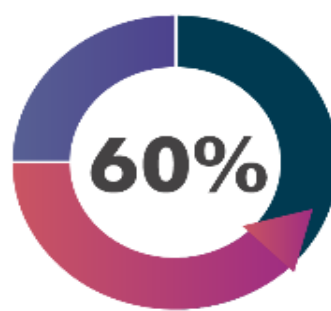
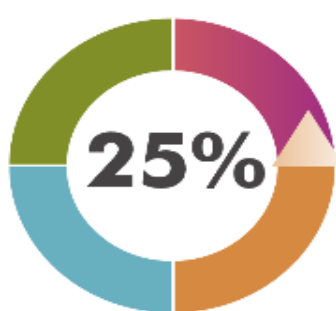


REPUBLIQUE TUNISIENNE  
Ministère de l'Industrie, des Mines  
et de l'Energie  
Direction Générale des Stratégies et de Veille  
Observatoire National de l'Energie et des  
Mines

# Conjoncture Energétique

Février 2024



# 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



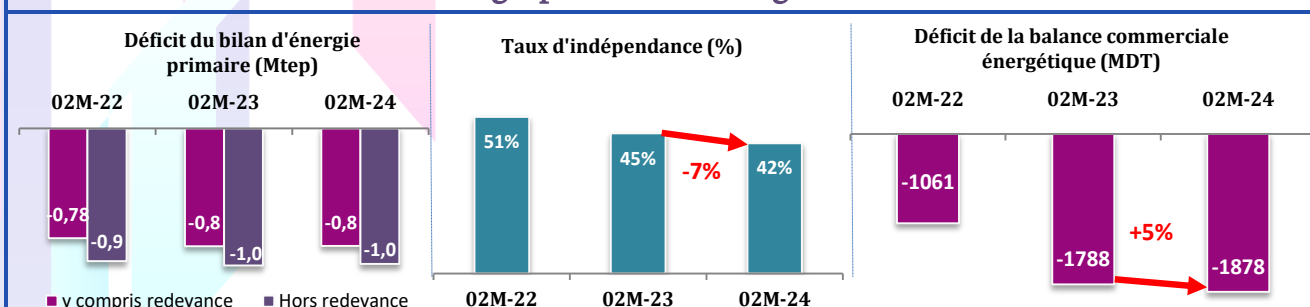
## Electricité et Energies renouvelables

- 1- Electricité
- 2- Energies Renouvelables

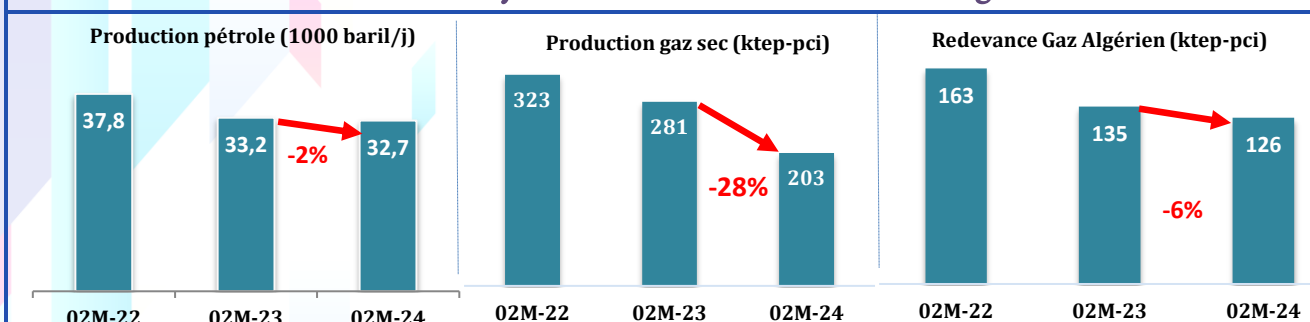
*Date de la publication : 8 avril 2024*

# Faits marquants des deux premiers mois de 2024

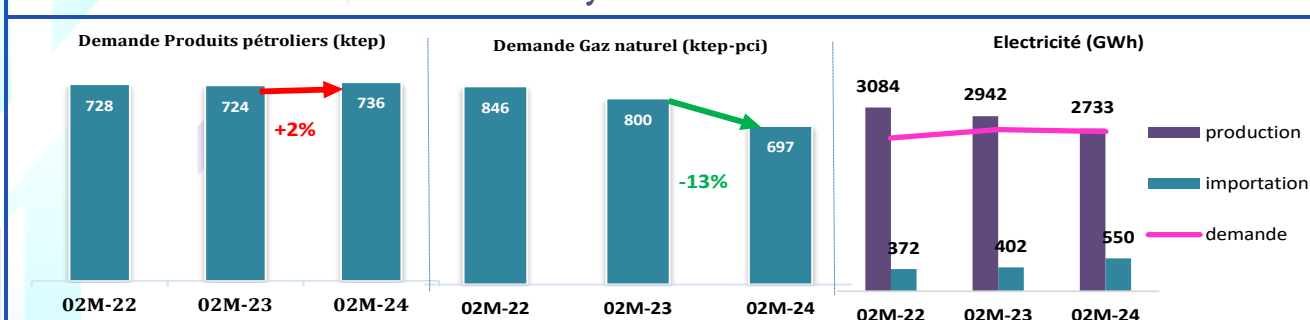
## Bilan d'énergie primaire et échanges commerciaux



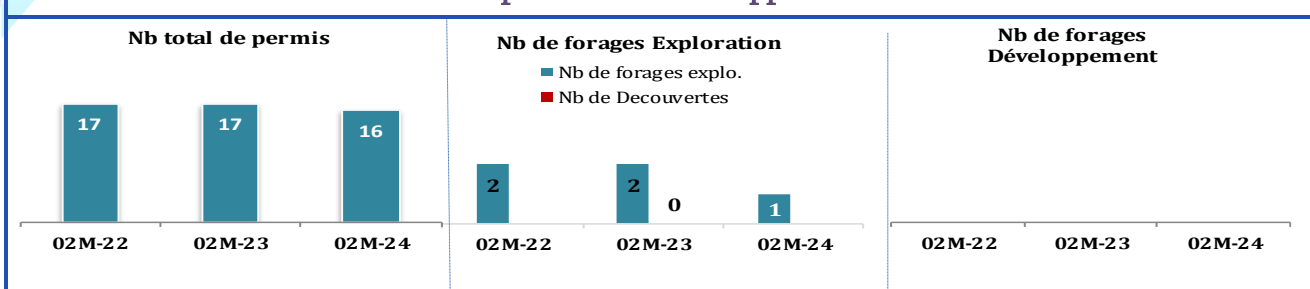
## Production des hydrocarbures et forfait fiscal Gaz Algérien



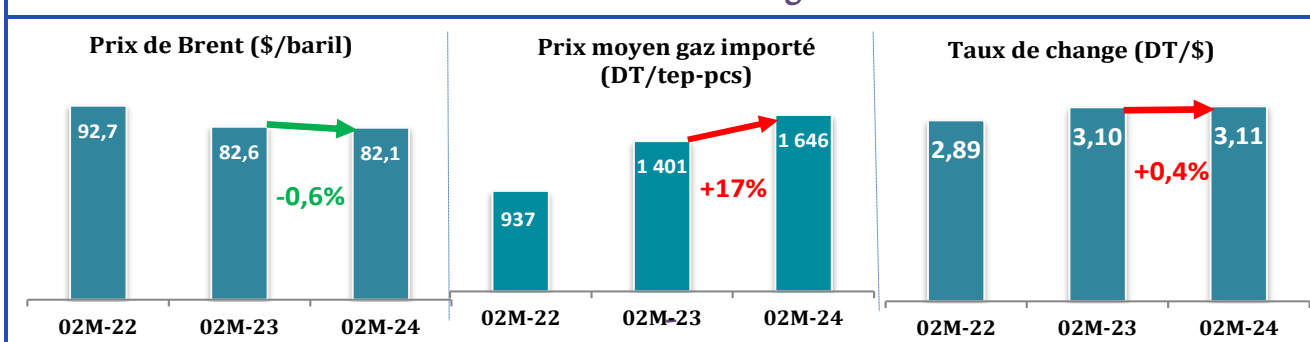
## Demande des hydrocarbures et d'électricité



## 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 2023 | 2010 | A fin février |      | Var (%) | TCAM (%) |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                 | (a)  | 2023          | 2024 | (c)/(b) | (c)/(a)  |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                 |      | (b)           | (c)  |         |          |
| RESSOURCES                                                                                                                                                                                                                                                                                          | 4455            | 1354 | 697           | 610  | -12%    | -6%      |
| Pétrole <sup>(1)(*)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                                           | 1599            | 646  | 250           | 247  | -1%     | -7%      |
| GPL primaire <sup>(2)(*)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                                      | 155             | 20,4 | 23            | 22   | -3%     | 0,6%     |
| Gaz naturel                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 2629            | 684  | 416           | 329  | -21%    | -5%      |
| Production                                                                                                                                                                                                                                                                                          | 1626            | 447  | 281           | 203  | -28%    | -5%      |
| Redevance                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 1003            | 237  | 135           | 126  | -6%     | -4%      |
| Elec primaire                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 72              | 3    | 9             | 12   | 35%     | 10%      |
| DEMANDE                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 9213            | 1283 | 1533          | 1444 | -6%     | 1%       |
| Produits pétroliers                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 4435            | 591  | 724           | 736  | 2%      | 2%       |
| Gaz naturel                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 4706            | 688  | 800           | 697  | -13%    | 0,1%     |
| Elec primaire                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 72              | 3    | 9             | 12   | 35%     | 10%      |
| SOLDE                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                 |      |               |      |         |          |
| Avec comptabilisation de la redevance <sup>(3)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                | -4758           | 71   | -836          | -834 |         |          |
| Sans comptabilisation de la redevance <sup>(4)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                | -5761           | -166 | -971          | -960 |         |          |
| 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 (qaz 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 qazoduc 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 février 2024                                                                                                                                                                                                                                                   |                 |      |               |      |         |          |

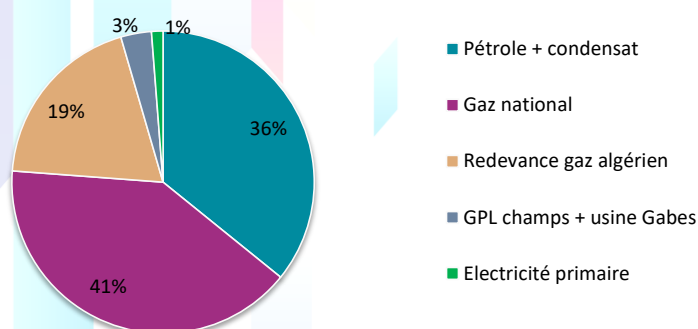
Les ressources d'énergie primaire se sont situées à **0.6 Mtep** à fin février **2024**, enregistrant ainsi une baisse par rapport à la même période de l'année précédente de **12%**. Cette baisse est due principalement à la diminution de la production nationale du gaz naturel.

Les ressources d'énergie primaire restent dominées par la production nationale de pétrole et du gaz qui participent tous les deux à hauteur de **73%** de la totalité des ressources d'énergie primaire.

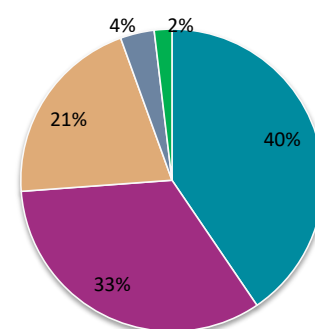
La part de l'électricité renouvelable (production STEG et privée et autoproduction) reste timide et ne représente que 2% des ressources primaires.

A signaler que **la redevance sur le transit du gaz algérien a enregistré** une baisse de 6% à fin février 2024 par rapport à fin février 2023.

Répartition des ressources en énergie primaire à fin février 2023



Répartition des ressources en énergie primaire à fin février 2024

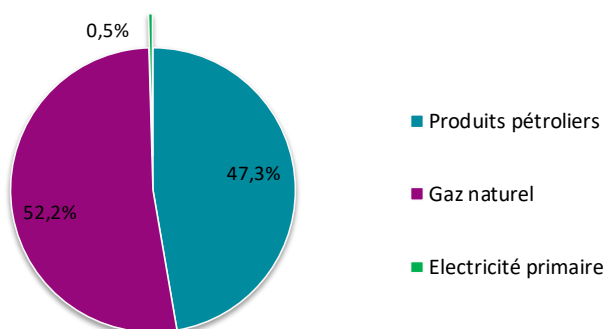


La demande d'énergie primaire a diminué entre fin février 2023 et fin février 2024 de 6%: la demande du gaz naturel a diminué de 13% alors que celle des produits pétroliers a enregistré, par contre, une hausse de 2%.

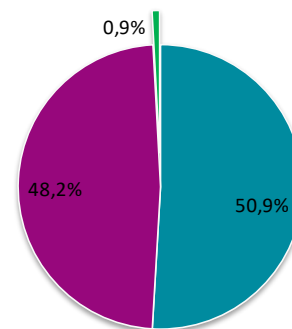
A signaler que la demande du gaz naturel a diminué de 13% suite à **la limitation des achats du gaz algérien**. Et pour faire face et couvrir la totalité de la demande nationale en électricité, la STEG s'est orientée vers les importations d'électricité.

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 47% à fin février 2023 à 51% durant la même période de 2024. Le gaz naturel, par contre, a diminué de 52 % à fin février 2023 à 48% à fin février 2024.

Répartition de la demande en énergie primaire à fin février 2023



Répartition de la demande en énergie primaire à fin février 2024



En comptabilisant la redevance, le bilan d'énergie primaire fait apparaître à fin février **2024**, un **déficit de 0.83 Mtep** enregistrant ainsi une quasi-stabilité par rapport à fin février **2023**. Le **taux d'indépendance énergétique**, qui représente le ratio des ressources d'énergie primaire par la consommation primaire, s'est situé à **42%** à fin février **2024** contre **45%** à fin février **2023**.

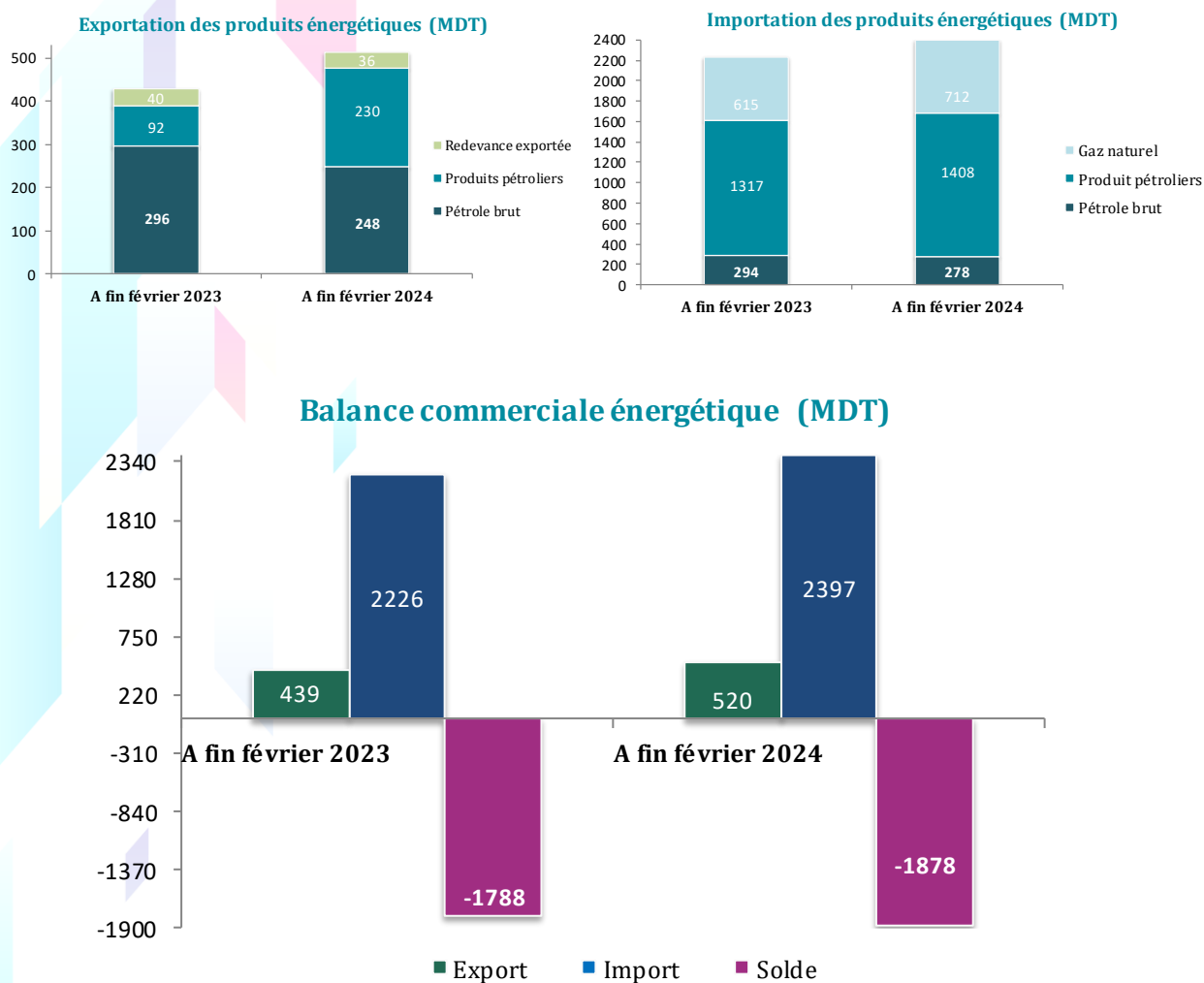
Alors que, sans comptabilisation de la redevance, le taux d'indépendance énergétique se limiterait à **34%** à fin février **2024** contre **37%** durant la même période de **2023**.

| EXPORTATION ET IMPORTATION DES PRODUITS ENERGETIQUES (provisoire)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |               |      |         |                     |      |         |               |      |         |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|------|---------|---------------------|------|---------|---------------|------|---------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Quantité (kt) |      |         | Quantité (ktep-PCI) |      |         | Valeur (MDT)  |      |         |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | A fin février |      |         | A fin février       |      |         | A fin février |      |         |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 2023          | 2024 | Var (%) | 2023                | 2024 | Var (%) | 2023          | 2024 | Var (%) |
| EXPORTATIONS <sup>(7)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |               |      |         |                     |      |         | 439           | 520  | 19%     |
| PETROLE BRUT <sup>(1)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |               |      |         |                     |      |         | 296           | 248  | -16%    |
| ETAP                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 162           | 126  | -22%    | 166                 | 128  | -23%    | 296           | 248  | -16%    |
| PARTENAIRES <sup>(8)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |               |      |         |                     |      |         | 0             | 0    | -       |
| GPL Champs                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | 5,5           | 3,9  | -28%    | 6,1                 | 4,4  | -28%    | 10,1          | 6,0  | -40%    |
| ETAP                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 5,5           | 3,9  | -28%    | 6,1                 | 4,4  | -28%    | 10,1          | 6,0  | -40%    |
| PARTENAIRES <sup>(8)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | 0             |      | -       |                     |      | -       | 0             |      | -       |
| PRODUITS PETROLIERS                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 47            | 121  | 157%    | 48                  | 123  | 156%    | 92            | 230  | 149%    |
| Fuel oil (BTS)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 20            | 62   | 210%    | 20                  | 61   | 210%    | 34            | 114  | 238%    |
| Virgin naphta                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 27            | 59   | -       | 29                  | 62   | 118%    | 58            | 115  | 98%     |
| REDEVANCE GAZ EXPORTE                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |               |      |         | 8                   | 18   | 116%    | 40            | 36   | -10%    |
| IMPORTATIONS                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |               |      |         | 1226                | 1311 | 7%      | 2226          | 2397 | 8%      |
| PETROLE BRUT <sup>(3)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 142           | 126  | -11%    | 146                 | 129  | -11%    | 294           | 278  | -5%     |
| PRODUITS PETROLIERS                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 542           | 666  | 23%     | 551                 | 667  | 21%     | 1317          | 1408 | 7%      |
| GPL                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 109           | 111  | 1%      | 121                 | 123  | 1%      | 262           | 217  | -17%    |
| Gasoil ordinaire                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 202           | 209  | 3%      | 208                 | 214  | 3%      | 548           | 514  | -6%     |
| Gasoil S.S. <sup>(6)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | 64            | 73   | 14%     | 65                  | 75   | 14%     | 182           | 184  | 1%      |
| Jet                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 11            | 12   | 5%      | 11                  | 12   | 5%      | 37            | 34   | -9%     |
| Essence Sans Pb                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 81            | 123  | 52%     | 85                  | 129  | 52%     | 224           | 330  | 47%     |
| Fuel oil (HTS)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 15            | 40   | 168%    | 15                  | 39   | 168%    | 19            | 63   | 232%    |
| Coke de pétrole <sup>(4)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 60            | 98   | 64%     | 45                  | 75   | 64%     | 45            | 66   | 49%     |
| GAZ NATUREL                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |               |      |         | 530                 | 515  | -3%     | 615           | 712  | 16%     |
| Redevance totale <sup>(2)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |               |      |         | 135                 | 126  | -6%     | 0             | 0    | -       |
| Achat <sup>(5)</sup>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |               |      |         | 395                 | 389  | -2%     | 615           | 712  | 16%     |
| <div>(1) y compris condensats exportés par ETAP (Condensat Miskar et Hasdrubal mélange+condensat Gabès)</div> <div>(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.</div> <div>(3) Importation STIR à partir de 2015</div> <div>(4) chiffres provisoires pour janvier 2023</div> <div>(5) Cession de gestion du contrat d'achat gaz de l'ETAP à la STEG à partir de juillet 2015</div> <div>(6) Une nouvelle spécification est entrée en vigueur à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2017 : début de l'importation du Gasoil sans soufre au lieu du Gasoil 50 ppm</div> <div>(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</div> <div>(8) Données des exportations des partenaires estimées à partir des données de l'INS pour les 12 mois de 2023 et les premiers mois de 2024</div> |               |      |         |                     |      |         |               |      |         |

(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 **19%** accompagnée par une hausse des importations en valeur de **8%**. Le déficit de la balance commerciale énergétique est passé de **1788 MDT** à fin février **2023** à **1878 MDT** à fin février **2024**, soit une augmentation de **5%** (en tenant compte de la redevance du gaz algérien exportée).

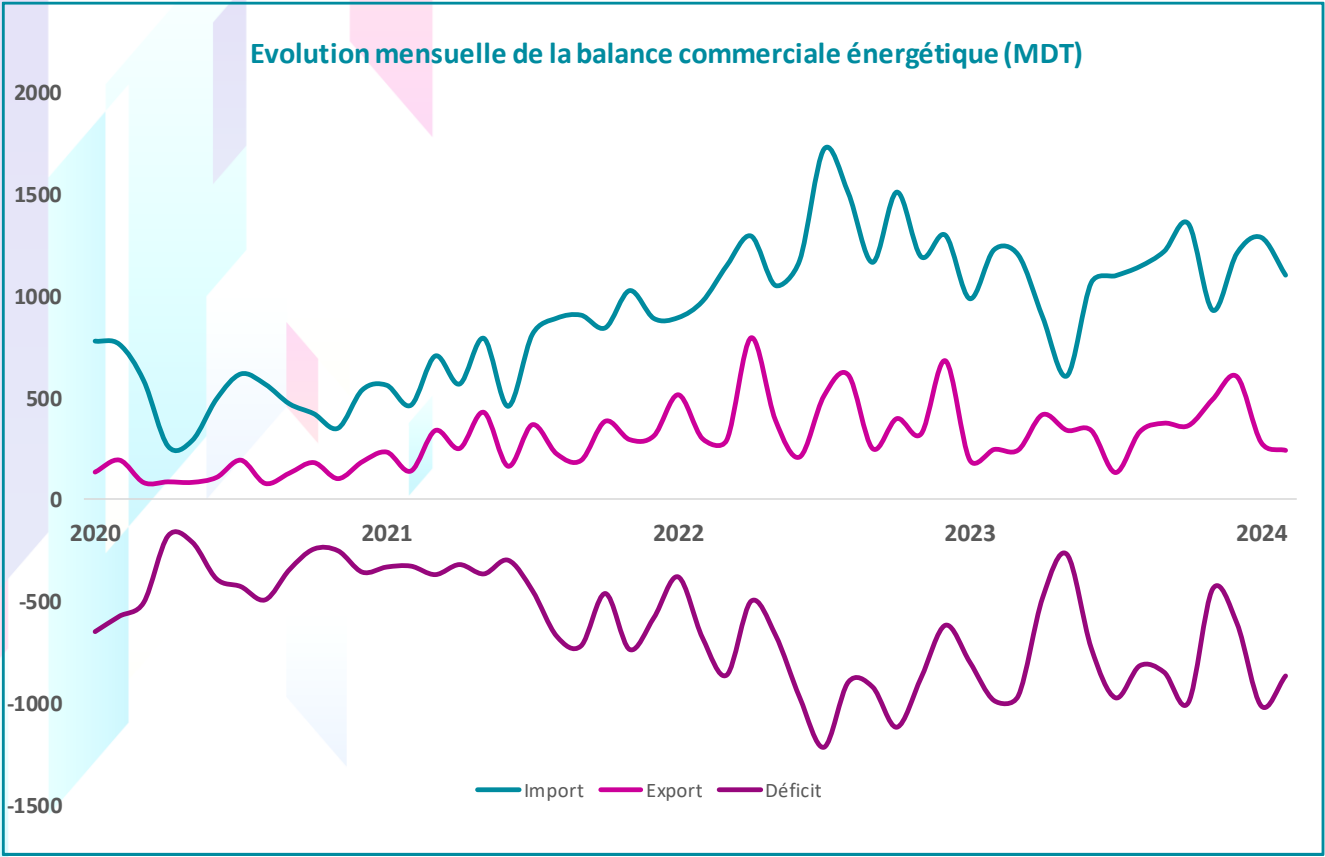




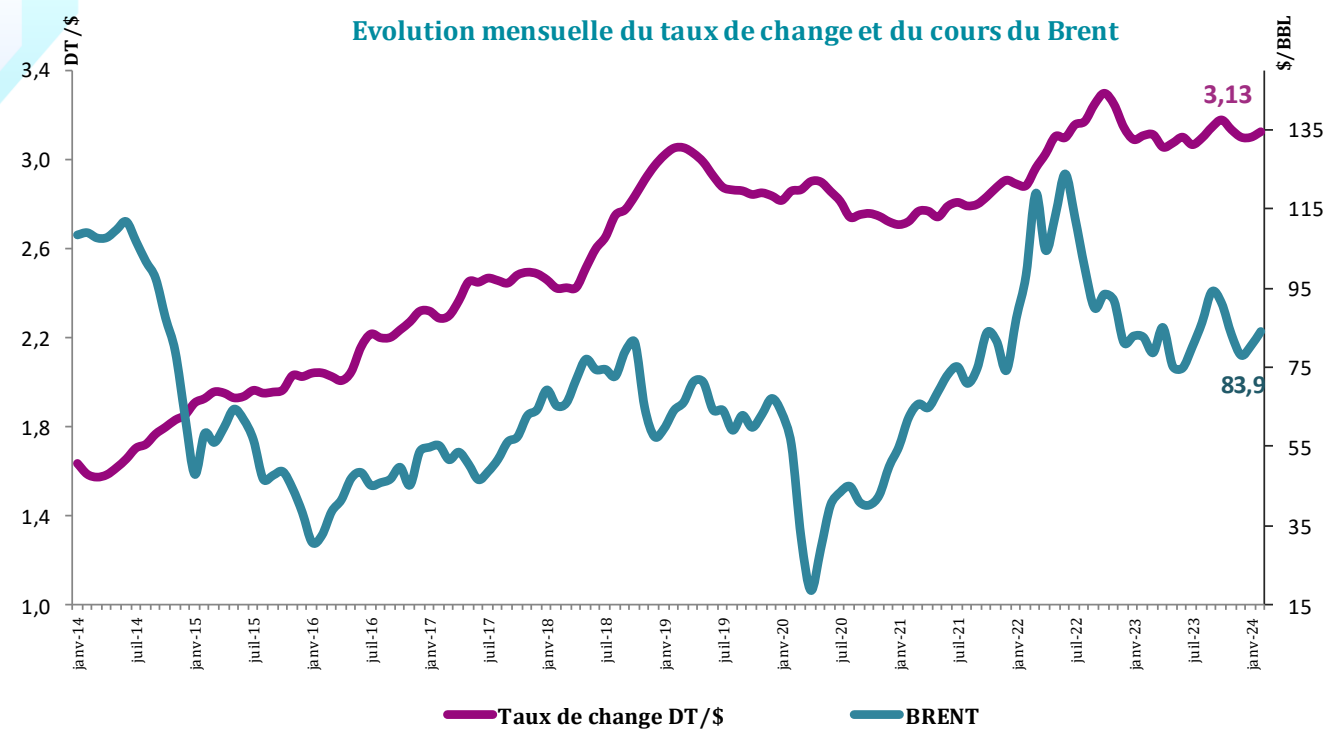
Les échanges commerciaux dans le secteur de l'énergie sont très sensibles à trois facteurs à savoir **les quantités** échangées, **le taux de change** \$/DT et **les cours du Brent**, qualité de référence sur laquelle sont indexés les prix du brut importé et exporté ainsi que les produits pétroliers.

Le taux de change s'est maintenu au même niveau de l'année dernière, les quantités échangées ont baissé (-) et le cours du Brent a légèrement baissé (+) à fin février 2024 par rapport à fin février 2023.

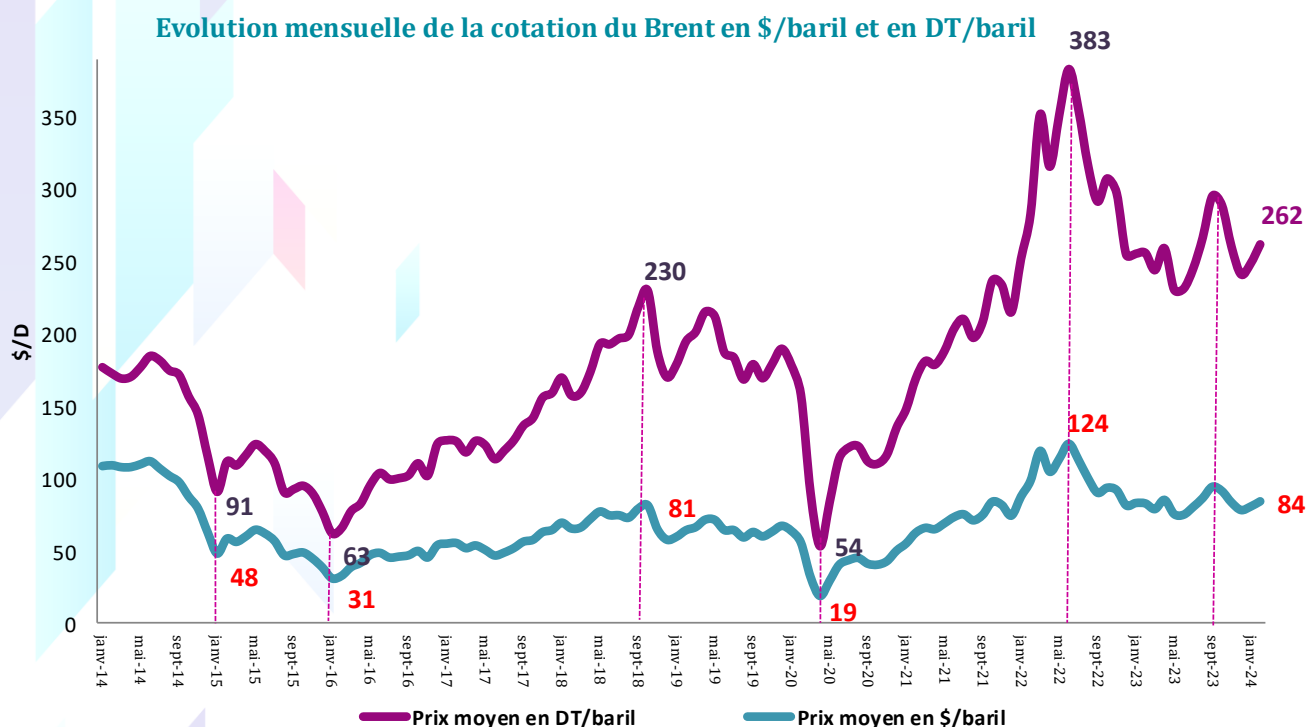
Le graphique ci-dessous illustre l'évolution de la balance commerciale énergétique mensuelle depuis 2020.



En effet, au cours du mois de février 2024, les cours du Brent ont enregistré une baisse de **1.4\$/bbl** par rapport au mois de février 2023 : **83.9\$/bbl** à février 2024 contre **82.5 \$/bbl** à février 2023 et **80.3\$/bbl** courant le mois de janvier 2024.



Au cours de la même période, le Dinar tunisien s'est maintenu au moyenne au même niveau par rapport au Dollar américain, principale devise d'échange des produits énergétiques en comparaison avec la même période de l'année dernière.

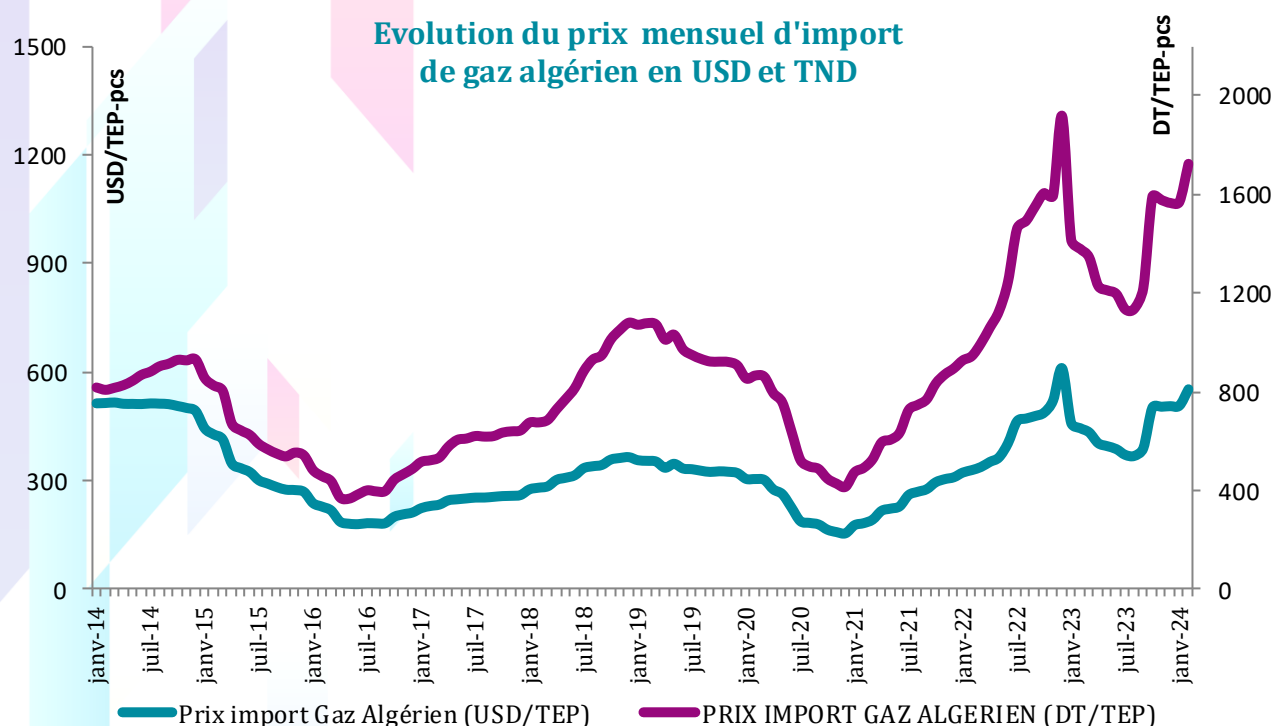


Les aspects positifs et négatifs de ces évolutions peuvent être récapitulés comme suit :

**(+)** Entre fin février **2024** et fin février **2023**, le cours moyen du Brent a enregistré une légère baisse de **0.6%** : **82.1\$/bbl** contre **83.6 \$/bbl**.

**(+)** une quasi stabilité de la valeur du dinar tunisien face au dollar US entre fin février **2023** et fin février **2024**, le taux de change a augmenté avec un rythme soutenu depuis le mois de mai **2018**. Après avoir dépassé pour la première fois le seuil symbolique de **3 DT** en janvier **2019**, le dinar a commencé ensuite à se revaloriser en avril **2019** pour la première fois depuis décembre **2017** poursuivant cette tendance baissière. A signaler que depuis le mois d'août **2021**, le dinar tunisien a commencé à enregistrer une dépréciation.

**(---)** La Hausse du prix moyen du gaz algérien de **17%** en DT et en \$ entre fin février **2023** et fin février **2024**.



Une baisse a été observée à partir de janvier **2019** pour la première fois depuis août **2016**. Rappelons ici que le prix du gaz algérien n'est pas parfaitement corrélé au cours du Brent: le prix du gaz algérien est indexé sur un panier de brut : pétrole brut , Gasoil 0.1 , FBTS et FHTS et tient compte de la réalisation des **6** et/ou **9** derniers mois. A signaler que les prix du gaz sont repartis à la hausse à partir du mois de janvier **2021** après avoir touché leur plus bas niveau (en \$) en décembre **2020**, la courbe a repris une trajectoire ascendante à partir de janvier **2021** en conservant jusqu'au mois de septembre une tendance baissière dans l'ensemble. Les prix ont dépassé, en moyenne, ceux de l'année d'avant pour la première fois courant le mois d'octobre **2021**. A signaler qu'une nouvelle baisse a commencé à être observée à partir du mois de janvier **2023** et qui s'est transformée une nouvelle fois en hausse à partir du mois d'octobre 2023.

**(--)** Les importations des produits pétroliers à fin février **2024** ont augmenté par rapport à fin février **2023** de **7%** en valeur.

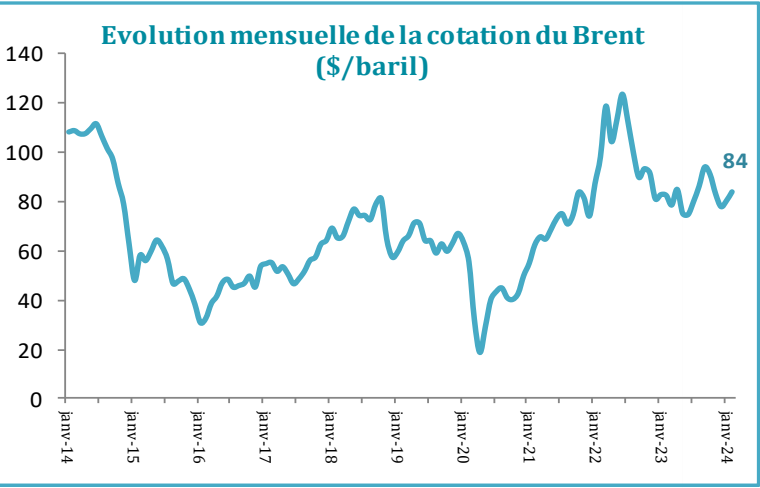
**(++)** Baisse des importations de pétrole brut en quantité et en valeur à fin février **2024** par rapport à fin février **2023**.

**(++)** Hausse des exportations des produits pétroliers en quantité de plus de **150%** et de **149%** en valeur (arrêt de l'unité de la Platforming de la STIR durant janvier et février **2024**).

1. Brent

Prix de baril de Brent (\$/baril)

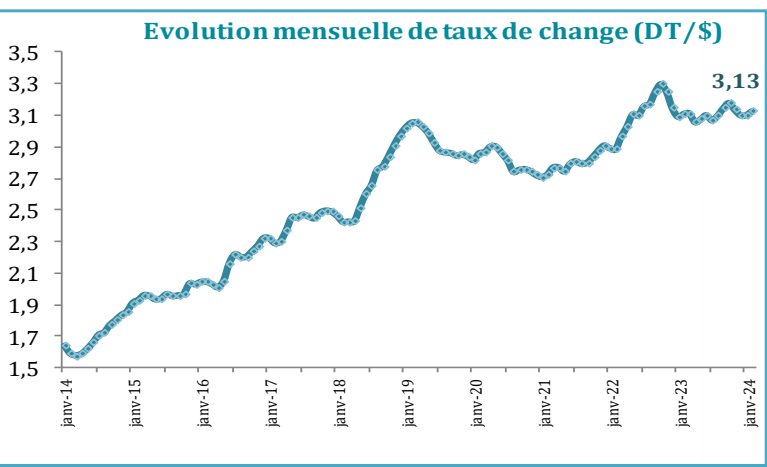
|                   | 2023  | 2024 | Variat.<br>23/22 |
|-------------------|-------|------|------------------|
| Janvier           | 82,8  | 80,3 | -3%              |
| Février           | 82,5  | 83,9 | 2%               |
| Mars              | 78,6  |      |                  |
| Avril             | 84,9  |      |                  |
| Mai               | 75,16 |      |                  |
| Juin              | 74,70 |      |                  |
| Juillet           | 80,1  |      |                  |
| Août              | 86,2  |      |                  |
| Septembre         | 94,0  |      |                  |
| Octobre           | 91,0  |      |                  |
| Novembre          | 83,2  |      |                  |
| Décembre          | 77,9  |      |                  |
| Prix annuel moyen | 82,6  |      |                  |



2. Taux de change

Taux de change (DT/\$)

|                   | 2023 | 2024 | Variat.<br>23/22 |
|-------------------|------|------|------------------|
| Janvier           | 3,09 | 3,10 | 0,3%             |
| Février           | 3,11 | 3,13 | 0,6%             |
| Mars              | 3,11 |      |                  |
| Avril             | 3,06 |      |                  |
| Mai               | 3,08 |      |                  |
| Juin              | 3,10 |      |                  |
| Juillet           | 3,07 |      |                  |
| Aout              | 3,10 |      |                  |
| Septembre         | 3,15 |      |                  |
| Octobre           | 3,18 |      |                  |
| Novembre          | 3,14 |      |                  |
| Décembre          | 3,10 |      |                  |
| Taux annuel moyen | 3,11 |      |                  |



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

| Pétrole Brut (1)                             | A fin février |        |
|----------------------------------------------|---------------|--------|
|                                              | DT /bbl       | \$/bbl |
| Prix de l'importation STIR (CIF)             | 291           | 93     |
| Prix d'exportation ETAP <sup>(2)</sup> (FOB) | 255           | 82     |

(1) Prix moyen pondéré

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

4. Produits pétroliers

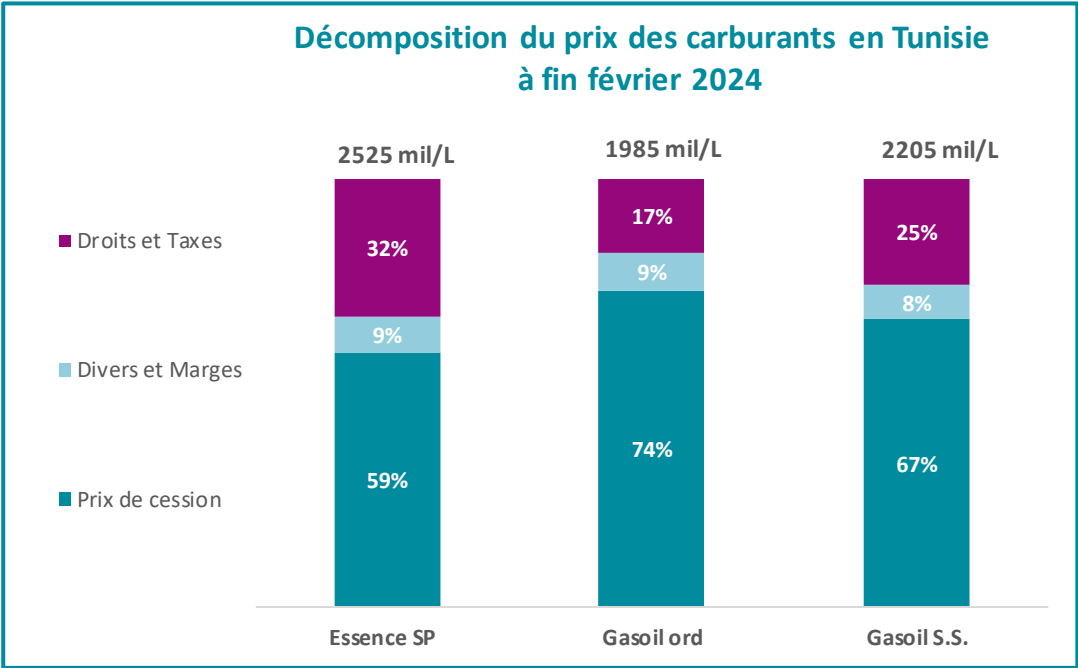
| PRODUITS PETROLIERS      | A fin février  |                            |          |                                |                                 |                              |
|--------------------------|----------------|----------------------------|----------|--------------------------------|---------------------------------|------------------------------|
|                          | Unités         | Prix import <sup>(1)</sup> | Pcession | Droits et Taxes <sup>(2)</sup> | Divers et marges <sup>(3)</sup> | Prix de vente <sup>(4)</sup> |
| Essence SSP              | Millimes/litre | 2062                       | 1498     | 815                            | 211                             | 2525                         |
| Gasoil ordinaire         | Millimes/litre | 2080                       | 1464     | 345                            | 176                             | 1985                         |
| Gasoil S.S.              | Millimes/litre | 2126                       | 1478     | 550                            | 177                             | 2205                         |
| Fuel oil lourd (N°2) HTS | DT/ t          | 1572                       | 846      | 140                            | 44                              | 1030                         |
| GPL domestique           | Millimes/ kg   | 1951                       | 264      | 85                             | 328                             | 677                          |
| GPL (Bouteille 13kg)     | DT/ Bouteille  | 25,36                      | 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)

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

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



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 2022 | Année 2023 | A fin février 2024 |
|---------------------------------|------------|------------|--------------------|
| Prix d'importation Gaz Algérien | 1335       | 1321       | 1646               |

|                                  | Année 2021 | Année 2022 <sup>(2)</sup> |
|----------------------------------|------------|---------------------------|
| Prix de vente Global (hors taxe) | 609        | 643                       |
| Coût de revient moyen            | 812,5      | 1413,2                    |
| Resultat unitaire <sup>(1)</sup> | -203,3     | -770,3                    |

(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 2021 | Année 2022 <sup>(2)</sup> |
|----------------------------------|------------|---------------------------|
| Prix de vente Global (hors taxe) | 245        | 273                       |
| Coût de revient moyen            | 308,1      | 440,9                     |
| Résultat unitaire <sup>(1)</sup> | -63,3      | -168,3                    |

(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<sup>(\*)</sup>

Unité : kt et ktep

| Champ                                                  | Réalisé<br>2023 | A fin février |            | Var (%)      |
|--------------------------------------------------------|-----------------|---------------|------------|--------------|
|                                                        |                 | 2023          | 2024       |              |
| El borma                                               | 169             | 30            | 27         | -11%         |
| Ashtart                                                | 183             | 24            | 26         | 8%           |
| Hasdrubal                                              | 75              | 13            | 12         | -8%          |
| Adam                                                   | 98              | 16            | 17         | 2%           |
| M.L.D                                                  | 50              | 9             | 7          | -23%         |
| El Hajeb/Guebiba                                       | 131             | 18            | 19         | 6%           |
| Cherouq                                                | 49              | 8             | 8          | 0%           |
| Miskar                                                 | 54              | 10            | 8          | -19%         |
| Cercina                                                | 74              | 11            | 12         | 8%           |
| Barka                                                  | 33              | 5             | 3          | -44%         |
| Franig/Bag/Tarfa                                       | 40              | 8             | 7          | -14%         |
| Ouedzar                                                | 40              | 8             | 7          | -9%          |
| Gherib                                                 | 81              | 17            | 10         | -38%         |
| Nawara                                                 | 89              | 8             | 11         | 37%          |
| Halk el Manzel                                         | 61              | 9             | 9          | -6%          |
| Autres                                                 | 321             | 48            | 55         | 14%          |
| <b>TOTAL pétrole (kt)</b>                              | <b>1 547</b>    | <b>242</b>    | <b>237</b> | <b>-2%</b>   |
| <b>TOTAL pétrole (ktep)</b>                            | <b>1 583</b>    | <b>248</b>    | <b>245</b> | <b>-1%</b>   |
| <b>TOTAL pétrole et Condensat (kt)</b>                 | <b>1 549</b>    | <b>244</b>    | <b>239</b> | <b>-2%</b>   |
| <b>TOTAL pétrole brut et Condensat (Ktep)</b>          | <b>1 584</b>    | <b>250</b>    | <b>247</b> | <b>-1%</b>   |
| <b>GPL Primaire</b>                                    |                 |               |            |              |
| <b>TOTAL GPL primaire (kt)</b>                         | <b>101</b>      | <b>21</b>     | <b>20</b>  | <b>-3%</b>   |
| <b>TOTAL GPL primaire (Ktep)</b>                       | <b>110</b>      | <b>23</b>     | <b>22</b>  | <b>-3%</b>   |
| <b>Pétrole + Condensat + GPL primaire</b>              |                 |               |            |              |
| <b>TOTAL pétrole + Condensat + GPL primaire (kt)</b>   | <b>1 650</b>    | <b>265</b>    | <b>259</b> | <b>-2,1%</b> |
| <b>TOTAL pétrole + Condensat + GPL primaire (ktep)</b> | <b>1 695</b>    | <b>273</b>    | <b>269</b> | <b>-1,2%</b> |

(\*) Valeurs estimées pour le mois de février 2024 sur la base des réalisations des mois précédents

La production nationale de pétrole brut s'est située à **237 kt** à fin février **2024** enregistrant ainsi une baisse de **2%** par rapport à fin février **2023**. Cette baisse a touché plusieurs champs à savoir Gherib (-38%), El borma (-11%) et Miskar (-19%).

D'autres champs ont enregistré, par contre, une augmentation de production à savoir Nawara (+37%), Ashtart (+8%), El Hajeb/Guebiba (+6%), Cercina (+8%) et Adam (+2%).

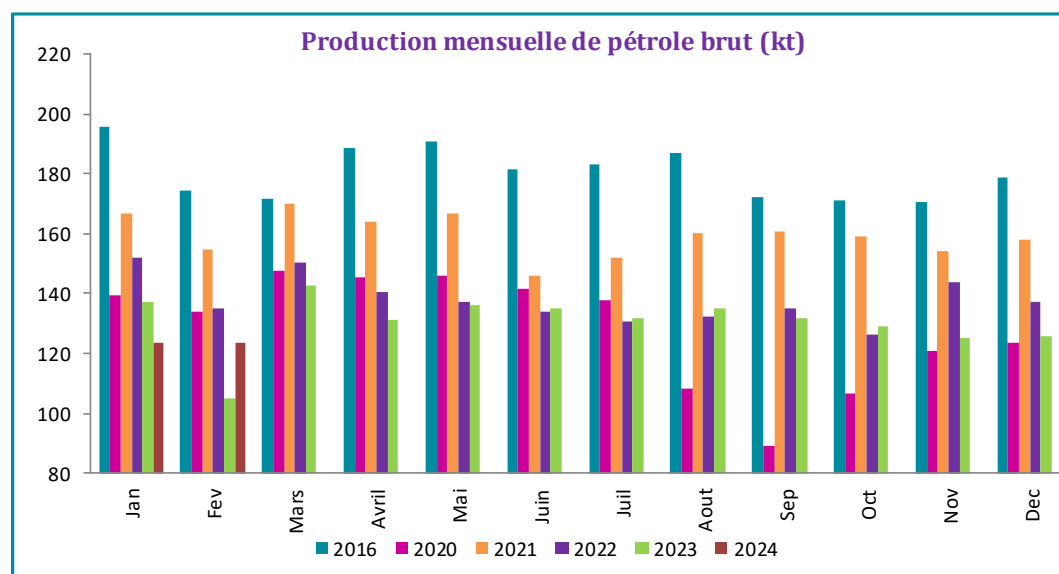
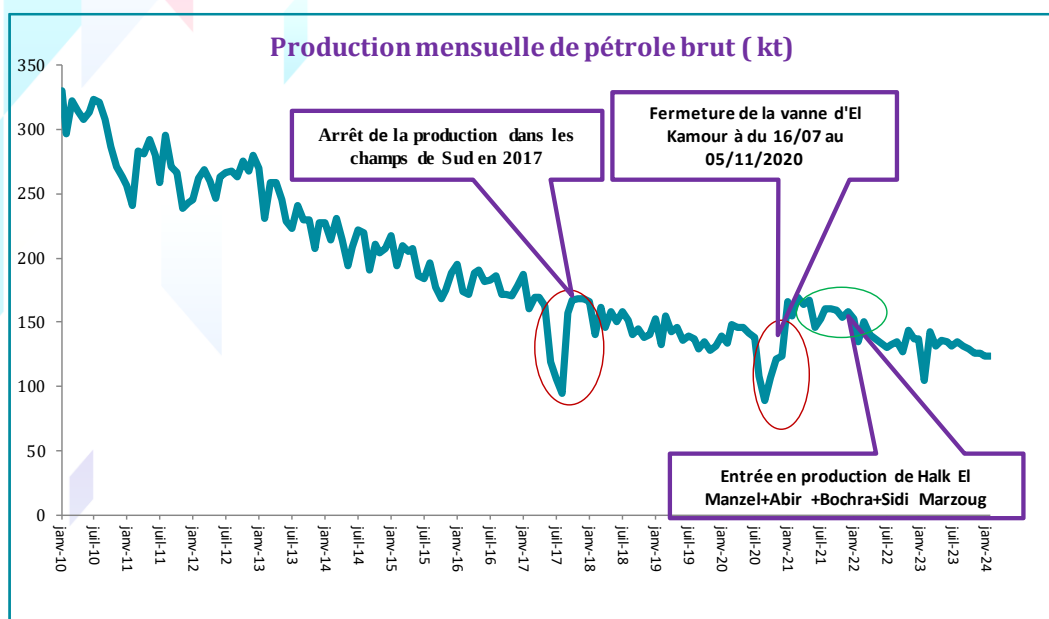
# Production des hydrocarbures

Il convient de noter :

- **Concession Nawara** : Arrêt planifié depuis le **19 février 2024** pour des travaux de maintenance

La moyenne journalière de la production de pétrole est passée de **33.2** mille barils/j à fin février **2023** à **32.7** mille barils/j à fin février **2024**.

Les deux graphiques suivants illustrent l'évolution de la production mensuelle de pétrole depuis **2010** ainsi que sa variation mensuelle en **2016-2024**.

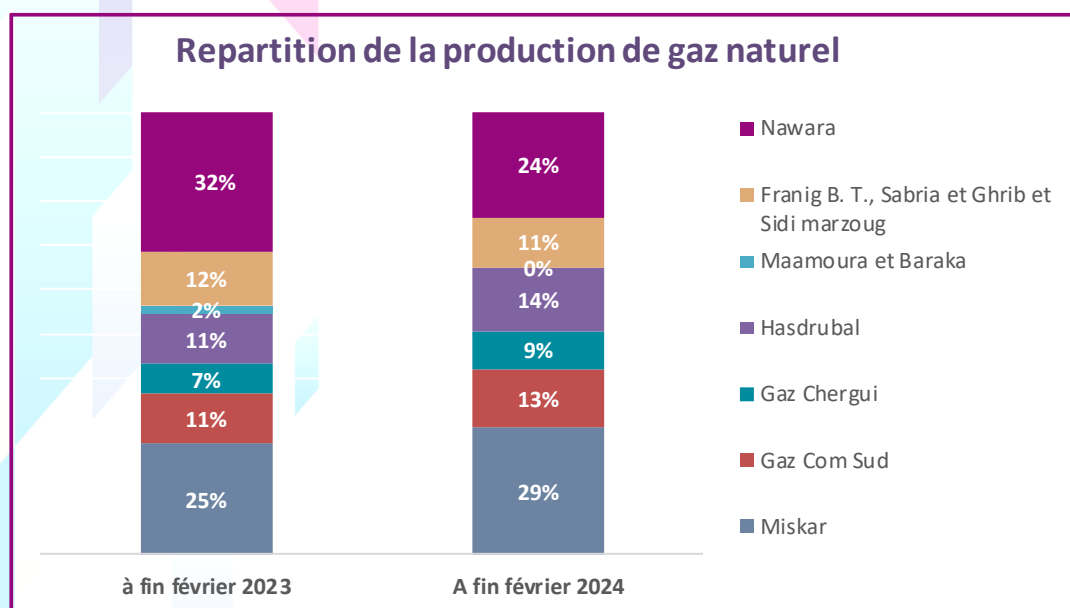


## 2. Ressources en gaz naturel

| RESSOURCES EN GAZ NATUREL                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                 |               |             |             |                    |                  |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|---------------|-------------|-------------|--------------------|------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Réalisé<br>2023 | A fin février |             |             |                    |                  |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                 | 2010<br>(a)   | 2023<br>(b) | 2024<br>(c) | Var (%)<br>(c)/(b) | TCAM%<br>(c)/(a) |
| Unité : ktep-pci                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                 |               |             |             |                    |                  |
| <b>PRODUCTION NATIONALE + F.FISCAL</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <b>2 629</b>    | <b>684</b>    | <b>416</b>  | <b>329</b>  | <b>-21%</b>        | <b>-5%</b>       |
| <b>Production nationale</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <b>1 626</b>    | <b>447</b>    | <b>281</b>  | <b>203</b>  | <b>-28%</b>        | <b>-5%</b>       |
| <i>Miskar</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 393             | 242           | 71          | 59          | -18%               | -10%             |
| <i>Gaz Com Sud <sup>(1) (3)</sup></i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 178             | 50            | 31          | 27          | -14%               | -4%              |
| <i>Gaz Chergui</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 114             | 39            | 19          | 17          | -8%                | -6%              |
| <i>Hasdrubal</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | 180             | 65            | 32          | 29          | -8%                | -5%              |
| <i>Maamoura et Baraka</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 54              | 1             | 6           | 0           | -100%              | -                |
| <i>Franig B. T. , Sabria et Ghrib et Sidi marzoug <sup>(2)</sup></i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 189             | 49            | 34          | 23          | -31%               | -5%              |
| <i>Nawara <sup>(4)</sup></i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 518             | 0             | 89          | 48          | -46%               | -                |
| <b>Redevance totale (Forfait fiscal)</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <b>1 003</b>    | <b>237</b>    | <b>135</b>  | <b>126</b>  | <b>-6%</b>         | <b>-4%</b>       |
| <b>Achats</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <b>2 395</b>    | <b>88</b>     | <b>395</b>  | <b>389</b>  | <b>-2%</b>         | <b>11%</b>       |
| Unité : ktep-pci                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                 |               |             |             |                    |                  |
| <b>PRODUCTION NATIONALE + F.FISCAL</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <b>2 921</b>    | <b>760</b>    | <b>462</b>  | <b>366</b>  | <b>-21%</b>        | <b>-5%</b>       |
| <b>Production nationale</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <b>1807</b>     | <b>496</b>    | <b>313</b>  | <b>226</b>  | <b>-28%</b>        | <b>-5%</b>       |
| <i>Miskar</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 437             | 269           | 79          | 65          | -18%               | -10%             |
| <i>Gaz Com Sud (1) (3)</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | 198             | 56            | 35          | 30          | -14%               | -4%              |
| <i>Gaz Chergui</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 126             | 44            | 21          | 19          | -8%                | -6%              |
| <i>Hasdrubal</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | 200             | 72            | 35          | 33          | -8%                | -5%              |
| <i>Maamoura et Baraka</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 60              | 2             | 6           | 0           | -100%              | -                |
| <i>Franig B. T. , Sabria et Ghrib et Sidi marzoug(2)</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 210             | 55            | 37          | 26          | -31%               | -5%              |
| <i>Nawara(4)</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | 576             | 0             | 99          | 53          | -46%               | -                |
| <b>Redevance totale (Forfait fiscal) (6)</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <b>1115</b>     | <b>264</b>    | <b>150</b>  | <b>140</b>  | <b>-6%</b>         | <b>-4%</b>       |
| <b>Achats</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <b>2 661</b>    | <b>98</b>     | <b>439</b>  | <b>432</b>  | <b>-2%</b>         | <b>11%</b>       |
| <p>(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</p> <p>(2)Début de commercialisation du gaz de la concession Ghrib le 4/11/2017</p> <p>(3) Début de commercialisation du gaz d'Anaguid Est depuis le 23/01/2017 et Durra depuis le 9/01/2017</p> <p>(4) Début de commercialisation de gaz de Nawara le 29 mars 2020</p> <p>(5) Début de commercialisation de gaz de Bouchra et Abir en mars 2021</p> |                 |               |             |             |                    |                  |

Les ressources en gaz naturel (production nationale + forfait fiscal) ont atteint **329 ktep**, à fin février **2024**, enregistrant ainsi une baisse de **21%** par rapport à la même période de l'année précédente. **La production du gaz commercial sec** a diminué, en effet, de **28%**, la redevance sur le passage du gaz algérien a enregistré une baisse de **6%** à fin février **2024** par rapport à février **2023** en se situant à **126 ktep**.

Le graphique suivant présente la structure de la production annuelle du gaz à fin février **2024** et fin février **2023**.

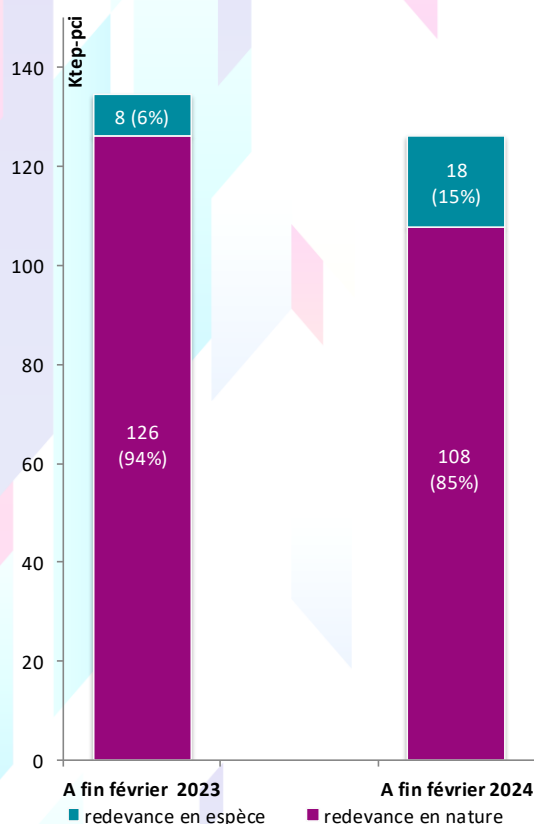


Il convient de noter :

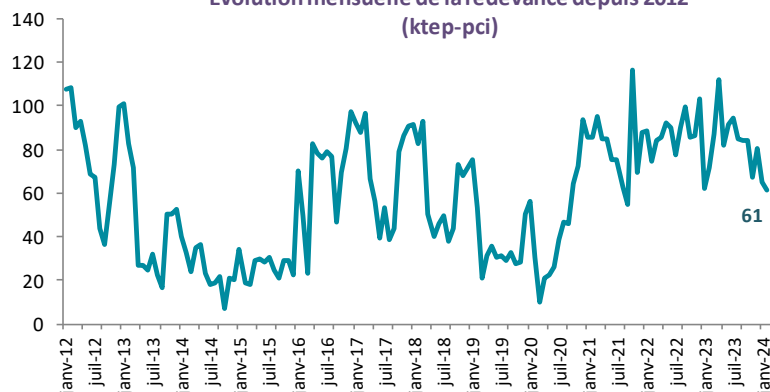
- ✓ **Champ Hasdrubal** : baisse de la production de **8%**.
- ✓ **Champs Nawara** : baisse de la production de **46%**, Arrêt planifié à partir du 19 février 2024 pour des travaux de maintenance
- ✓ **Gaz commercial du sud** : baisse de la production de **14%**.
- ✓ **Champ Miskar** : baisse de la production de **18%**.
- ✓ Baisse du **forfait fiscal sur le transit de gaz** d'origine algérienne de **6%** à fin février **2024** par rapport à fin février **2023**.

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 (**85%**).

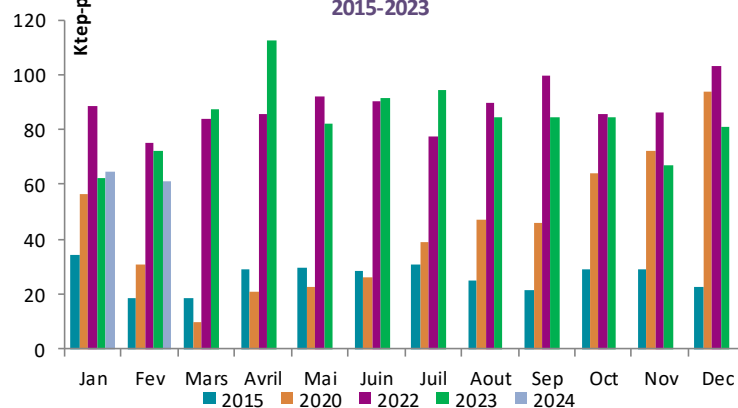
Répartition de la redevance totale



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

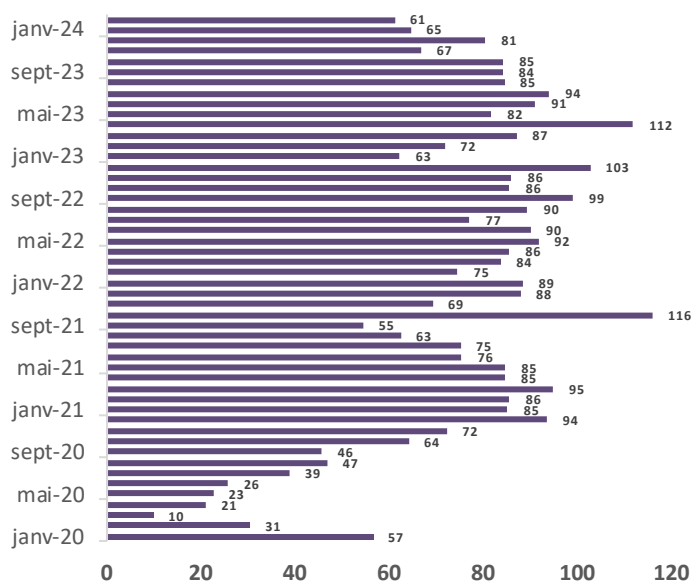


Evolution mensuelle de la redevance totale 2015-2023



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 juillet **2020** et qui a continué durant les années qui suivent.

Forfait fiscal Gaz Algérien (ktep-pci) Année 2020-2024

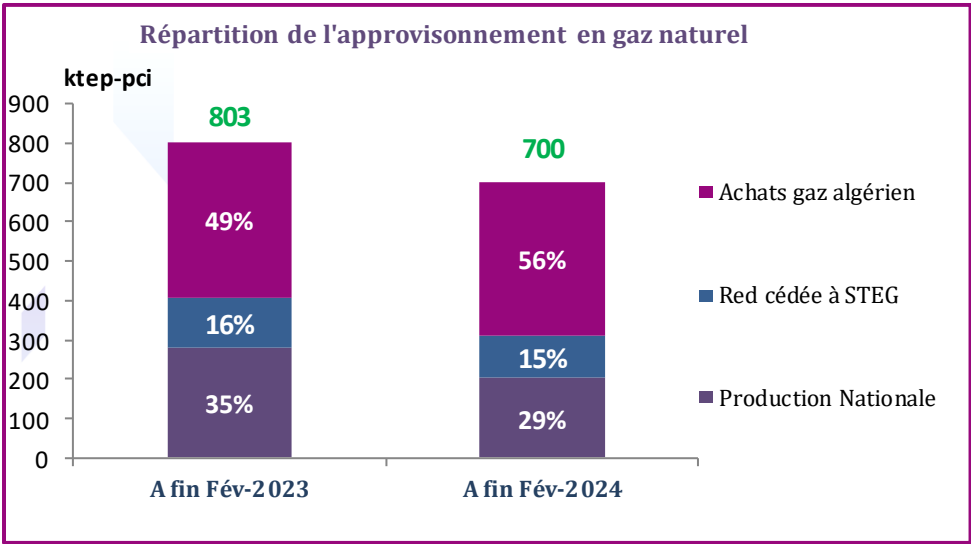


### Les importations du gaz naturel :

Les achats du gaz algérien ont diminué de **2%**, entre fin février **2023** et fin février **2024**, pour se situer à **389 ktep**.

L’approvisionnement national en gaz naturel a enregistré une baisse de **13 %** entre fin février **2023** et fin février **2024** pour se situer à **700 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 **35 %** à **29%**.
- 2. Baisse de la part de la redevance perçue en nature et cédée à la STEG de **16%** à **15%**.
- 3. Hausse de la part des achats du gaz algérien de **49%** à **56%**.



3. Production de produits pétroliers

| Les indicateurs de raffinage           |               |      |         |                                                                            |
|----------------------------------------|---------------|------|---------|----------------------------------------------------------------------------|
|                                        | A fin février |      |         | Remarques                                                                  |
|                                        | 2023          | 2024 | Var (%) |                                                                            |
|                                        | (a)           | (b)  | (b)/(a) |                                                                            |
| en ktep                                |               |      |         |                                                                            |
| GPL                                    | 6             | 4    | -28%    |                                                                            |
| Essence Sans Pb                        | 14            | 0    | -100%   |                                                                            |
| Petrole Lampant                        | 5             | 4    | -35%    |                                                                            |
| Gasoil ordinaire                       | 69            | 96   | 40%     |                                                                            |
| Fuel oil BTS                           | 62            | 64   | 4%      |                                                                            |
| Virgin Naphta                          | 29            | 58   | 98%     |                                                                            |
| White Spirit                           | 0             | 1    | -       |                                                                            |
| Total production STIR                  | 185           | 228  | 23%     |                                                                            |
|                                        |               |      |         |                                                                            |
| Taux couverture STIR (1)               | 26%           | 31%  | 21%     | (1) en tenant compte de la totalité de la production.                      |
|                                        |               |      |         |                                                                            |
| Taux couverture STIR (2)               | 13%           | 14%  | 10%     | (2) en tenant compte uniquement de la production destinée au marché local. |
|                                        |               |      |         |                                                                            |
| Jours de fonctionnement du Topping     | 48            | 60   | 25%     |                                                                            |
|                                        |               |      |         |                                                                            |
| Jours de fonctionnement du Platforming | 43            | 0    | -100%   |                                                                            |

1. Produits pétroliers

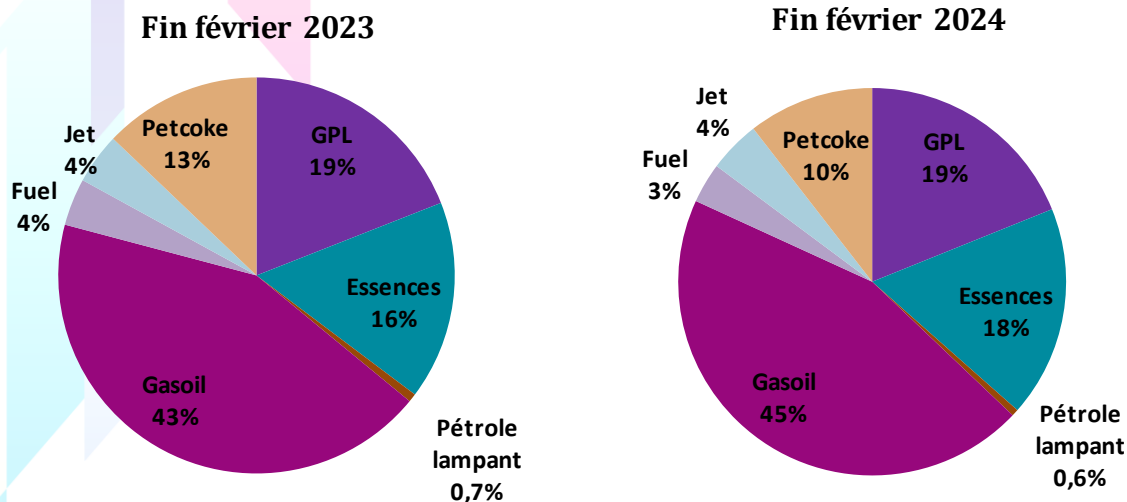
| CONSOMMATION DES PRODUITS PETROLIERS     |                        |               |             |             |                    |                    |
|------------------------------------------|------------------------|---------------|-------------|-------------|--------------------|--------------------|
| Unité : ktep                             |                        |               |             |             |                    |                    |
|                                          | Réalisation<br>en 2023 | A fin février |             |             |                    |                    |
|                                          |                        | 2010<br>(a)   | 2023<br>(b) | 2024<br>(c) | Var (%)<br>(c)/(b) | TCAM(%)<br>(c)/(a) |
| <b>GPL</b>                               | 696                    | 97            | 137         | 139         | 1%                 | 3%                 |
| <b>Essences</b>                          | 797                    | 60            | 117         | 130         | 11%                | 6%                 |
| Essence Super                            | 0                      | 0             | 0           | 0           | -                  | -100%              |
| Essence Sans Pb                          | 787                    | 60            | 116         | 128         | 11%                | 6%                 |
| Essence premium                          | 10                     | 0             | 1           | 2           | 23%                | -                  |
| <b>Pétrole lampant</b>                   | 13                     | 11            | 4,9         | 4           | -15%               | -7%                |
| <b>Gasoil</b>                            | 1 946                  | 241           | 312         | 329         | 6%                 | 2%                 |
| Gasoil ordinaire                         | 1 506                  | 218           | 247         | 256         | 3%                 | 1%                 |
| Gasoil SS                                | 434                    | 22            | 64          | 73          | 14%                | 9%                 |
| Gasoil premium                           | 6                      | 0             | 1           | 1           | 11%                | -                  |
| <b>Fuel</b>                              | 191                    | 41            | 28          | 25          | -12%               | -4%                |
| STEG & STIR                              | 25                     | 0             | 5           | 3           | -41%               | -                  |
| Hors (STEG & STIR)                       | 166                    | 41            | 23          | 22          | -6%                | -4%                |
| <b>Fuel gaz(STIR)</b>                    | 5                      | 0             | 2           | 0           | -100%              | -                  |
| <b>Jet</b>                               | 255                    | 18            | 30          | 32          | 6%                 | 4,0%               |
| <b>Coke de pétrole</b>                   | 531                    | 45            | 93          | 77          | -17%               | 4%                 |
| <b>Total</b>                             | <b>4435</b>            | <b>513</b>    | <b>724</b>  | <b>736</b>  | <b>2%</b>          | <b>3%</b>          |
| <b>Cons finale (Hors STEG&amp; STIR)</b> | <b>4404</b>            | <b>513</b>    | <b>718</b>  | <b>733</b>  | <b>2%</b>          | <b>3%</b>          |

La demande nationale de produits pétroliers, a enregistré entre fin février **2023** et fin février **2024**, une hausse de **2%** pour se situer à **736** ktep. Ainsi, nous avons noté une baisse de la demande du fuel de **12%**, une hausse des essences de **11%** et du gasoil de **6%**, une hausse du jet d'aviation de **6%**. Par contre la demande du coke de pétrole a enregistré une diminution de **17%**.

La structure de la consommation de produits pétroliers n'a pas connu de changement significatif entre fin février **2023** et fin février **2024** à l'exception de quelques produits notamment le fuel dont sa part est passée de **4%** à **3%**, le gasoil dont sa part est passée de **43%** à **45%** durant la même période, le petcoke dont sa part est passée de **13%** à **10%**.



## Structure de la consommation des produits pétroliers



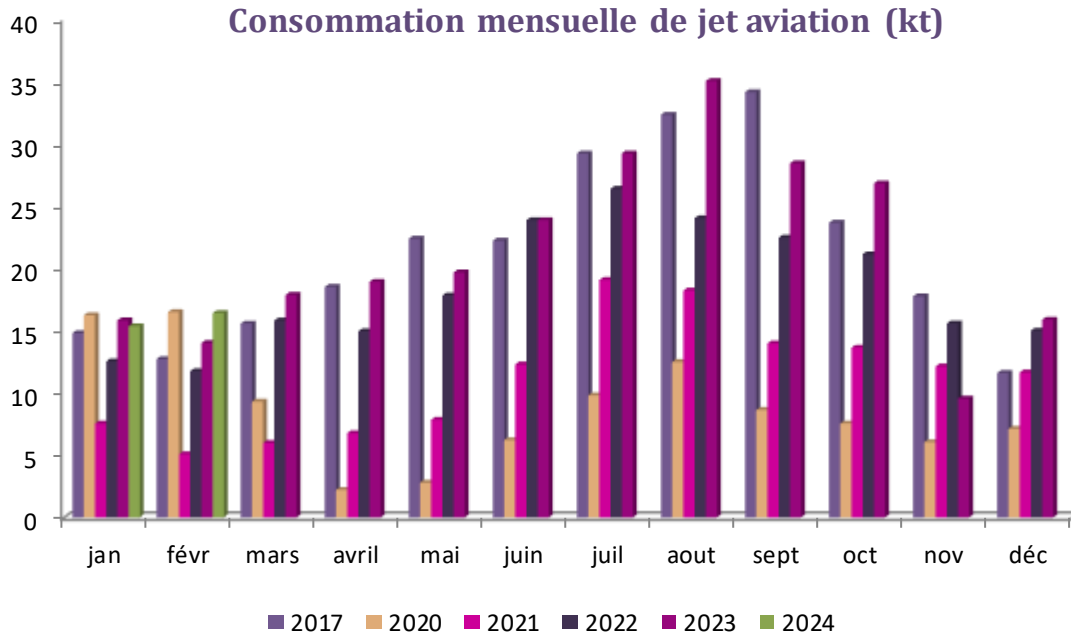
La consommation de carburants routiers a enregistré entre fin février **2023** et fin février **2024**, une augmentation de **7%**. Elle représente **62%** de la consommation totale des produits pétroliers.

La consommation de GPL enregistré entre fin février **2023** et fin février **2024**, une légère hausse de **1%**.

La consommation de coke de pétrole a diminué de **17%** entre fin février **2023** et fin février **2024** (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 **6%** à fin février **2024** par rapport à l'année précédente.

## Consommation mensuelle de jet aviation (kt)



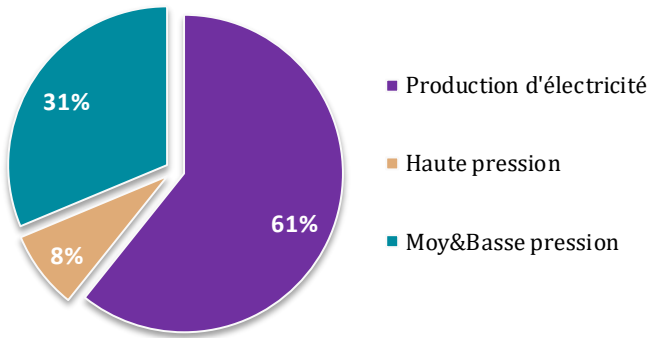
2. Gaz Naturel

| DEMANDE DE GAZ NATUREL   |                 |               |      |      |         |         |
|--------------------------|-----------------|---------------|------|------|---------|---------|
|                          | Réalisé<br>2023 | A fin février |      |      |         |         |
|                          |                 | 2010          | 2023 | 2024 | Var (%) | TCAM%   |
|                          |                 | (a)           | (b)  | (c)  | (c)/(b) | (c)/(a) |
| Unité: ktep-pci          |                 |               |      |      |         |         |
| DEMANDE                  | 4 706           | 688           | 800  | 697  | -13%    | 0%      |
| Production d'électricité | 3 366           | 459           | 489  | 423  | -13%    | -1%     |
| Hors prod élec           | 1 341           | 229           | 311  | 274  | -12%    | 1%      |
| Haute pression           | 343             | 69            | 65   | 56   | -14%    | -2%     |
| Moy&Basse pression       | 998             | 160           | 246  | 218  | -11%    | 2%      |
| Unité:ktep-pcs           |                 |               |      |      |         |         |
| DEMANDE                  | 5 229           | 765           | 889  | 774  | -13%    | 0%      |
| Production d'électricité | 3 739           | 510           | 544  | 470  | -13%    | -1%     |
| Hors prod élec           | 1 490           | 255           | 345  | 304  | -12%    | 1%      |
| Haute pression           | 381             | 77            | 72   | 62   | -14%    | -2%     |
| Moy&Basse pression       | 1 109           | 178           | 274  | 242  | -11%    | 2%      |

La demande totale de gaz naturel a enregistré une baisse de **13%** entre fin février **2023** et fin février **2024** pour se situer à **697 ktep**. La demande pour la production électrique a enregistré une diminution de **13%**, celle pour la consommation finale a diminué de **12%**.

Le secteur de la production électrique reste, de loin, le plus grand consommateur de gaz naturel (**61%** de la demande totale à fin février **2024**), la production électrique est en effet basée sur le gaz naturel à plus de **95%**. 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.

Répartition de la demande du gaz naturel à fin février 2024



Pour les usages finaux (hors production électrique), la demande de gaz naturel a connu une diminution de **12%** pour se situer à **274 ktep**. La demande des clients moyenne et basse pression a enregistré une diminution de **11%** et celle des clients haute pression a enregistré une diminution de **14%**.

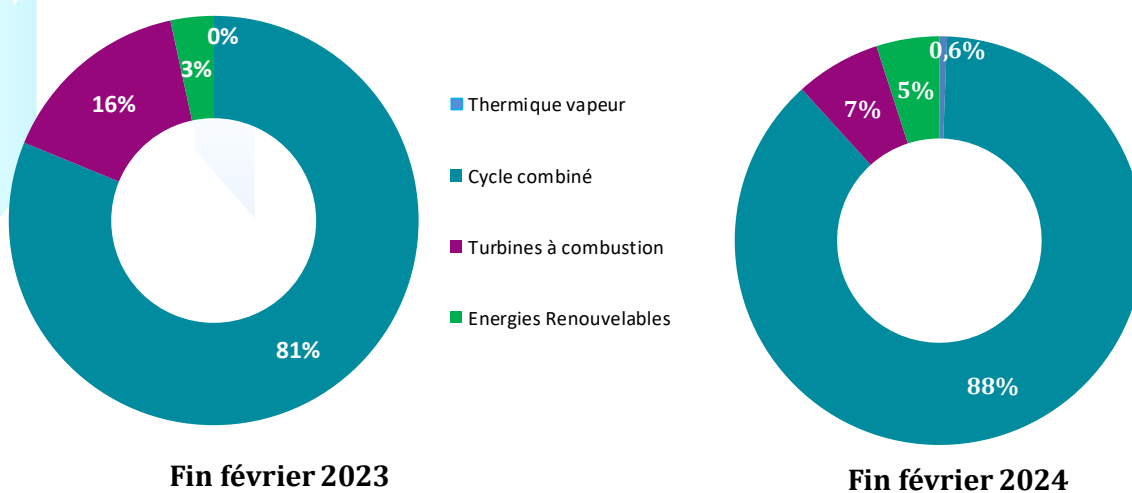
# Consommation d'hydrocarbures

La consommation spécifique globale des moyens de production électrique (STEG+IPP) a enregistré une amélioration de **5%** entre fin février **2023** et entre fin février **2024** pour se situer à **183.5 tep/GWh**.

D'ailleurs, la production d'électricité à partir du gaz naturel a enregistré une diminution de **9%**, alors que la demande en gaz naturel du secteur électrique a enregistré une diminution de **13%**.

Nous avons noté une hausse de la part des cycles combinés dans la production électrique de **81%** à **88%** entre fin février **2023** et fin février **2024**.

Répartition de la production électrique par moyen de production



## 3. Exploration et développement

|                       | Réalisé 2023 | Février |      | A fin février |      |
|-----------------------|--------------|---------|------|---------------|------|
|                       |              | 2023    | 2024 | 2023          | 2024 |
| Nb de permis octroyés | 1            | 0       | 0    | 1             | 0    |
| Nb permis abandonnés  | 1            | 0       | 0    | 0             | 0    |
| Nb total des permis   | 16           | 17      | 16   | 17            | 16   |
| Nb de forages explo.  | 5            | 0       | 0    | 2             | 1    |
| Nb forages dévelop.   | 3            | 0       | 0    | 0             | 0    |
| Nb de découvertes     | 1            | 0       | 0    | 0             | 0    |

### Titres

Le nombre total de permis en cours de validité en janvier **2026**, est de **16** dont **15** 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](http://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](http://www.energiemines.gov.tn)*).

### Exploration

#### Acquisition sismique à fin février 2024

- Pas de nouvelle opération d'acquisition sismique à fin février **2024**.

#### Forage d'exploration à fin février 2024

- Forage d'un (1) nouveau puits d'exploration à fin février **2024** :

| Nb | Intitulé du puits | Permis / Concessions | Début du forage | Résultats                                                                         |
|----|-------------------|----------------------|-----------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| 01 | Aziza-1           | Jenein Sud           | 11/01/2024      | Profondeur actuelle : <b>4103</b> m.<br>Fin des opérations de forage le 29/02/24. |

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

| Nb | Intitulé du puits | Permis / Concessions | Début du forage | Résultats                                                                                                                                                                                     |
|----|-------------------|----------------------|-----------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 05 | Chaal-2           | Chaal                | 25/10/23        | Profondeur actuelle : <b>800</b> m.<br>Arrêt de forage, problèmes techniques depuis le 12/11/2023. <b>Abandon du puits.</b><br>Démarrage de forage du puits Chaal-2 Bis en date du 5/01/2024. |

### Développement

- Pas de nouvelle opération de forage de développement à fin février **2024**.

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

| Nb | Intitulé du puits | Permis / Concessions | Début du forage | Résultats                                                |
|----|-------------------|----------------------|-----------------|----------------------------------------------------------|
| 03 | SMGNE-1           | Sidi Marzoug         | 28/10/23        | Profondeur actuelle : <b>3326</b> m.<br>Forage en cours. |



## Chapitre 3

# Electricité et Energies Renouvelables

1. Electricité

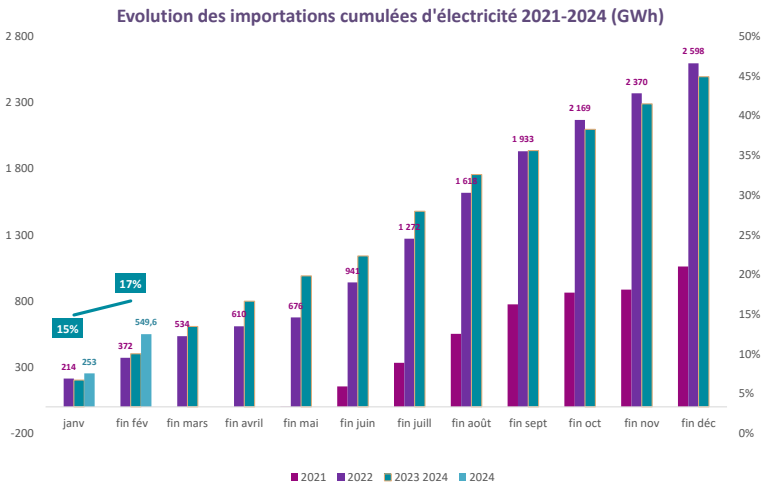
| PRODUCTION D'ELECTRICITE                    |              |               |             |             |                    |                     |
|---------------------------------------------|--------------|---------------|-------------|-------------|--------------------|---------------------|
| Unité : GWh                                 |              |               |             |             |                    |                     |
|                                             | Réalisé 2023 | A fin février |             |             |                    |                     |
|                                             |              | 2010<br>(a)   | 2023<br>(b) | 2024<br>(c) | Var (%)<br>(c)/(b) | TCAM (%)<br>(c)/(a) |
| STEG                                        | 19092        | 1 688         | 2 864       | 2636        | -8%                | 3%                  |
| FUEL + GASOIL                               | 0,1          | 1             | 0,02        | 0           | -100%              | -100%               |
| GAZ NATUREL                                 | 18707,8      | 1652          | 2806        | 2562        | -9%                | 3%                  |
| HYDRAULIQUE                                 | 9,2          | 5             | 0,6         | 0,7         | 27%                | -13%                |
| EOLIENNE                                    | 338,4        | 30            | 52          | 68          | 29%                | 6%                  |
| SOLAIRE <sup>(1)</sup>                      | 36,5         | 0             | 5,2         | 5,4         | 4%                 | -                   |
| IPP (GAZ NATUREL)                           | 0,0          | 493           | 0           | 0           | -                  | -100%               |
| IPP Solaire <sup>(3)</sup>                  | 34,5         | 0             | 2,5         | 3,5         | 40%                | -                   |
| AUTOPRODUCTEURS Solaire <sup>(1) (3)</sup>  | 416,0        | 0             | 38          | 57,0        | 50%                | -                   |
| ACHAT TIERS                                 | 167          | 13            | 37          | 37          | 0%                 | 8%                  |
| PRODUCTION NATIONALE                        | 19293        | 2 195         | 2 942       | 2 733       | -7%                | 2%                  |
| Echanges                                    | -25          | 15            | 1           | 1           | -1%                | -20%                |
| Achat Sonelgaz (Algérie) & Gecol (Libye)    | 2598         | 0             | 402         | 550         | 37%                | -                   |
| Ventes Gecol (Libye)                        | 0            | 0             | 0           | 0           | -                  | -                   |
| Disponible pour marché local <sup>(2)</sup> | 22093        | 2210          | 3345        | 3284        | -2%                | 3%                  |

(1) En tenant compte de la production de la centrale solaire de Tozeur uniquement, la production des toitures photovoltaïques n'est pas comptabilisée.

(2) production+ Echanges+ achat Sonelgaz, Gecol-ventes Gecol

(3) Provisoire

La production totale d’électricité a enregistré, à fin février 2024, une diminution de 7% pour se situer à 2733 GWh (y compris autoproduction renouvelable) contre 2942 GWh à fin février 2023. La production destinée au marché local a enregistré aussi une légère diminution de 2%. Ainsi les achats d’électricité de l’Algerie et de la Libye ont couvert 17% des besoins du marché local à fin février 2024.



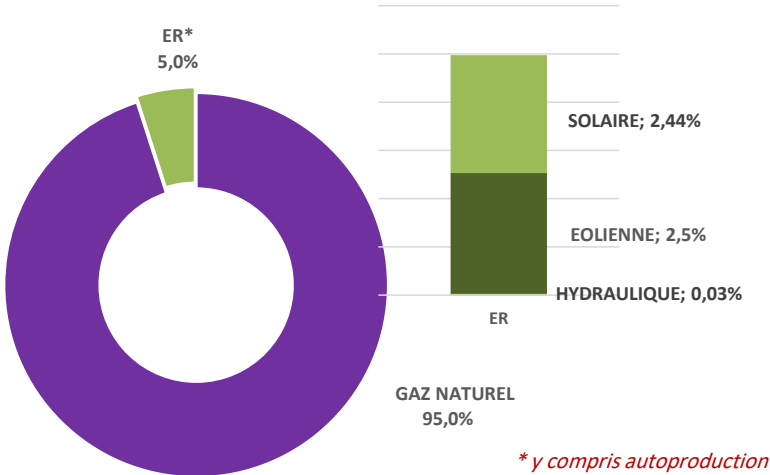
A partir du janvier 2023, la production des stations solaires dans le cadre du régime des autorisations est comptabilisée dans la production d'électricité « IPP solaire ».

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 **96%** de la production nationale en à fin février **2024**.

L'électricité produite à partir de gaz naturel (STEG + IPP) a enregistré une diminution de **9%**. La production d'électricité à partir des énergies renouvelables s'est située à **5%**. Le graphique suivant

Mix de la production électrique à fin février 2024\*



illustre le mix de la production électrique à fin février **2024**.

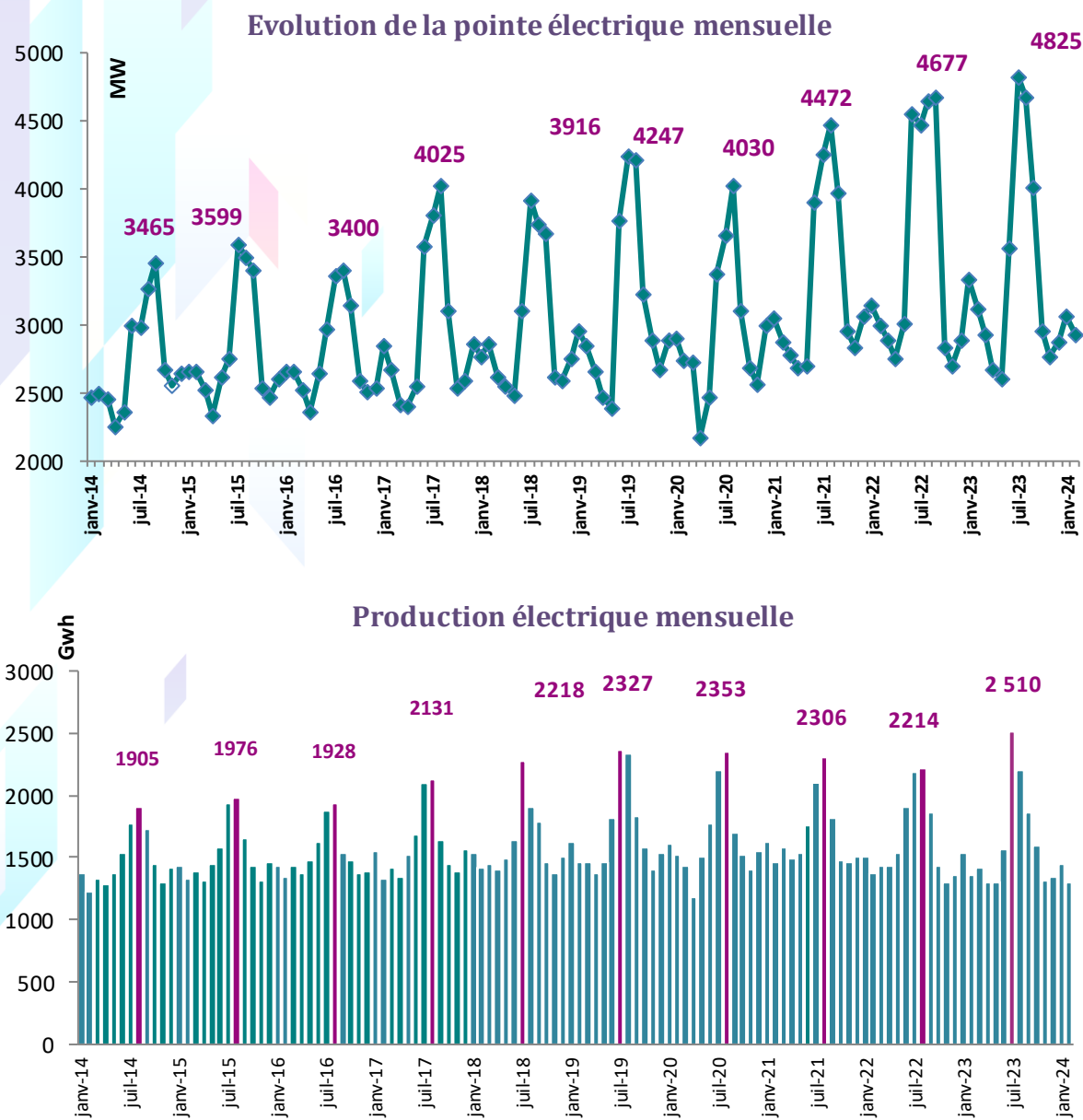
Par ailleurs, **227 MW** de toitures photovoltaïques ont été installée dans le secteur résidentiel et **314** autorisations ont été octroyées pour une puissance totale de **112MW** dans les secteurs industriel, tertiaire et agriculture.

*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, la pointe a enregistré une baisse de **8%** pour se situer à **3073 MW** à fin février **2024** contre **3337 MW** à fin février **2023**.



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.

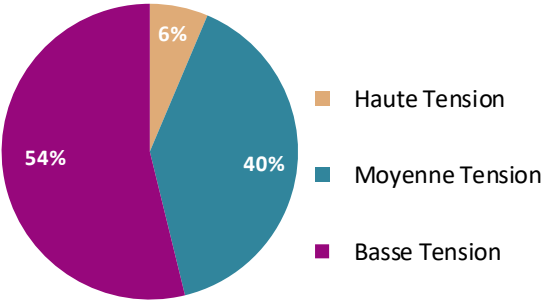


| VENTES D'ELECTRICITE |              |               |             |             |                    |                     |
|----------------------|--------------|---------------|-------------|-------------|--------------------|---------------------|
|                      |              | Unité : GWh   |             |             |                    |                     |
|                      | Réalisé 2023 | A fin février |             |             |                    |                     |
|                      |              | 2010<br>(a)   | 2023<br>(b) | 2024<br>(c) | Var (%)<br>(c)/(b) | TCAM (%)<br>(c)/(a) |
| Haute tension        | 7101         | 190           | 204         | 171         | -16%               | -0,8%               |
| Moyenne tension      | 9019         | 856           | 1081        | 1068        | -1%                | 2%                  |
| Basse tension        | 0            | 860           | 1431        | 1444        | 1%                 | 4%                  |
| TOTAL VENTES **      | 16120        | 1 906         | 2 717       | 2 683       | -1%                | 2%                  |

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

Les ventes d'électricité ont enregistré une diminution de **1%** entre fin février **2023** et fin février **2024**. Les ventes des clients de la haute tension ont enregistré une diminution de **16%**, celles des clients de la moyenne tension ont enregistré aussi 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.

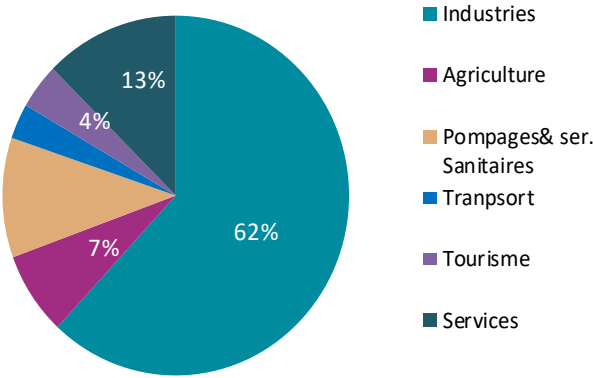
Répartition des ventes d'électricité à fin février 2024



Les industriels restent les plus grands consommateurs d'électricité avec **62%** de la totalité de la demande des clients HT&MT à fin février **2024**.

La majorité des secteurs ont enregistré une baisse des ventes principalement l'industrie du papier et de l'édition (**-11%**), des industries métallurgique de base extractives (**-15 %**) et des IMCCV (**-14%**) contre une hausse des ventes des industries du secteur chimiques et de pétrole (**+10%**) et des industries extractives (**+10%**).

Répartition de la consommation par secteur pour les clients HT&MT à fin février 2024



L'état d'avancement des projets des Energies Renouvelables à fin février 2024 :

| 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 | Identification des sites<br>Lancement de l'appel d'offres de pré-qualification (Mai 2018)<br>Dépouillement et annonce des résultats de la phase de pré-qualification (Novembre 2018)<br>lancement de l'appel d'offres restreint (Mars 2019)<br>Elaboration et négociation 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)<br>Soumission des offres (juillet 2019)<br>Dépouillement et adjudication provisoire (décembre 2019)<br><br>Accords de projet finalisés et validés par la CTER.<br><br>Adoption de la commission supérieure de la production privée d'électricité le 19 mars 2021.<br><br>Approbation par décrets lois en décembre 2021<br><br><b>Projet Kairouan de 100MW : signature des accords de financement le 26 septembre 2023, démarrage des travaux prévu le premier trimestre de 2024.</b><br><br><b>Etat d'avancement :</b> Les autres projets sont actuellement en phase avancée de bouclage financier, d'études environnementales et sociales. |
|                                |              | 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 entre le premier trimestre de 2024 et septembre 2025.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|                                |              | Appel d'offres de 2 centrales PV (Sites de l'Etat)                                                                                            | Lancement de l'appel d'offres en décembre 2022 pour 2 centrales à Gabès et Sidi Bouzid<br><br>Délai : premier trimestre de 2024                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|                                | AUTORISATION | 1 <sup>er</sup> appel à projets (Avril 2017)                                                                                                  | Octroi de 10 accords de principe (4 projets catégorie 1MW + 6 projets catégorie 10MW)<br>Création de 7 sociétés de projet<br><b>Etat d'avancement : Mise en service de 4 projets :</b><br><br><b>Projet Enfidha : 1MW depuis 2020.</b><br><br><b>Projet SidiBouzid : 1MW en avril 2023.</b><br><br><b>Projet meknassi : 10 MW en avril 2023.</b><br><br><b>Projet Tataouine : 10 MW en novembre 2022.</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |

|  |                |                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|--|----------------|-------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |                | 2 <sup>ème</sup> appel à projets (mai 2018)     | <p>Octroi de 16 accords de principe (10 projets catégorie 1MW + 6 projets catégorie 10MW), Création de 5 sociétés de projet</p> <p><b>Etat d'avancement :</b> Mise en service de 3 projets :</p> <p>Un projet de 1MW à Fawar-Kébili : en production (arrêté du 09 septembre 2022).</p> <p>Un Projet à Matmata-Gabes de 1MW en production (arrêté du 08 août 2022).</p> <p>Un projet de 1 MW à Skhira en production (arrêté du 01 août 2023).</p> <p>Les autres projets sont en phase de recherche de financement et une lettre de confort a été octroyée par le ministère en Août 2022 pour faciliter le financement des projets.</p> |
|  |                | 3 <sup>ème</sup> appel à projets (juillet 2019) | <p>Soumission des offres le 09 janvier 2020</p> <p>Octroi de 16 accords de principe (6 projets catégorie 10MW + 10 projets catégorie 1MW)</p> <p>Projet à Djerba de 1MW : en production (publication en Jort en cours).</p> <p><b>Etat d'avancement :</b> les autres projets sont en phase de recherche de financement et une lettre de confort a été octroyée par le ministère en Août 2022 pour faciliter le financement des projets. Les développeurs ont bénéficié également d'une prolongation des délais des accords de principe.</p>                                                                                           |
|  |                | 4 <sup>ème</sup> appel à projets (août 2020)    | <p>Soumission des offres jusqu'au 25 mars 2021(report).</p> <p>Octroi de 12 accords de principe (7 projets catégorie 1MW + 5 projets catégorie 10MW).</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|  | AUTOPRODUCTION | Basse tension                                   | 227 MW                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|  |                | MT/HT                                           | 314 autorisations octroyées pour une puissance totale de 112MW                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|  | STEG           | Centrale photovoltaïque Tozeur 1 de 10MW        | <p>Démarrage des tests de production le 3/08/19</p> <p>Mise en service effectuée le 10/03/2021 pour 08 onduleurs, soit une puissance de 8MW sur 10MW</p> <p>Date de début de la marche industrielle : 12/04/2022</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|  |                | Centrale photovoltaïque Tozeur 2 de 10MW        | <p>Début des travaux le 19/04/19</p> <p>Mise en service effectuée le 24/11/2021</p> <p>Date prévisionnelle de début de la marche semi-industrielle : 22/02/2022</p> <p>Date de début de la marche industrielle : juin 2022.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |

| 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 Tbagha à Kébili | <p>Identification des sites</p> <p>Lancement de l'appel d'offre de pré-qualification (Mai 2018)</p> <p>Dépouillement et annonce des résultats de la phase de pré-qualification (Novembre 2018)</p> <p>lancement de l'appel d'offre restreint (Mars 2019)</p> <p>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)</p> <p>Recrutement d'un bureau pour effectuer la campagne de mesure de vent.</p> |
|        |              | Appel d'offres de 200 MW (Sites proposés par les promoteurs)                                                              | En cours de restructuration.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|        |              | 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 entre le premier trimestre de 2024 et novembre 2025                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|        | AUTORISATION | 2 <sup>ème</sup> appel à projets (Janvier 2019)                                                                           | <p>Octroi de 4 accords de principe (4 projets de 30MW)</p> <p>Création de 2 sociétés de projet</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |

## Abréviations

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