70,99		
Août	68,2		
Septembre	68,02		
Octobre	64,73		
Novembre	63,7		
Décembre	62,7		
Prix annuel moyen	69,1		



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		
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 avril 2026	
	DT /bbl	\$/bbl
Prix de l'importation STIR (CIF)	275	95
Prix d'exportation ETAP ⁽²⁾ (FOB)	266	91,8

(1) Prix moyen pondéré

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

4. Produits pétroliers

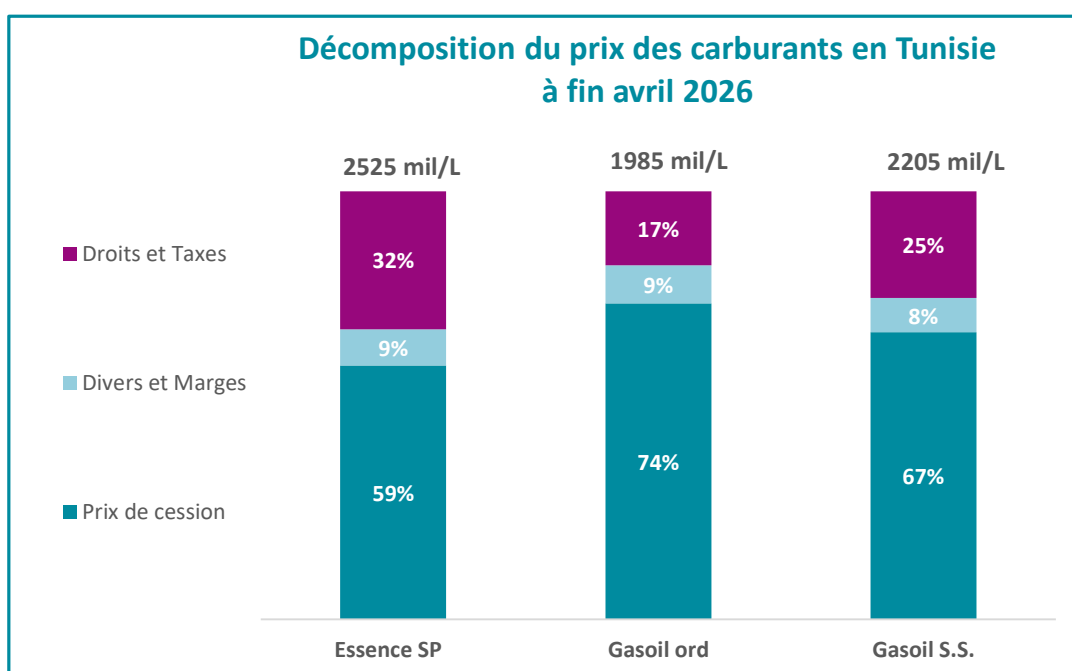
PRODUITS PETROLIERS	A fin avril 2026					
	Unités	Prix import ⁽¹⁾	Pcession	Droits et Taxes ⁽²⁾	Divers et marges ⁽³⁾	Prix de vente ⁽⁴⁾
Essence SSP	Millimes/litre	1833	1498	815	211	2525
Gasol ordinaire	Millimes/litre	2277	1464	345	176	1985
Gasol S.S.	Millimes/litre	2393	1478	550	177	2205
Fuel oil lourd (N°2) HTS	DT/ t	1899	846	140	44	1030
GPL domestique	Millimes/ kg	2697	264	85	328	677
GPL (Bouteille 13kg)	DT/ Bouteille	35,06	3,43	1,11	4,27	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 avril 2026
Prix d'importation Gaz Algérien	1321	1567	1277
	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 prix de vente et le coût de revient et 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 avril		Var (%)
		2025	2026	
El borma	166	55,9	54,2	-3%
Ashtart	92	39,6	14,4	-64%
Hasdrubal	64	21,8	16,7	-23%
Adam	89	32,7	29,1	-11%
M.L.D	46	17,2	12,4	-28%
El Hajeb/Guebiba	77	25,3	23,4	-7%
Cherouq	41	14,0	13,2	-6%
Miskar	40	14,3	14,5	2%
Cercina	70	22,8	25,4	11%
Barka	3	1,6	0,0	-100%
Franig/Bag/Tarfa	25	10,9	5,5	-50%
Ouedzar	37	11,6	12,1	4%
Gherib	44	15,8	8,9	-44%
Nawara	46	13,4	15,2	13%
Halk el Manzel	45	15,1	14,9	-2%
Autres	304	111,0	133,0	20%
TOTAL pétrole (kt)	1 190	423	393	-7%
TOTAL pétrole (ktep)	1 218	433	403	-7%
TOTAL pétrole et Condensat (kt)	1 208	428	397	-7%
TOTAL pétrole brut et Condensat (Ktep)	1 237	438	407	-7%

GPL Primaire

TOTAL GPL primaire (kt)	119	37	33	-11%
TOTAL GPL primaire (Ktep)	130	41	37	-11%

Pétrole + Condensat + GPL primaire

TOTAL pétrole + Condensat + GPL primaire (kt)	1 327	466	430	-8%
TOTAL pétrole + Condensat + GPL primaire (ktep)	1 368	479	443	-8%

* La production du mois d'avril 2026 est estimée

La production nationale de pétrole brut s'est située à **393 kt** à fin avril **2026** enregistrant ainsi une baisse de **7%** par rapport à fin avril **2025**. Cette baisse a touché la plupart des champs à savoir à savoir Ashtart (-**64%**), Ezzaouia(-**100%**), Gherib (-**44%**), Franig/Bag/Tarfa (-**50%**), Adam (-**11%**), El borma (-**3%**) et Halk el Manzel (-**2%**).

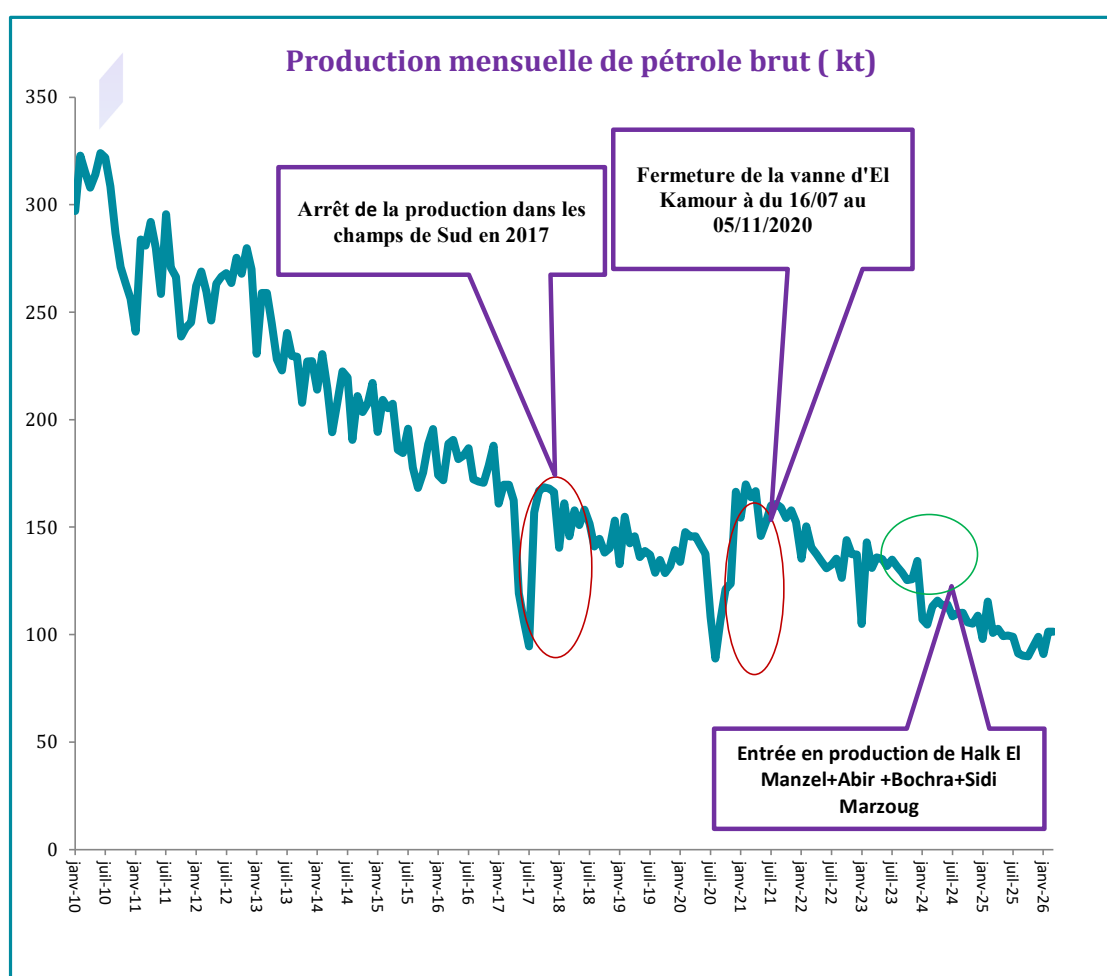
D'autres champs ont enregistré, cependant, une amélioration de production à savoir Sidi marzoug (+**92%**), Cercina (+**11%**), Chergui (+**73%**) et Nawara (+**13%**).

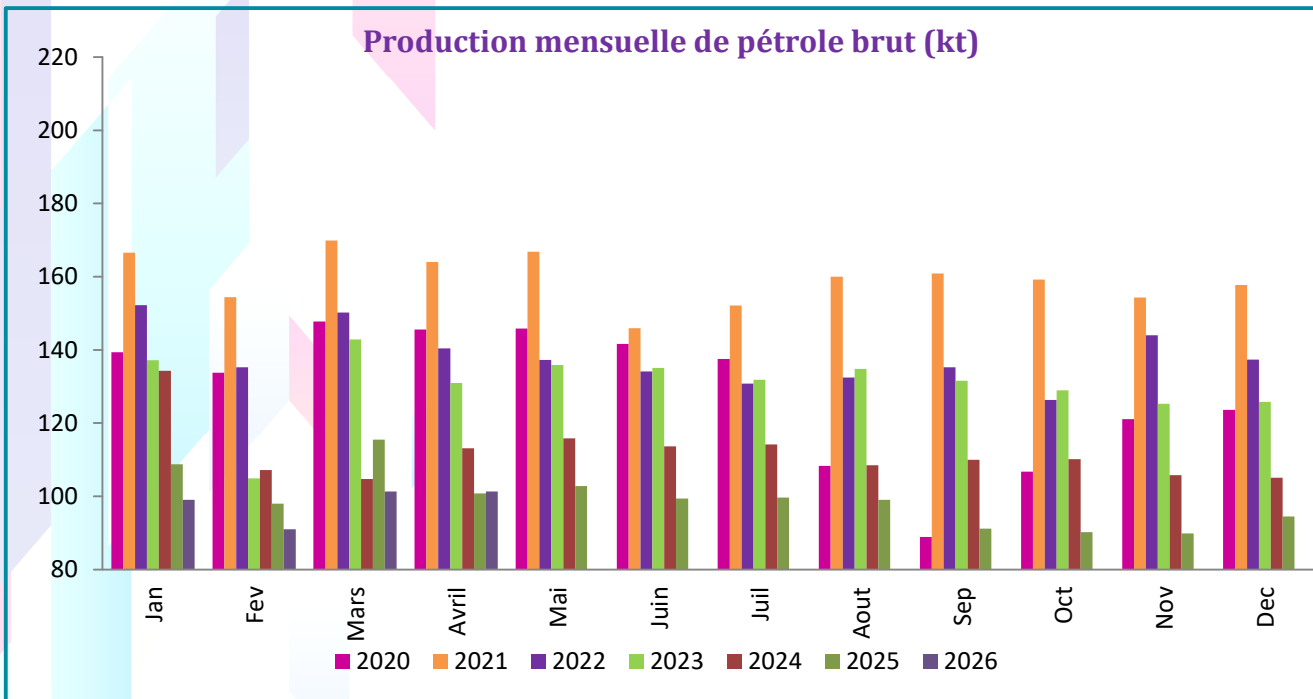
Il convient de noter :

- **Concessions Cherouq, Durra, Anaguid Est, Jinane, Benefsej Sud** : Arrêt de la production depuis le **23 septembre 2025** pour des travaux de maintenance

La moyenne journalière de la production de pétrole est passée de **27.33** mille barils/j à fin avril **2025** à **25.39** mille barils/j à fin avril **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 avril			Var (%) (c)/(b)	TCAM% (c)/(a)
		2015 (a)	2025 (b)	2026 (c)		
<i>Unité: ktep-pci</i>						
PRODUCTION NATIONALE +F.FISCAL	1 922	815	651	565	-13%	-3%
Production nationale	1 129	715	384	383	-0,3%	-6%
<i>Miskar</i>	294	227	105,9	105,7	-0,2%	-7%
<i>Gaz Com Sud</i> ^{(1) (3)}	180	111	63	68	8%	-4%
<i>Gaz Chergui</i>	111	61	31	40	32%	-4%
<i>Hasdrubal</i>	144	230	51	39	-23%	-15%
<i>Maamoura et Baraka</i>	8	38	8	0	-100%	-100%
<i>Franig B. T. , Sabria et Ghrib et Sidi marzoug</i> ⁽²⁾	123	48	42	52	24%	1%
<i>Chalbia + Benefsej</i>	35	0	16	0	-	-
<i>Nawara</i> ⁽⁴⁾	234	0	68	78	14%	-
Redevance totale (Forfait fiscal) ⁽⁶⁾	793	100	267	182	-32%	6%
Achats	2 824	655	824	921	12%	3%
<i>Unité: ktep-pcs</i>						
PRODUCTION NATIONALE +F.FISCAL	2 135	906	723	628	-13%	-3%
Production nationale	1255	795	427	426	-0,3%	-6%
<i>Miskar</i>	327	253	118	117	-0,2%	-7%
<i>Gaz Com Sud</i> ^{(1) (3)}	200	123	70	76	8%	-4%
<i>Gaz Chergui</i>	124	68	34	45	32%	-4%
<i>Hasdrubal</i>	160	255	56	44	-23%	-15%
<i>Maamoura et Baraka</i>	9	43	9	0	-100%	-100%
<i>Franig B. T. , Sabria et Ghrib et Sidi marzoug</i> ⁽²⁾	137	53	47	58	24%	1%
<i>Chalbia + Benefsej</i>	39	0	18	0	-	-
<i>Nawara</i> ⁽⁴⁾	260	0	76	87	14%	-
Redevance totale (Forfait fiscal) ⁽⁶⁾	881	111	296	202	-32%	6%
Achats	3 137	728	915	1 024	12%	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

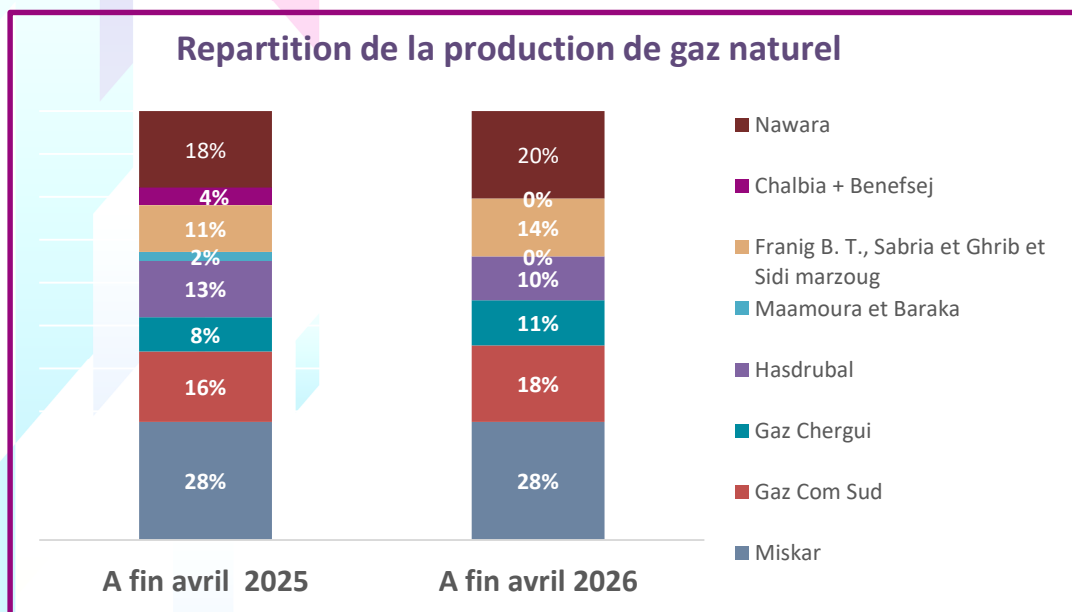
(4) Début de commercialisation de gaz de Nawara le 29 mars 2020

(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 240 millions de Cm3, en cours de régularisation.

Les ressources en gaz naturel (production nationale + forfait fiscal) ont atteint **565 ktep-pci**, à fin avril **2026**, enregistrant ainsi une baisse de **13%** 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 avril 2025 et fin avril 2026.



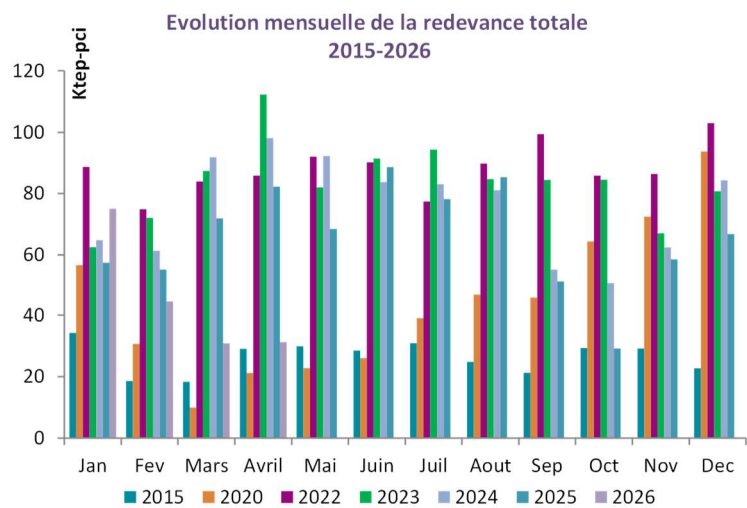
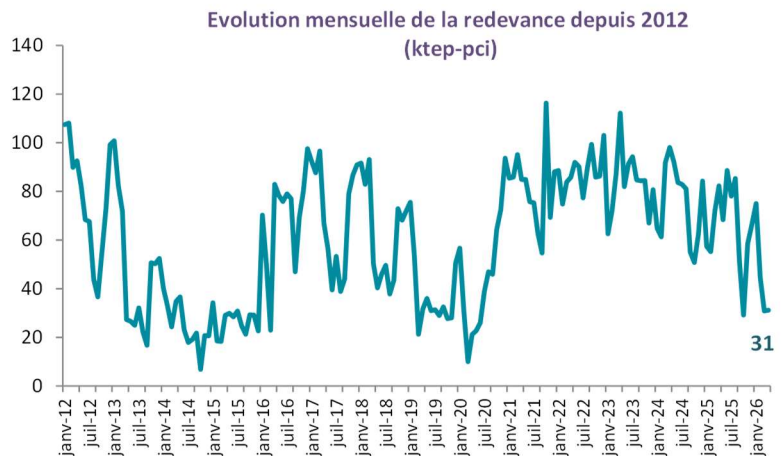
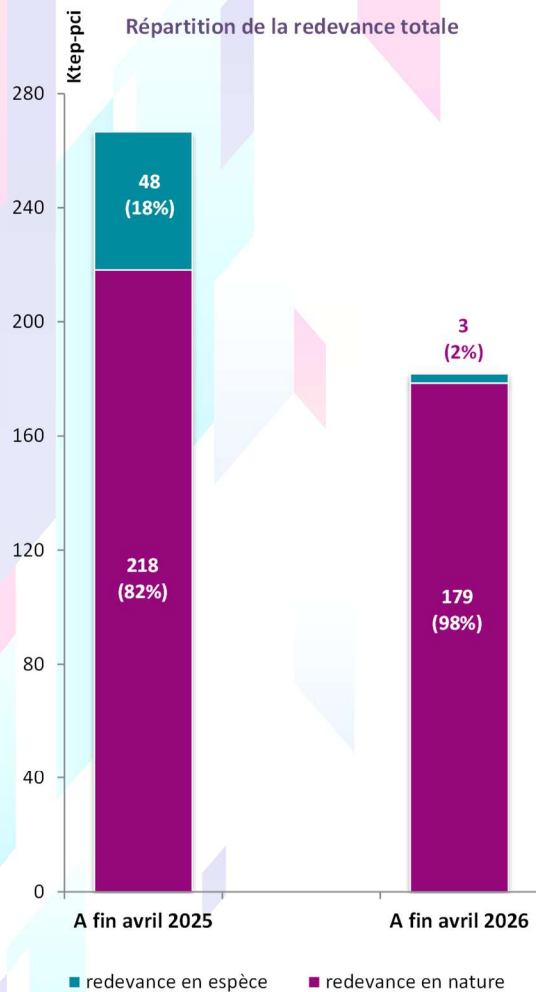
Il convient de noter :

- ✓ **Champ Hasdrubal** : baisse de la production de **23%**.
- ✓ **Champs Nawara** : hausse de la production de **14%**.
- ✓ **Gaz commercial du sud** : hausse de la production de **8%**.
- ✓ **Champ chergui** : hausse de la production de **32%**.

Baisse du **forfait fiscal sur le transit de gaz** d'origine algérienne de **32%** à fin avril **2026** par rapport à fin avril **2025** en se situant à **182 ktep-pci**. Par ailleurs, la répartition de la redevance totale entre la part cédée à la STEG et celle destinée à l'exportation montre qu'à fin avril **2026**, la quasi-totalité de la redevance a été cédée à la STEG, représentant près de **98 %** du volume total.

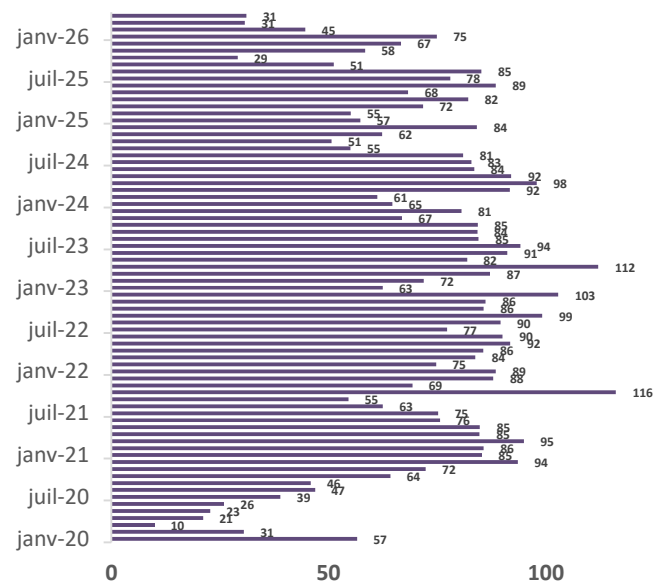
A signaler qu'un dépassement des prélèvements STEG sur la redevance revenant à l'Etat Tunisien a été enregistré en **2025** d'une quantité de **240 millions de Cm³**, en cours de régularisation.

Production des hydrocarbures



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

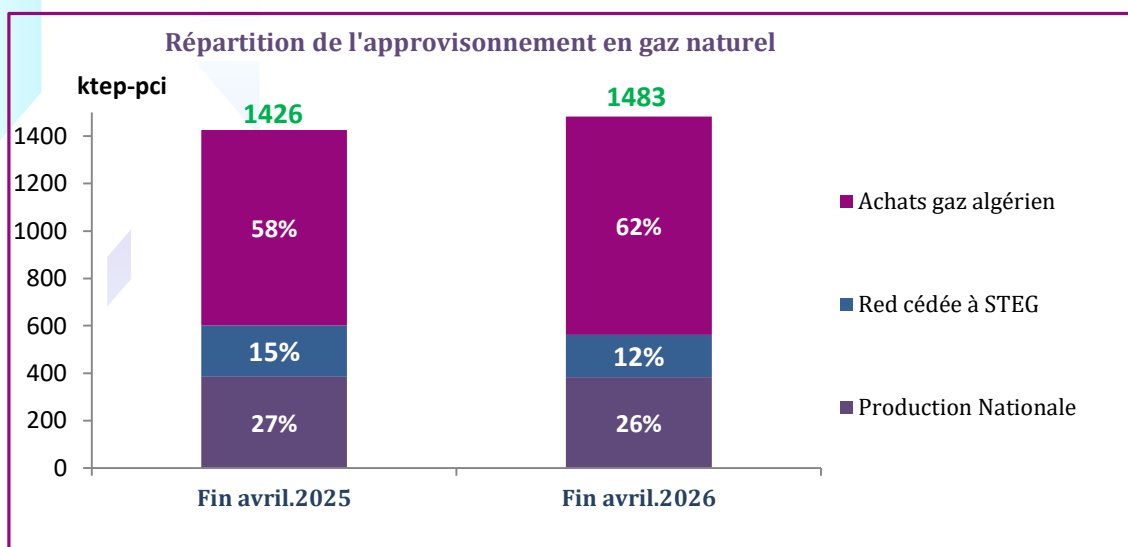


Les importations du gaz naturel :

Les achats du gaz algérien ont enregistré une hausse de **12%** entre fin avril **2025** et fin avril **2026**, pour se situer à **921 ktep-pci**.

L'approvisionnement national en gaz naturel a enregistré une hausse de **4 %** entre fin avril **2025** et fin avril **2026** pour se situer à **1483 ktep-Pci**. 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 **27 %** à **26%**.
2. Baisse de la part de la redevance perçue en nature et cédée à la STEG de **15%** à **12%**.
3. Hausse de la part des achats du gaz algérien de **58 %** à **62%**.



3. Production de produits pétroliers

Les indicateurs de raffinage				
	A fin avril			Remarques
	2025 (a)	2026 (b)	Var (%) (b)/(a)	
				<i>en ktep</i>
GPL	0	8	-	
Essence Sans Pb	0	0	-	
Petrole Lampant	0	8	-	
Gasoil ordinaire	0	140	-	
Fuel oil BTS	2	135	-	
Virgin Naphta	0	98	-	
White Spirit	0	4	-	
Total production STIR	2	393	-	
Taux couverture STIR (1)	0%	26%	-	(1) en tenant compte de la totalité de la production.
Taux couverture STIR (2)	0%	11%	-	(2) en tenant compte uniquement de la production destinée au marché local.
Jours de fonctionnement du Topping	0	116	-	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

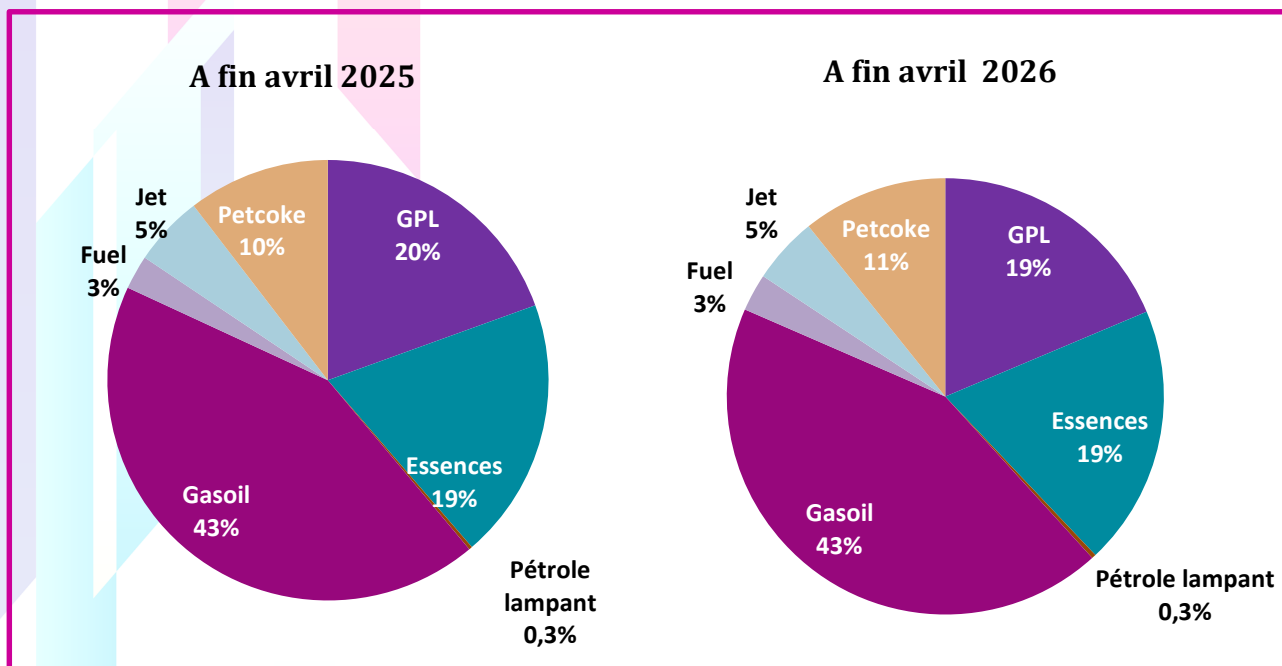
CONSOMMATION DES PRODUITS PETROLIERS (*)						
Unité : ktep						
	Réalisation en 2025	A fin avril			Var (%)	TCAM(%)
		2015 (a)	2025 (b)	2026 (c)	(c)/(b)	(c)/(a)
GPL	753	229	284	283	-0,4%	2%
Essences	942	214	280	293	5%	3%
<i>Essence Super</i>	0	0	0	0	-	-
<i>Essence Sans Pb</i>	930	214	277	288	4%	3%
<i>Essence premium</i>	13	0	3,6	4,5	26%	-
Pétrole lampant	10	25	4	5	32%	-14%
Gasoil	2 090	643	627	657	5%	0,2%
<i>Gasoil ordinaire</i>	1 555	560	475	486	2%	-1%
<i>Gasoil SS</i>	527	83	150	168	12%	7%
<i>Gasoil premium</i>	8	0	2	3	26%	-
Fuel	143	97	36	42	15%	-7%
<i>STEG & STIR</i>	23	21	1	10	-	-6,1%
<i>Hors (STEG & STIR)</i>	120	76	36	31	-12%	-8%
Fuel gaz(STIR)	0	0	0	0	-	-
Jet	293	65	75,40	75,35	-0,1%	1%
Coke de pétrole	470	207	152	163	7%	-2%
Total	4702	1480	1459	1518	4%	0,2%
Cons finale (Hors STEG & STIR)	4679	1460	1458	1508	3%	0,3%

* La consommation du mois de mars 2026 est estimée

La demande nationale de produits pétroliers a enregistré, entre fin avril 2025 et fin avril 2026, une hausse de 4%, pour atteindre 1518 ktep. Cette évolution résulte notamment d'une augmentation de la consommation des essences (+5%), des gasoils (+5%), de coke de pétrole (+7%) et de Fuel (+15%).

La structure de la consommation des produits pétroliers n'a pas connu de changement significatif entre fin avril 2025 et fin avril 2026, à l'exception de quelques produits, notamment le GPL dont la part est passée de 20% à 19% et le petcoke dont la part est passée de 10% à 11% sur la même période.

Consommation d'hydrocarbures

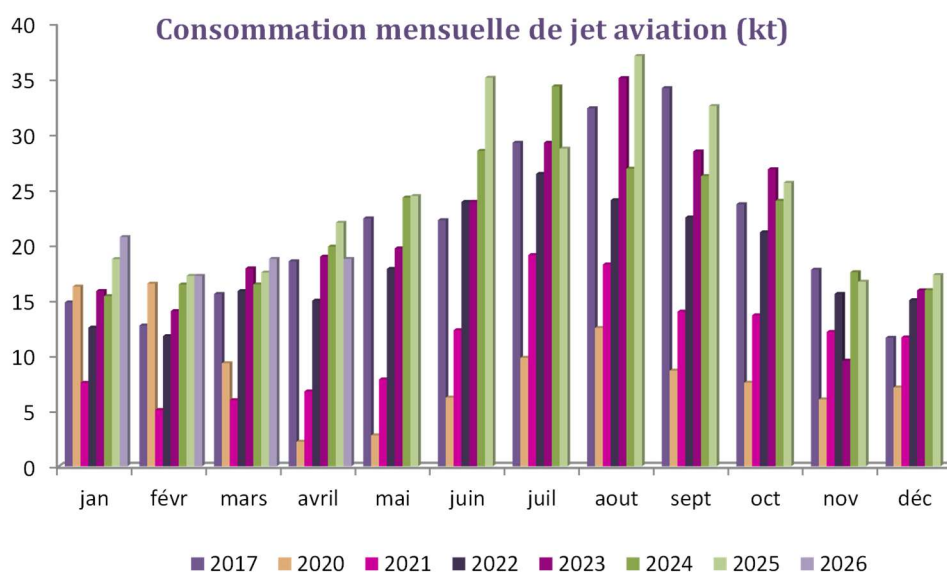


La consommation de carburants routiers a enregistré entre fin avril **2025** et fin avril **2026**, une hausse de **5%**. Elle représente **62%** de la consommation totale des produits pétroliers.

La consommation de GPL a enregistré entre fin avril **2025** et fin avril **2026** une quasi-stabilité.

La consommation de coke de pétrole a enregistré une hausse de **7%** entre fin avril **2025** et fin avril **2026** (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 quasi-stabilité à fin avril **2026** par rapport à la même période de l'année précédente.



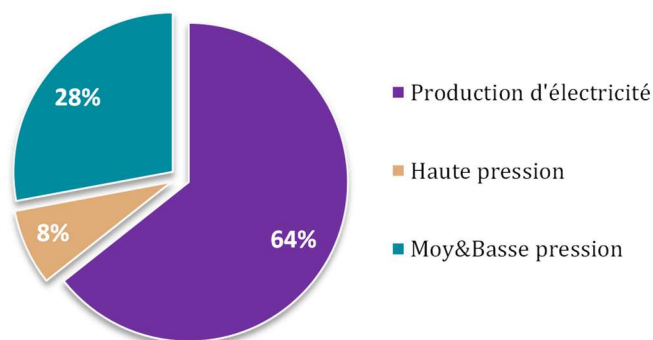
2. Gaz Naturel

DEMANDE DE GAZ NATUREL						
	Réalisé 2025	A fin avril			Var (%) (c)/(b)	TCAM% (c)/(a)
		2015 (a)	2025 (b)	2026 (c)		
<i>Unité : ktep-pci</i>						
DEMANDE	4 886	1 448	1 423	1 478	4%	0,2%
Production d'électricité	3 542	933	905	951	5%	0,2%
Hors prod élec	1 344	514	518	527	2%	0,2%
Haute pression	339	96	116	114	-2%	2%
Moy&Basse pression	1 005	418	402	413	3%	-0,1%
DEMANDE	5 429	1 609	1 581	1 642	4%	0,2%
Production d'électricité	3 935	1 037	1 006	1 057	5%	0,2%
Hors prod élec	1 494	572	576	585	2%	0,2%
Haute pression	377	107	129	127	-2%	2%
Moy&Basse pression	1 117	465	447	459	3%	-0,1%

La demande totale de gaz naturel a enregistré une hausse de **4%** entre fin avril **2025** et fin avril **2026** pour se situer à **1478** ktep-pci. La demande pour la production électrique a enregistré une hausse de **5%**, celle pour la consommation finale a enregistré une hausse de **2%**.

Le secteur de la production électrique reste, de loin, le plus grand consommateur de gaz naturel (**64%** de la demande totale à fin avril **2026**), la production électrique est en effet basée sur le gaz naturel d'environ **92%**.

Répartition de la demande du gaz naturel à fin avril 2026



Pour les usages finaux (hors production électrique), la demande de gaz naturel a connu une hausse de **2%** pour se situer à **527** ktep-pci. La demande des clients moyenne et basse pression a enregistré une hausse de **3%** et celle des clients haute pression a enregistré une baisse de **2%**.

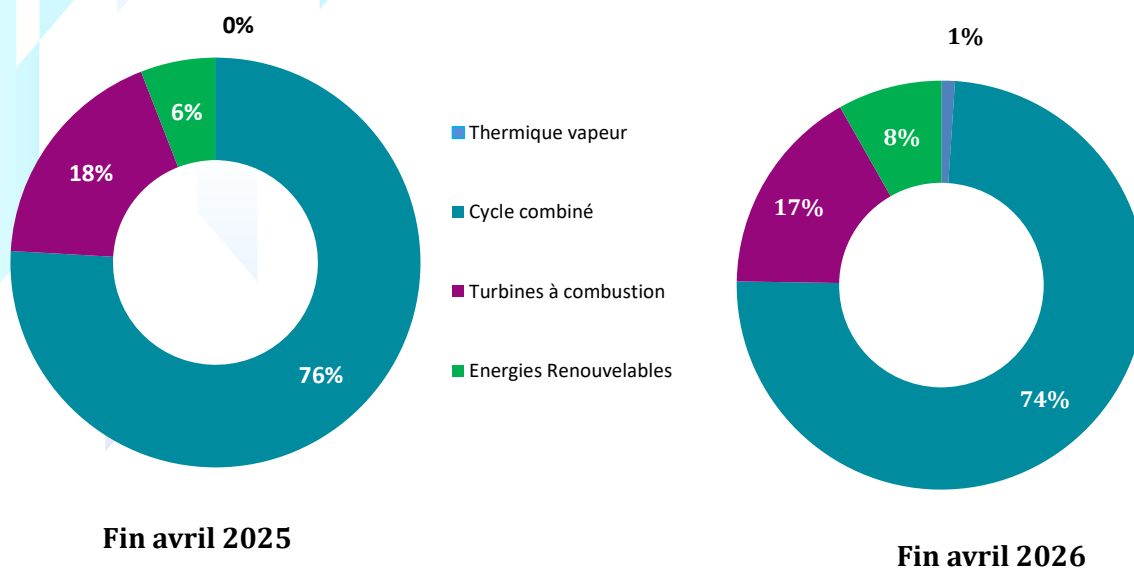
Consommation d'hydrocarbures

La consommation spécifique globale des moyens de production électrique a enregistré une légère hausse de **1%** entre fin avril **2025** et fin avril **2026** pour se situer à **196.4 tep/GWh**.

D'ailleurs, la production d'électricité à partir du gaz naturel a enregistré une hausse de **4%** entre fin avril **2025** et fin avril **2026**.

Nous avons noté une baisse de la part des cycles combinés dans la production électrique de **76%** à **74%** entre fin avril **2025** et fin avril **2026**.

Répartition de la production national électrique par moyen de production



Y compris l'autoproduction photovoltaïque

3. Exploration et développement

	Réalisé 2025	Avril		A fin avril	
		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	0	0	1
Nb forages dévelop.	4	0	0	2	0
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 avril 2026

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

Forage d'exploration à fin avril 2026

Forage d'un (1) puits d'exploration à fin avril 2026 :

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

Développement

- Pas de nouvelle opération de forage de développement à fin avril 2026.

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

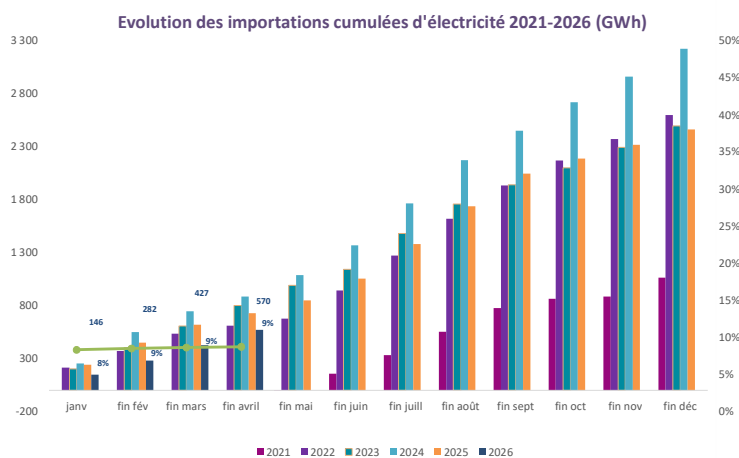
Electricité et Energies Renouvelables

1. Electricité

PRODUCTION D'ELECTRICITE						
Unité: GWh						
	Réalisé 2025	A fin avril			Var (%)	TCAM (%)
		2015 (a)	2025 (b)	2026 (c)	(c)/(b)	(c)/(a)
STEG	19510	4 361	5 290	5442	3%	2%
FUEL + GASOIL	18	588	0	0	-	-100%
GAZ NATUREL	19183	3543	5167	5379	4%	4%
HYDRAULIQUE	13	26	2,1	1,5	-29%	-23%
EOLIENNE	259	204	109	49	-55%	-12%
SOLAIRE	37	0	12,4	12	-3%	-
IPP (GAZ NATUREL)	0	1085	0	0	-	-100%
IPP Solaire ⁽³⁾	82	0	12	156	1166%	-
AUTOPRODUCTEURS Solaire ^{(1) (3)}	721	0	190	264	39%	-
ACHAT TIERS	226	30	84	84	0%	10%
PRODUCTION NATIONALE	20538	5 476	5 577	5 945	7%	1%
Echanges	-26,6	-5	25	19	-	-213%
Achat Sonelgaz (Algérie) & Gecol (Libye)	2463	0	729	570	-22%	-
Ventes Gecol (Libye)	0,3	0	0	0	-	-
Disponible pour marché local⁽²⁾	21810	5476	6330	6535	3%	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 avril 2026, une hausse de 7% pour se situer à **5945 GWh** (y compris autoproduction renouvelable) contre **5577 GWh** à fin avril 2025. La production destinée au marché local a enregistré une hausse de 3%. Ainsi les **achats d'électricité principalement de l'Algérie** ont couvert **9%** des besoins du marché local à fin avril 2026.



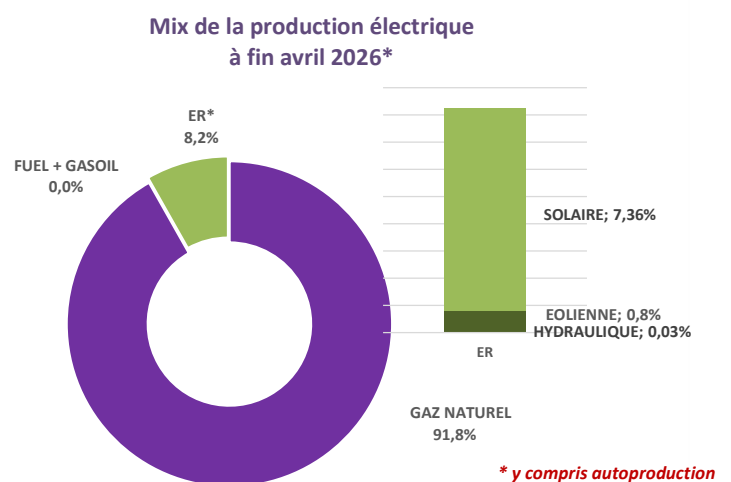
A partir de janvier 2023, la production des stations solaires dans le cadre du régime des autorisations est comptabilisée dans la production d'électricité « IPP solaire ».

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 **92%** de la production nationale à fin avril **2026**. La production d'électricité à partir des énergies renouvelables s'est située à **8.2%**.

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

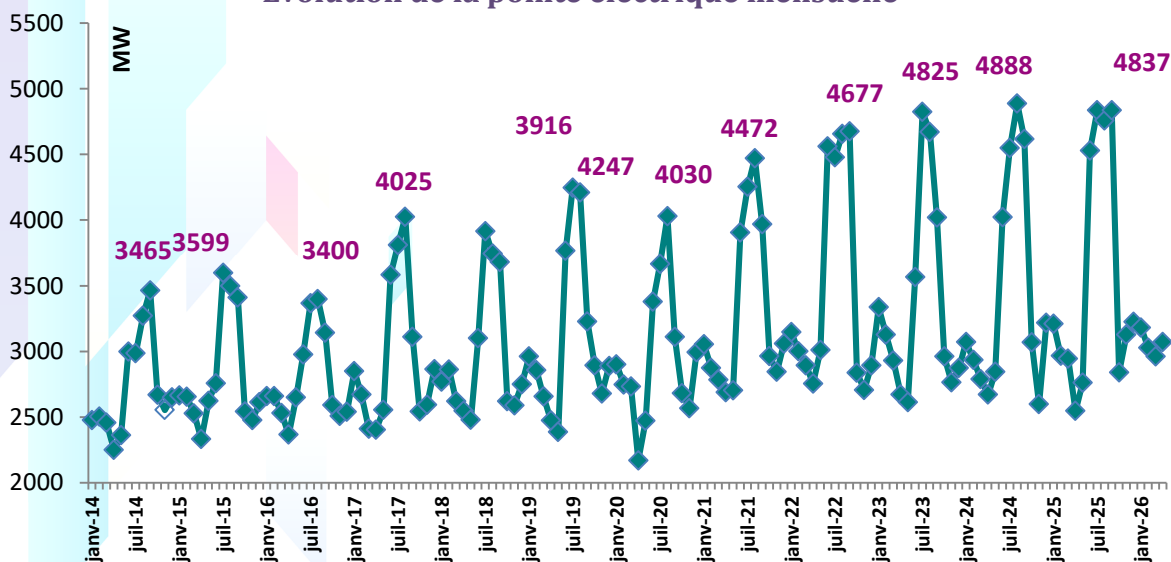


Par ailleurs, environ **466 MW** de toitures photovoltaïques ont été installée à fin avril **2026** dans le secteur résidentiel et **130 MW** sur la moyenne et la haute tension dans les secteurs industriel, tertiaire et agriculture.

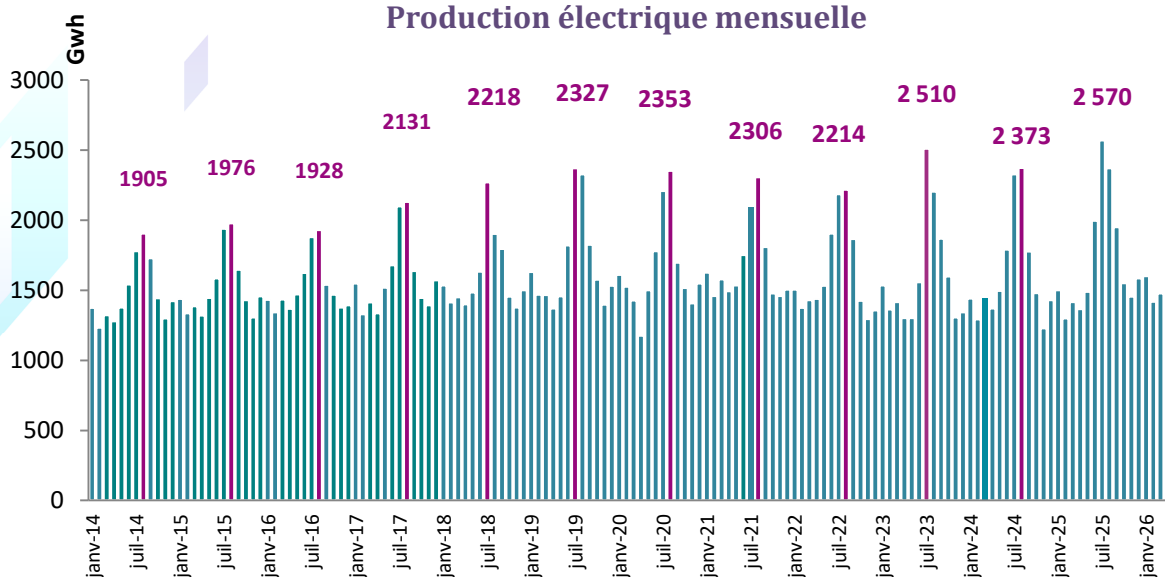
La pointe a enregistré une baisse de **1%** pour se situer à **3182 MW** à fin avril **2026** contre **3211 MW** à fin avril **2025**.

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 avril			Var (%) (c)/(b)	TCAM (%) (c)/(a)
		2015 (a)	2025 (b)	2026 (c)		
Haute tension	1353	468	422	398	-6%	-1%
Moyenne tension	7096	2003	2049	2055	0,3%	0,2%
Basse tension	8985	2285	2599	2779	7%	2%
TOTAL VENTES **	17434	4 756	5 070	5 232	3%	1%

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

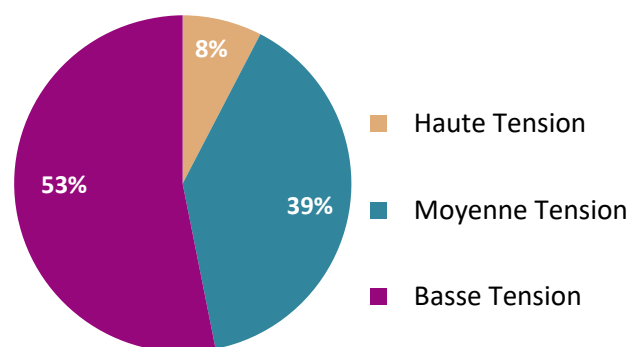
Les ventes d'électricité ont enregistré une hausse de **3%** entre fin avril **2025** et fin avril **2026**.

Les ventes des clients de la haute tension ont enregistré une baisse de **6%**, celles des clients de la moyenne tension ont enregistré une quasi stabilité. 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.

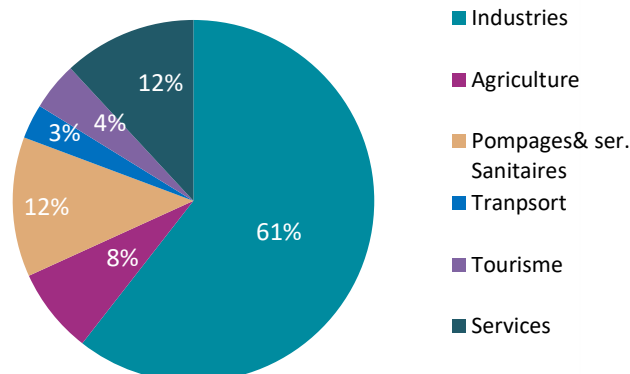
Les industriels restent les plus grands consommateurs d'électricité avec **61%** de la totalité de la demande des clients HT&MT à fin avril **2026**.

Plusieurs secteurs ont enregistré une baisse des ventes, notamment l'industrie chimique et pétrolière (**-7%**) 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 des ventes d'électricité à fin avril 2026



Répartition de la consommation par secteur pour les clients HT&MT à fin avril 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	<p>Projet Kairouan de 100MW :</p> <ul style="list-style-type: none"> Mise en service en décembre 2025. <p>Projet de Sidi Bouzid de 50 MW</p> <ul style="list-style-type: none"> Mise en service en avril 2026. <p>Projet de Tozeur 50 MW :</p> <ul style="list-style-type: none"> Mise en service en avril 2026 <p>Projets de Gafsa 100 MW :</p> <ul style="list-style-type: none"> 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)	<p>1^{er} Round :</p> <p>Attribution de trois projets d'une puissance de 100 MW chacun :</p> <ul style="list-style-type: none"> Qair International SAS à El Ksar (Gafsa) SCATEC ASA à Mezzouna (Sidi Bouzid) VOLTALIA SA à Menzel Habib (Gabes) <p>➤ Validation de l'accord de projet par l'ARP et le CNRR.</p> <p>➤ Mise en service prévu en 2027.</p>
		Appel d'offres AO-03-2022 de 2 centrales PV (Sites de l'Etat)	<p>2^{ème} Round :</p> <p>Attribution de deux projets d'une puissance de 100 MW chacun en janvier 2026 :</p> <ul style="list-style-type: none"> Un (1) à Menzel Habib – Gabes Un (1) à Ramada - Tataouine
			<p>Attribution d'un projet à El Khobna (Sidi Bouzid) :</p> <ul style="list-style-type: none"> Qair International SAS d'une puissance de 198 MW. <p>Validation de l'accord de projet par l'ARP et le CNRR.</p>

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 : <ul style="list-style-type: none"> • 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 : <ul style="list-style-type: none"> • 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 466 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 compagnie 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.

Abréviations

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