



# GROUPEMENT D'ACHAT D'ÉNERGIES



**MARCHÉ SUBSÉQUENT N°3**

**ELECTRICITÉ ET GAZ NATUREL  
2026 / 2027**

**RÉUNION DE LANCEMENT DU 5 NOVEMBRE 2025**

**1<sup>ère</sup> partie :**                    **BILAN DU MARCHÉ SUBSÉQUENT N°2 – 2025**

**2<sup>ème</sup> partie :**                    **MARCHÉ SUBSÉQUENT N°3 - 2026 / 2027**

**3<sup>ème</sup> partie :**                    **ACCORD CADRE 2028 – 2031**

**4<sup>ème</sup> partie :**                    **INTERVENTION DU FOURNISSEUR TOTAL ENERGIES**

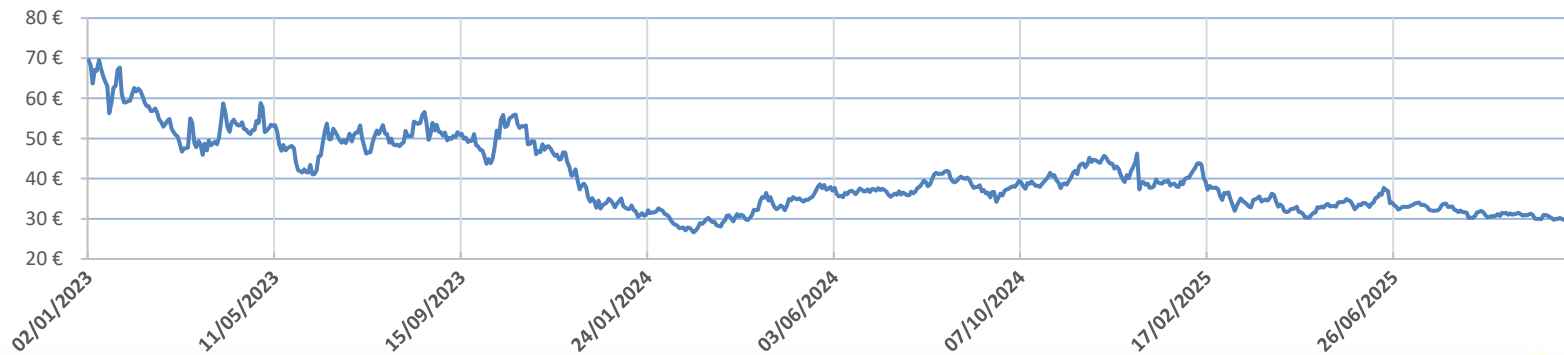


En 2025, après 2 années de fortes tensions, les prix de l'électricité et du gaz ont tendance à se stabiliser.

## Fin de l'ARENH le 31/12/2025.

Ce dispositif permettait aux fournisseurs alternatifs d'acheter jusqu'à **100 TWh/an à 42 €/MWh** auprès d'EDF. EDF vendra désormais toute sa production nucléaire **au prix du marché**. Un mécanisme de redistribution s'appliquera si les revenus d'EDF dépassent certains seuils.

Prix du gaz naturel (€/MWh) depuis le 1er janvier 2023



Entrée en vigueur du TURPE 7 au 1<sup>er</sup> août 2025 :

- Pour les particuliers, le déplacement des Heures Pleines /Heures Creuses à partir du 1<sup>er</sup> novembre 2025,
- Pour les collectivités, le déplacement des HP /HC à partir de 2027.

# **1<sup>ÈRE</sup> PARTIE :**

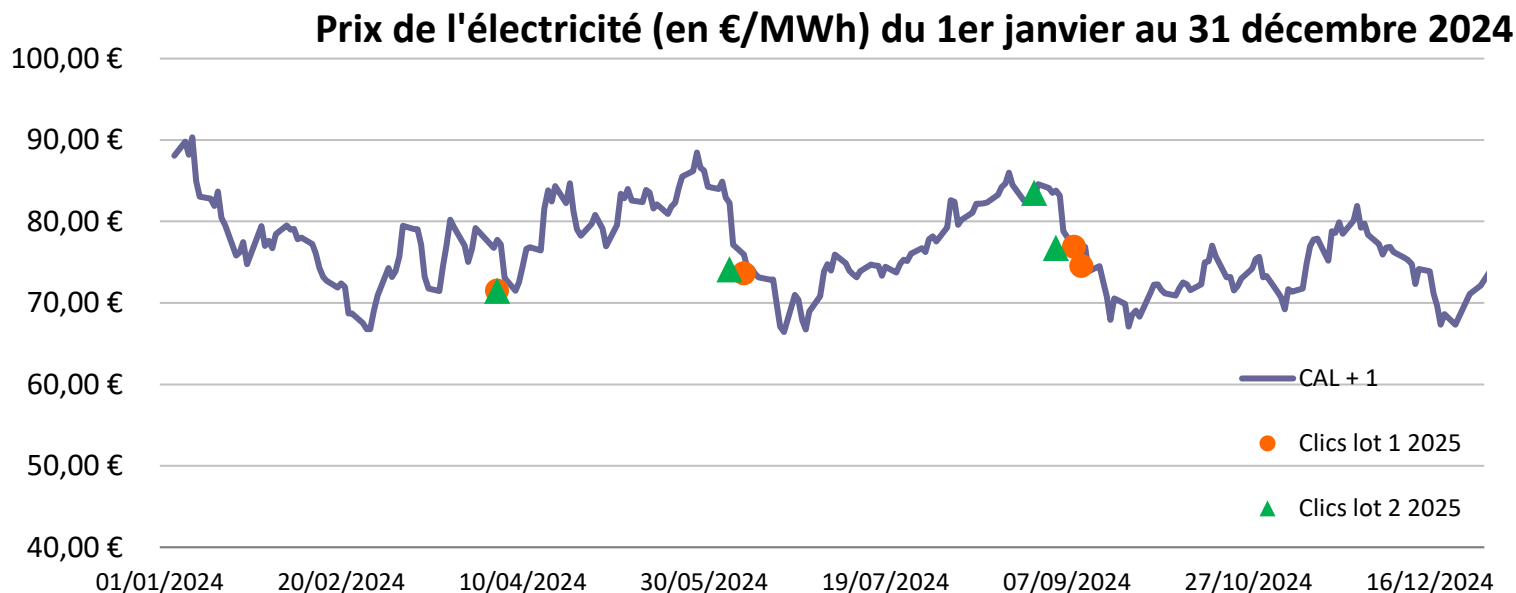
## **BILAN DU MARCHÉ SUBSÉQUENT**

### **N°2 - 2025**



| N° et intitulé du lot |                                                                                                                              | Nombre approximatif de points de livraison | Volume de consommation 2025 | Fournisseur                                                                           |
|-----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| Lot 1                 | <b>ÉLECTRICITÉ</b><br>- Points de livraison (PDL) raccordés en BT ≤ 36 kVA (C5)                                              | 11 200                                     | 67 GWh                      |    |
| Lot 2                 | <b>ÉLECTRICITÉ</b><br>- Points de livraison (PDL) :<br>Raccordés en BT > 36 kVA (C4), en HTA à courbe de charge mesurée (C2) | 950                                        | 86 GWh                      |    |
| Lot 3                 | <b>GAZ NATUREL</b><br>- Points de comptage et d'estimation gaz                                                               | 1 800                                      | 202 GWh                     |  |

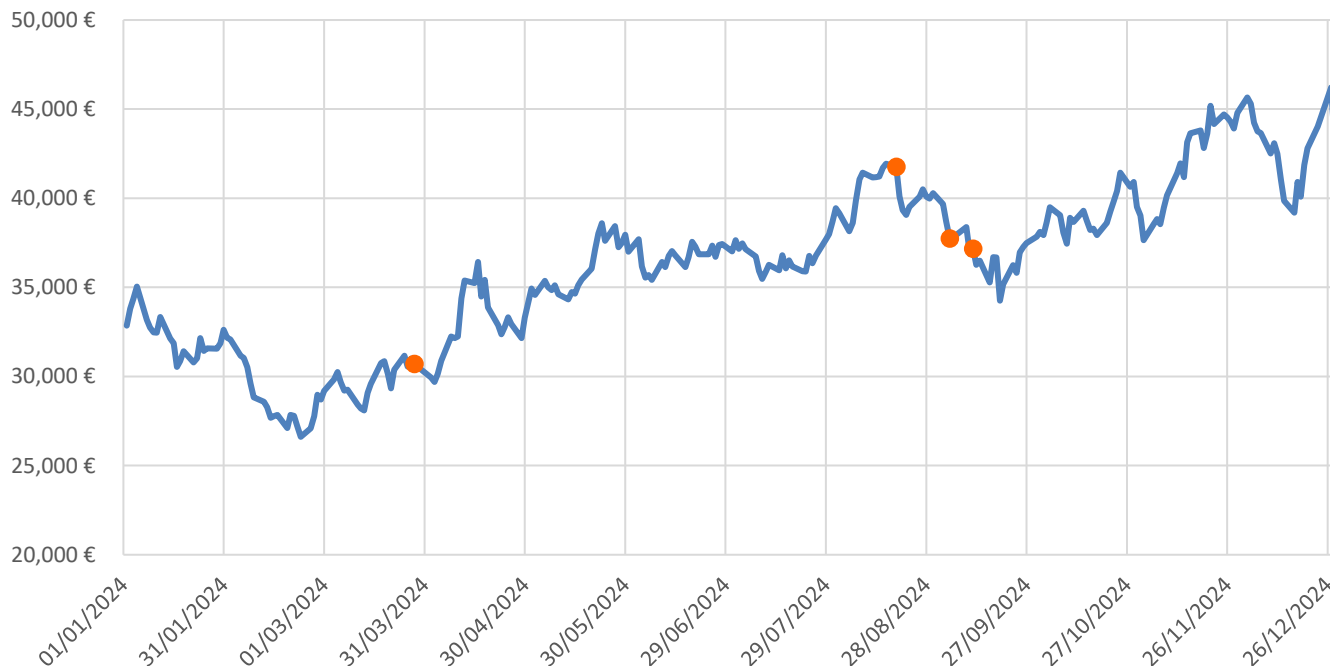
# EVOLUTION DU PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ



**Les besoins en électricité 2025 ont été couverts en 2024 :**

- Prix obtenu (Base) pour le lot 1 :  
75,95 € / MWh (161,875 €/MWh en 2024)
- Prix obtenu (Base) pour le lot 2 :  
78,44 € / MWh (157 €/MWh en 2024)
- Prix moyen facturé pour le lot 1 :  
99,99 € / MWh (181,18 €/MWh en 2024)
- Prix moyen facturé pour le lot 2 :  
96,22 € / MWh (204,98 €/MWh en 2024)

Prix de l'électricité (en €/MWh) du 1er janvier au 31 décembre 2024



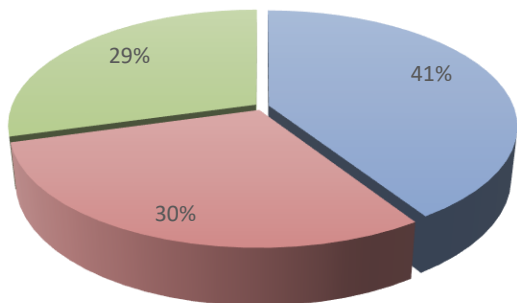
Les besoins en gaz naturel 2025 ont été couverts en 2024 :

- Prix obtenu pour le lot 3 :  
**38,195 € / MWh (49,385 €/MWh en 2024)**
- Prix facturé pour le lot 3 :  
**54,26 € / MWh (71,14 €/MWh en 2024)**

# COMPOSITION DES FACTURES - 2025

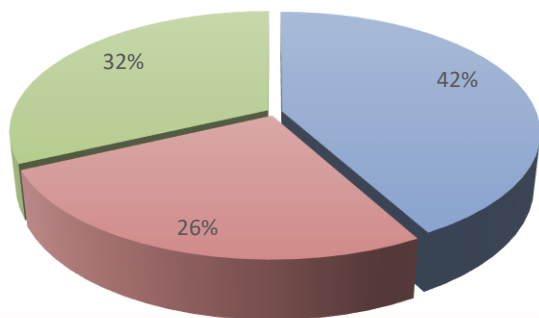
## ELECTRICITÉ

Répartition de la facture 2025  
Lot 1 Electricité C5



■ Fournitures ■ Acheminement ■ Taxes et TVA

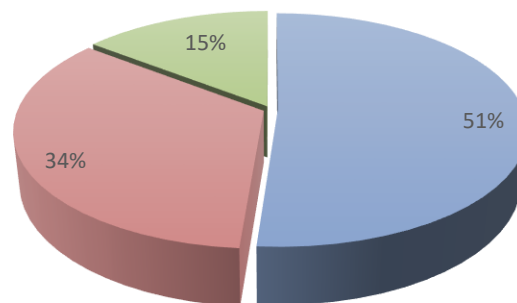
Répartition de la facture 2025  
Lot 2 Electricité C2 - C4



■ Fournitures ■ Acheminement ■ Taxes et TVA

## GAZ

Répartition de la facture 2025  
Lot 3 Gaz naturel



■ Fournitures ■ Acheminement ■ Taxes et TVA



LA MISE EN CONCURRENCE

NE PORTE QUE SUR LA PARTIE FOURNITURE

CETTE RÉPARTITION PEUT ÉVOLUER D'ANNÉE EN ANNÉE

# VALORISATION DES DROITS ARENH 2025





# VALORISATION DES DROITS ARENH - 2025

Clause d'optimisation dans notre marché : permet de faire bénéficier nos membres d'**une part de la production nucléaire nationale** avec un prix maîtrisé pour un certain volume (ARENH)

Cette clause a été déclenchée par le syndicat fin 2024 et a permis d'optimiser le prix final de l'électron sur vos factures 2025

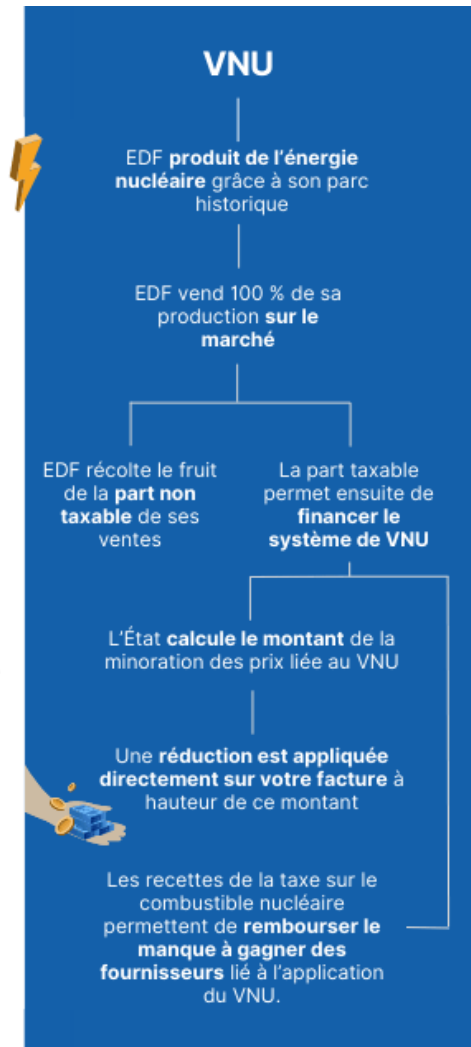
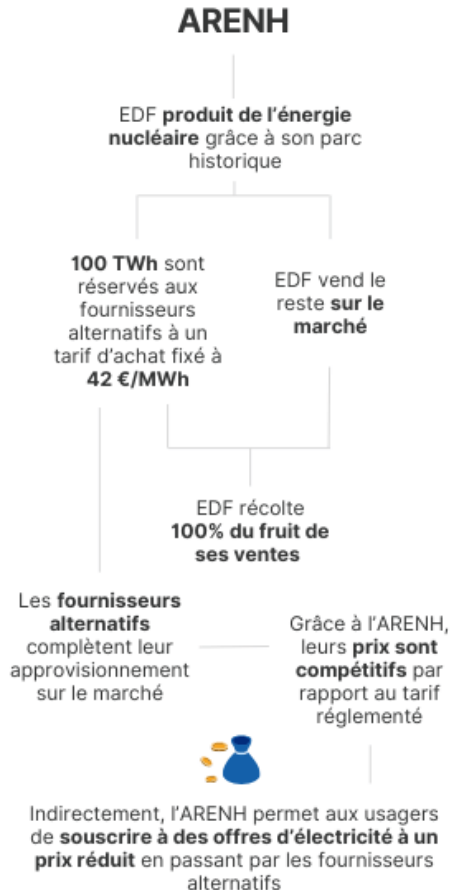
**La valorisation des droits ARENH 2025 à l'échelle du groupement s'élève à :**

|                        | Gain annuel | Gain en € / MWh     |
|------------------------|-------------|---------------------|
| Lot 1 - TOTAL ENERGIES | 758 375 €   | 11,42 € / MWh       |
| Lot 2 – OCTOPUS ENERGY | 809 369 €   | 15,26 € / MWh (HPB) |

## ARENH et Versement Nucléaire Universel (VNU)

Deux fonctionnements différents, un objectif commun : réduire le prix au kWh payé par les usagers.

Le Versement Nucléaire Universel (VNU), vise à protéger tous les consommateurs d'énergie électrique contre les hausses de prix de marché tout en assurant à EDF les moyens de réaliser les investissements nécessaires à la transition énergétique.

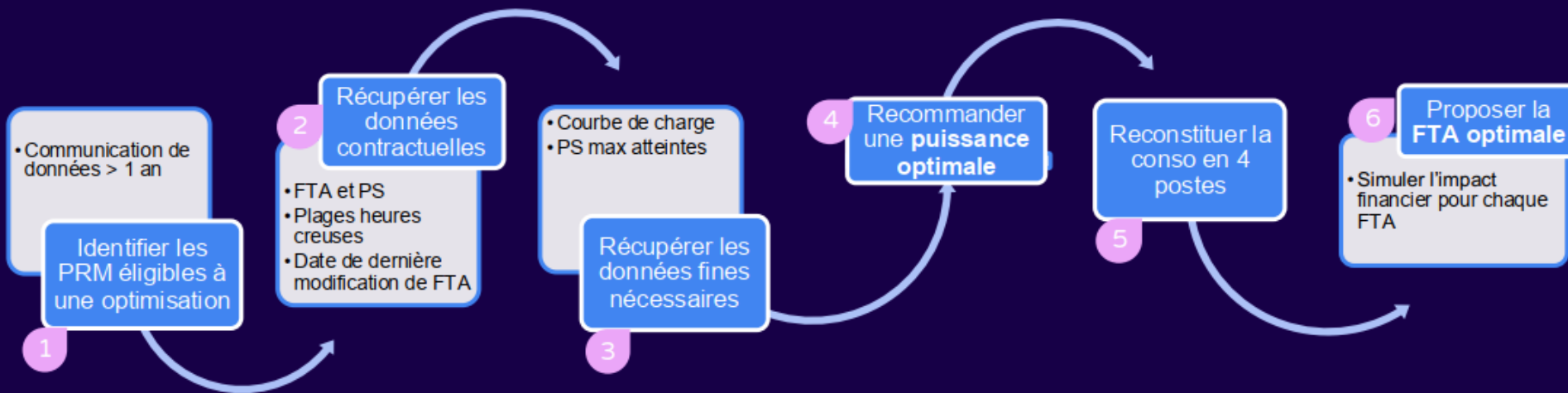


# CLAUSE D'OPTIMISATION TARIFAIRE (PART ACHEMINEMENT)



Objectif : Réduire le montant des factures d'électricité

Méthode : Optimisation des contrats via le choix d'une puissance souscrite et d'une Formule Tarifaire d'Acheminement (FTA) optimales pour chacun des points (PRM) éligibles.





# OPTIMISATION DE LA PART ACHEMINEMENT – LOT 1

---

## Opti'Turpe– Lot 1 - 2025 (TOTAL ENERGIES)

Optimisation 2025 non effectuée :

- Manque l'historique de consommation sur 12 mois glissants pour l'ensemble des contrats C5.

1<sup>er</sup> trimestre 2026 :

- Mise en œuvre la campagne d'optimisation tarifaire du lot 1 – C5 (inférieur à 36 kVa).





# OPTIMISATION DE LA PART ACHEMINEMENT – LOT 2

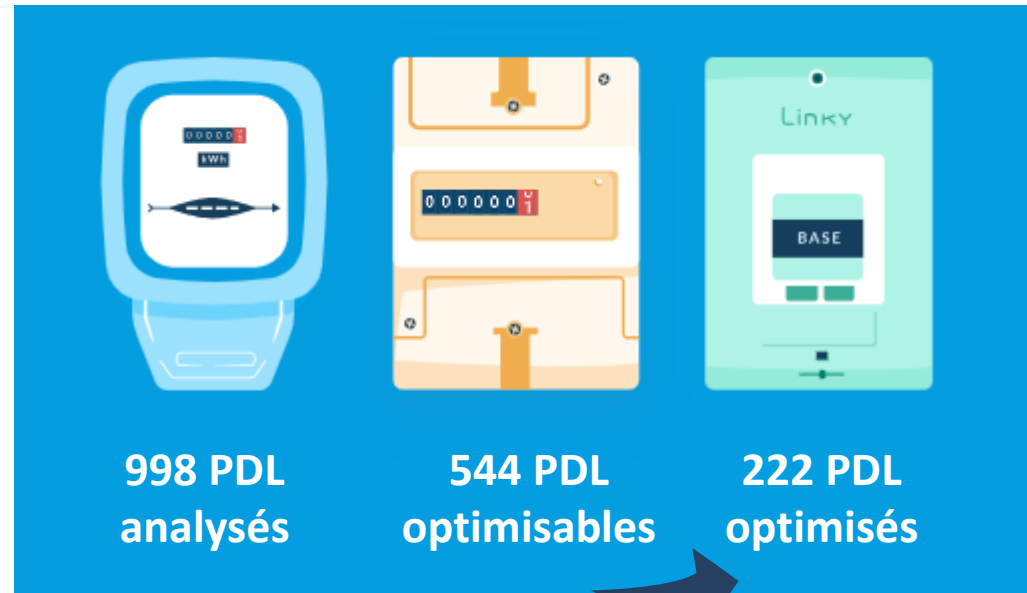
**222 contrats optimisés**

Gain entre 100,02 € et 6 522,27 € / PDL

**84 membres concernés**



**Gains annuels 200 826,24 €**



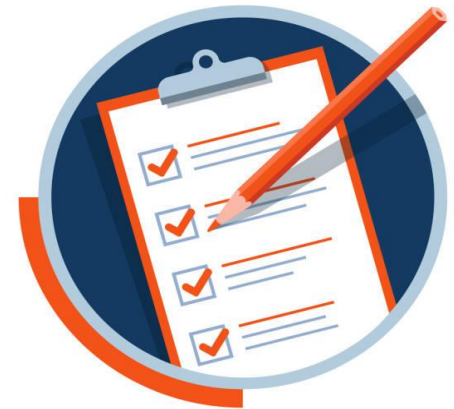
## Exemples des Gains annuels obtenus suite à l'optimisation

|                                                 | Gains annuels en € |
|-------------------------------------------------|--------------------|
| Commune de Bayeux (15 PDL optimisés)            | 15 262 €           |
| CA Lisieux Normandie (13 PDL optimisés)         | 18 747 €           |
| MDEFC Conseil Départemental ( 27 PDL optimisés) | 22 916 €           |



octopusenergy

# POINTS D'ATTENTION



- Rythme de facturation décalé par rapport aux relevés ENEDIS (facturation sur une partie consommée et sur une partie estimée – Octopus Energy)
- Erreurs de facturation lors de la mise à jour des taux d'accise par notre fournisseur Total Energies au 2<sup>ème</sup> trimestre 2025 (Lot 3 - gaz naturel)
- Factures regroupées, à tort, par les fournisseurs
- Calcul du coût de l'électron complexe (Détails BPU)
- Difficulté de connexion à l'ExtraNet



# **2<sup>ÈME</sup> PARTIE :**

## **MARCHÉ SUBSÉQUENT N° 3**

### **PÉRIODE 2026 / 2027**



# RAPPEL DES CARACTÉRISTIQUES DU MARCHÉ





# CARACTÉRISTIQUES DE L'ACCORD CADRE 2024 - 2027

- 544 membres
- Accord cadre de 4 ans période 2024 – 2027
- Marché subséquent n°3 période 2026 / 2027
- Achat clic en OTC (validité des offres : 5min)
- Fournisseurs titulaires de l'accord cadre 2024 – 2027 :

|                     |                                                                                      |
|---------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|
| Lot 1 - ÉLECTRICITÉ |    |
| Lot 2 - ÉLECTRICITÉ |  |
| Lot 3 – GAZ NATUREL |  |



| Intitulé du lot - Marché                                                                                                                                     | Nb<br>approximatif<br>de PDL | Volume de<br>consommation<br>maximum |            | Fournisseur                                                                           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|--------------------------------------|------------|---------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                              |                              | 2026                                 | 2027       |                                                                                       |
| <b>Lot 1 - ÉLECTRICITÉ</b><br>Points de livraison (PDL) raccordés en BT<br>avec une puissance $\leq 36$ kVA (C5)                                             | <b>11 471</b>                | 71<br>GWh                            | 73<br>GWh  |    |
| <b>Lot 2 - ÉLECTRICITÉ</b><br>Points de livraison (PDL) :<br>Raccordés en BT avec une puissance $> 36$<br>kVA (C4)<br>En HTA à courbe de charge mesurée (C2) | <b>978</b>                   | 99<br>GWh                            | 102<br>GWh |    |
| <b>Lot 3 – GAZ NATUREL</b><br>Points de comptage et d'estimation gaz                                                                                         | <b>1 751</b>                 | 182<br>GWh                           | 182<br>GWh |  |

# PRIX 2026 / 2027



## 3 étapes afin de définir le prix de la fourniture d'électricité définitif :

- Calcul des prix fermes suite aux prises de position
- Application des coefficients du fournisseur définis lors du marché subséquent
- Application du coefficient de capacité pour l'électricité (sera connu le 4 décembre 2025)





# INCIDENCE SUR LA FACTURE D'ÉLECTRICITÉ – LOT 1 2026

## Prix topés pour le lot 1 - 2026 :

|                   |                  |                    |
|-------------------|------------------|--------------------|
| • Le 22/08/2024 : | Base 72,25 €/MWh | Pointe 90,30 €/MWh |
| • Le 29/08/2024 : | Base 71,75 €/MWh | Pointe 87,80 €/MWh |
| • Le 04/09/2024 : | Base 70,90 €/MWh | Pointe 87,70 €/MWh |
| • Le 11/09/2024 : | Base 69,25 €/MWh | Pointe 85,20 €/MWh |



**Fin de l'ARENH  
au 31 décembre 2025**

**Prix moyen topé :      Base 71,04 €/MWh      Pointe 87,75 €/MWh**

Les prix sont constitués de la manière suivante :

**Prix par poste horo saisonnier = [A X Baseload] + [B X Peakload] + D**

A, B et D : constantes propres au fournisseur

Baseload : prix de marché Baseload

Peakload : prix de marché Peakload

| Fournisseur 2025 | Fournisseurs 2026 | Prix moyen facturé<br>estimé en 2026 | Impact sur la facture<br>estimé 2026 / 2025 |
|------------------|-------------------|--------------------------------------|---------------------------------------------|
| TOTAL ENERGIES   | TOTAL ENERGIES    | 103,92 €*                            | + 1,7 %**                                   |

\* PRIX NON DÉFINITIF

\*\* HORS VARIATION ACHÈMEMENT

Prévoir un impact de + 5 % sur la facture (évolution de la part  
acheminement)



# INCIDENCE SUR LA FACTURE D'ÉLECTRICITÉ – LOT 1 2027

## Prix topés pour le lot 1 - 2027 :

- Le 11/09/2024 : Base 65,30 €/MWh      Pointe 77,00 €/MWh
- Le 25/02/2025 : Base 61,83 €/MWh      Pointe 74,37 €/MWh
- Le 04/03/2025 : Base 60,84 €/MWh      Pointe 73,14 €/MWh
- Le 13/03/2025 : Base 61,89 €/MWh      Pointe 74,24 €/MWh

Prix moyen topé :                      Base 62,465 €/MWh                      Pointe 74,6875 €/MWh

| Fournisseur 2026 | Fournisseurs 2027 | Prix moyen facturé<br>estimé en 2027 | Impact sur la facture<br>estimé 2027 / 2026 |
|------------------|-------------------|--------------------------------------|---------------------------------------------|
| TOTAL ENERGIES   | TOTAL ENERGIES    | 98,89 €*<br>                         | - 2,3 %**                                   |

\* PRIX NON DÉFINITIF

\*\* HORS VARIATION ACHÈMEMENT



# INCIDENCE SUR LA FACTURE D'ÉLECTRICITÉ – LOT 2 2026

## Prix topés pour le lot 2 - 2026 :

- Le 29/08/2024 : Base 71,75 €/MWh
- Le 04/09/2024 : Base 70,90 €/MWh
- Le 11/09/2024 : Base 69,25 €/MWh
- Le 02/10/2024 : Base 67,05 €/MWh



**Fin de l'ARENH  
au 31 décembre 2025**

Pointe 87,80 €/MWh

Pointe 87,70 €/MWh

Pointe 85,20 €/MWh

Pointe 84,80 €/MWh

**Prix moyen topé : Base 69,74 €/MWh**

**Pointe 86,38 €/MWh**

Les prix sont constitués de la manière suivante :

**Prix par poste horo saisonnier = [A X Baseload] + [B X Peakload] + D**

A, B et D : constantes propres au fournisseur

Baseload : prix de marché Baseload

Peakload : prix de marché Peakload

| Fournisseur 2025 | Fournisseurs 2026 | Prix moyen facturé<br>estimé en 2026 | Impact sur la facture<br>estimé 2026 / 2025 |
|------------------|-------------------|--------------------------------------|---------------------------------------------|
| OCTOPUS ENERGY   | TOTAL ENERGIES    | 98,42 €*                             | - 0,3% **                                   |

Prévoir un impact de + 5 % sur la facture (évolution de la part acheminement)\* PRIX NON DÉFINITIF

\*\* HORS VARIATION ACHEMINEMENT



# INCIDENCE SUR LA FACTURE D'ÉLECTRICITÉ – LOT 2 2027

## Prix topés pour le lot 2 - 2027 :

- Le 04/09/2024 : Base 65,80 €/MWh      Pointe 85,05 €/MWh
- Le 25/02/2025 : Base 61,83 €/MWh      Pointe 74,37 €/MWh
- Le 04/03/2025 : Base 60,84 €/MWh      Pointe 73,14 €/MWh
- Le 13/03/2025 : Base 61,89 €/MWh      Pointe 74,24 €/MWh

Prix moyen topé :                      Base 62,59 €/MWh                      Pointe 76,70 €/MWh

| Fournisseur 2026 | Fournisseurs 2027 | Prix moyen facturé<br>estimé en 2027 | Impact sur la facture<br>estimé 2027/2026 |
|------------------|-------------------|--------------------------------------|-------------------------------------------|
| TOTAL ENERGIES   | TOTAL ENERGIES    | 92,36 €*                             | - 3 %**                                   |

\* PRIX NON DÉFINITIF

\*\* HORS VARIATION ACHÈMÈNEMENT



# INCIDENCE SUR LA FACTURE DE GAZ – LOT 3 2026

## Prix topés pour le lot 3 - 2026 :

- Le 05/09/2024 : 35,05 €/MWh
- Le 11/09/2024 : 34,00 €/MWh
- Le 19/09/2024 : 34,97€/MWh
- Le 24/09/2024 : 34,30 €/MWh

Prix moyen topé :

Base 34,58 €/MWh

| Fournisseur 2025 | Fournisseurs 2026 | Prix moyen facturé estimé en 2026 | Impact sur la facture estimé 2026/2025 |
|------------------|-------------------|-----------------------------------|----------------------------------------|
| TOTAL ENERGIES   | TOTAL ENERGIES    | 45,97 €*<br>45,97 €/MWh           | - 5,3 %**<br>- 5,3 %                   |

Prévoir un impact de + 3 % sur la facture (évolution de la part acheminement)\* PRIX NON DÉFINITIF

\*\* HORS VARIATION ACHEMINEMENT



# INCIDENCE SUR LA FACTURE DE GAZ – LOT 3 2027

## Prix topés pour le lot 3 - 2027 :

- Le 06/08/2024 : 30,67 €/MWh
- Le 14/08/2024 : 30,55 €/MWh
- Le 06/03/2025 : 30,00 €/MWh (clic 50%)

Prix moyen topé :

Base 30,305 €/MWh

| Fournisseur 2026 | Fournisseurs 2027 | Prix moyen facturé estimé en 2027 | Impact sur la facture estimé 2027/2026 |
|------------------|-------------------|-----------------------------------|----------------------------------------|
| TOTAL ENERGIES   | TOTAL ENERGIES    | 41,64 €*                          | - 3,3 %**                              |

\* PRIX NON DÉFINITIF

\*\* HORS VARIATION ACHÈMEMENT

## Tarif de la molécule en Euros HTT / MWh pour l'année 2026

### En chiffres

$$([25\% \times 35,05] + [25\% \times 34,00] + [25\% \times 34,97] + [25\% \times 34,30]) + 4,93 = \mathbf{39,51 \text{ € / MWh}}$$

$$\text{Prix\_CEE (en € / MWh)} = 0,485 \times (8,22 + 0,620 \times 8,22) = \mathbf{6,46 \text{ € / MWh}}$$

|                                 |                        |
|---------------------------------|------------------------|
| Prises de position              | 30,305 € / MWh         |
| Coefficient fournisseur         | 4,93 € / MWh           |
| CEE                             | 6,46 € / MWh           |
| <b>Part fourniture facturée</b> | <b>41,695 € / MWh*</b> |

\* PRIX NON DÉFINITIF



# **3<sup>ÈME</sup> PARTIE :**

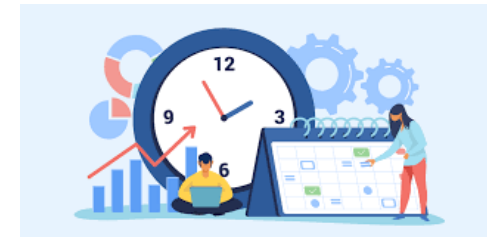
## **ACCORD CADRE 2028 / 2031**



# PRÉPARATION DE L'ACCORD CADRE 2028 - 2031

Calendrier prévisionnel plus détaillé (à préciser après les élections 2026)

|                                                                            | Date / Période                                  |
|----------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| Accord cadre en cours                                                      | 1 <sup>er</sup> janvier 2024 – 31 décembre 2027 |
| Sollicitations des membres pour confirmation ferme des besoins 2028 / 2031 | Courant 2026                                    |



- Intégrer des offres d'achat d'énergie verte dans le prochain accord cadre selon vos besoins,
- Gérer la flexibilité (ajout et retrait de contrats / augmentation et diminution des volumes consommés)



*Possibilité de pénalités de sortie de la part des fournisseurs*

- Perspective du développement des réseaux de chaleur, de l'électrification des usages et du développement des ENR en autoconsommation,



*Possibilité de pénalités de sortie de la part des fournisseurs*

- Consommer localement la production des installations ENR du territoire,
- Sécuriser les projets (achat du surplus des opérations en autoconsommation).



PÉNALITÉ



TRANSPARENCE



ANTICIPATION

La France produit plus d'électricité qu'elle n'en consomme ?

**VRAI**

Les factures d'électricité ont-elles doublé depuis 10 ans ?

**FAUX**

Les énergies renouvelables sont-elles responsables de l'augmentation de la facture ?

**FAUX**



**CRE**

COMMISSION  
DE RÉGULATION  
DE L'ÉNERGIE

Le black-out espagnol a été provoqué par un trop plein d'énergie solaire que le réseau n'a pas su absorber ?

**FAUX**

Le tarif d'utilisation des réseaux (TURPE) va-t-il doubler ?

**FAUX**

La France a-t-elle prévu d'investir 300 milliards d'euros pour développer les énergies renouvelables ?

**FAUX**

<https://www.cre.fr/actualites/toute-lactualite.html>



# INTERLOCUTEURS DU GROUPEMENT D'ACHAT D'ÉNERGIES DU SDEC ENERGIE

 : [groupelement-energie@sdec-energie.fr](mailto:groupelement-energie@sdec-energie.fr)

Jérémy BREDIN

Responsable du service Efficacité  
énergétique et Production ENR

 : 02 31 06 61 66

 : [jbredin@sdec-energie.fr](mailto:jbredin@sdec-energie.fr)

Maryline PESNEL

Assistante du groupement  
d'achat d'énergies

 : 02 31 06 80 71

 : [mpesnel@sdec-energie.fr](mailto:mpesnel@sdec-energie.fr)

# 4<sup>ÈME</sup> PARTIE :

## INTERVENTION DES FOURNISSEURS



☎ : 01 71 39 10 22

✉ : [service.client.privilege@mail.totalenergies.fr](mailto:service.client.privilege@mail.totalenergies.fr)