

# Groupement d'achat d'énergies

## Guide d'exécution des marchés

---

2024 / 2025



# Contenu

- Présentation du groupement d'achat Gaz Naturel et Electricité
- Services associés au groupement d'achat d'énergies
- Comprendre une facture Gaz Naturel | Electricité
- Ajout de Point De Livraison
  - Gaz Naturel
  - Electricité
- Retrait de Point De Livraison
  - Gaz Naturel
  - Electricité
- Modification d'un contrat ou d'un compteur | Electricité
- Relations Gestionnaires du Réseau de Distribution
- Modalités de facturation
- BPU 2024 / 2025 : Gaz Naturel | Electricité
- Budgets TTC 2024 / 2025
- Gestion et procédure de la bascule des contrats

Cliquer sur le contenu  
qui vous intéresse !

Le groupement d'achat  
Gaz naturel | Electricité



# Description du marché

➤ Accord Cadre de 4 ans avec 2 marchés subséquents :

| GAZ NATUREL - DURÉE: 2 ANS ET DEMI (01/07/2023 au 31/12/2025) |                 |                |          |                   |
|---|-----------------|----------------|----------|-------------------|
| LOTS  | FOURNISSEURS    | TYPLOGIE       | TARIFS   | PÉRIODES          |
| LOT 1_GAZ NATUREL   | ENGIE           | TOUS COMPTEURS | T1 T2 T3 | 01/07/23 31/12/25 |
| LOT 2_BIOMÉTHANE  | GAZ DE BORDEAUX | TOUS COMPTEURS | T1 T2 T3 | 01/07/23 31/12/25 |

| ÉLECTRICITÉ - DURÉE: 2 ANS (01/01/2024 au 31/12/2025) |              |                   |          |                   |
|---|--------------|-------------------|----------|-------------------|
| LOTS  | FOURNISSEURS | TYPLOGIE          | TARIFS   | PÉRIODES          |
| LOT 3_ÉLECTRICITÉ                                     | ENGIE        | < 36 KVA > 36 KVA | C2 C4 C5 | 01/01/24 31/12/25 |
| LOT 4_100% ENR  | SELFEE       | < 36 KVA > 36 KVA | C2 C4 C5 | 01/01/24 31/12/25 |

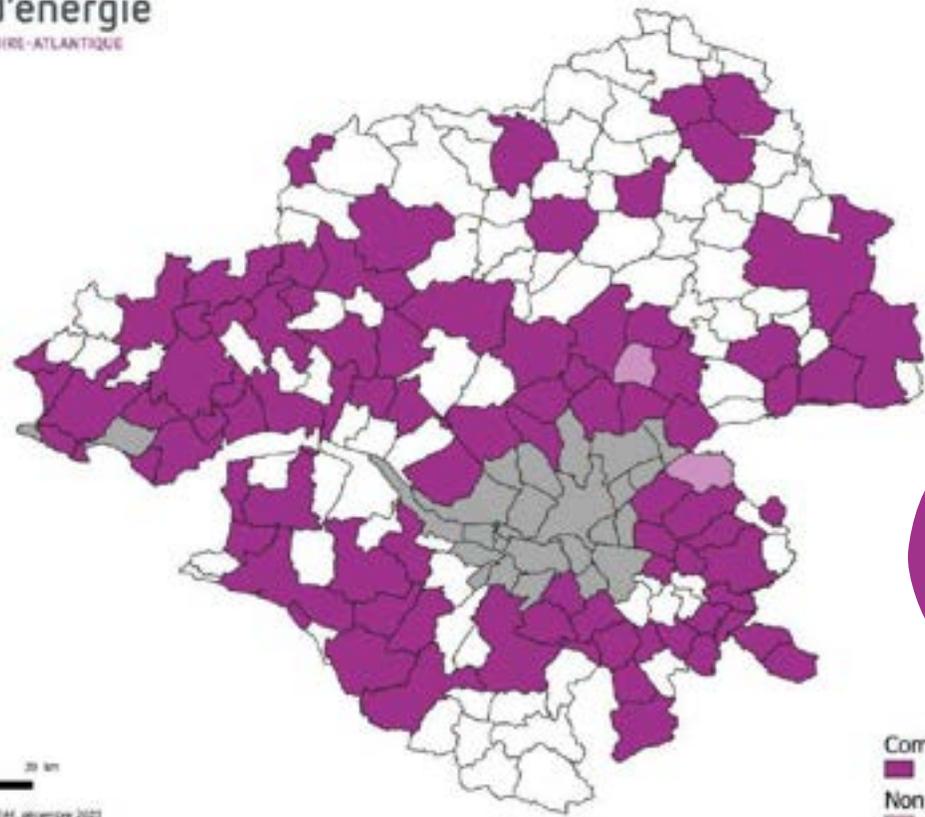
# Lots « classiques | non renouvelables »

## Lot 1 - Gaz Naturel

- 116 GWh / 1 100 PDL / 119 membres



Groupement d'achat d'énergies | Lot 1 Gaz Naturel | 2023/2027



Communes adhérentes  
Non adhérentes

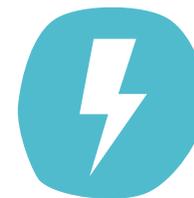
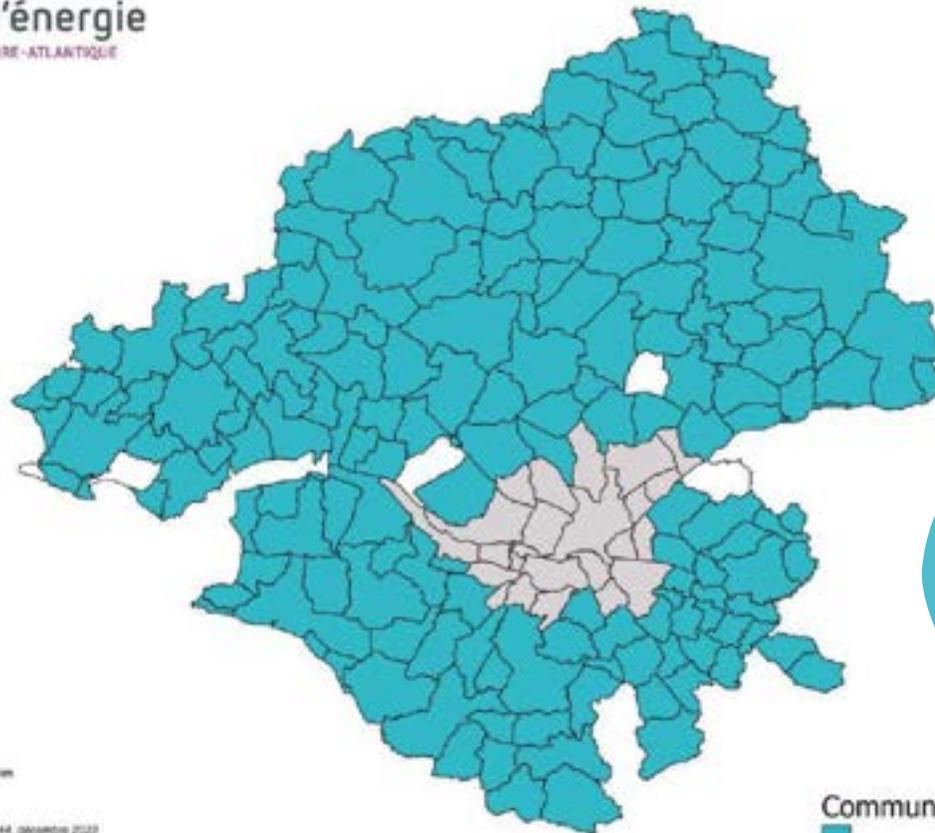
+ toutes les EPCI et établissements

## Lot 3 - Electricité

- 160 GWh / 9 600 PDL / 226 membres



Groupement d'achat d'énergies | Lot 3 Electricité | 2024/2027



Communes adhérentes

+ toutes les EPCI et établissements



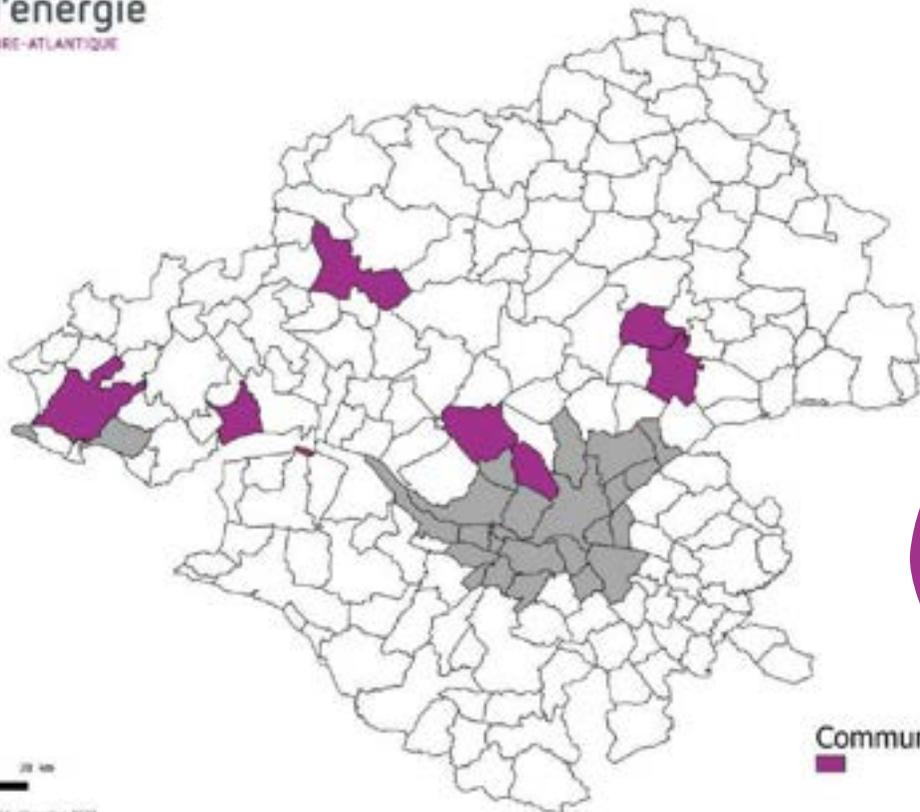
# Lots « verts | énergies renouvelables »

## Lot 2 - Biométhane

- 6,7 GWh / 33 PDL / 12 membres



Groupement d'achat d'énergies | Lot 2 Biométhane | 2023/2027



Communes adhérentes

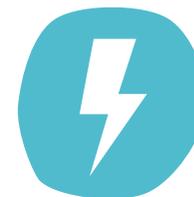
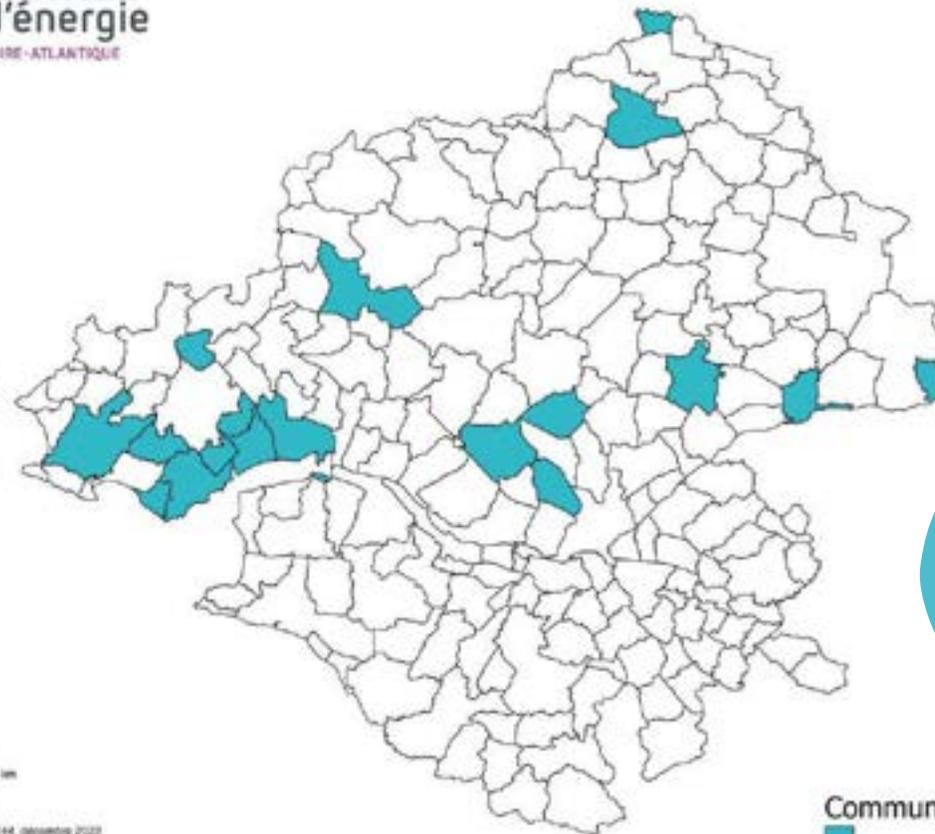
+ CCRN, CCES, CCEG et COMPA

## Lot 4 - Electricité 100% ENR

- 5,5 GWh / 97 PDL / 27 membres



Groupement d'achat d'énergies | Lot 4 100% ENR | 2024/2027



Communes adhérentes

+ CARENE, CCRN, CCES, CCEG, COMPA



# Convention constitutive du groupement

## Rôles respectifs de TE44 et des membres du groupement :

- TE44 est coordonnateur :
  - 3.2 - Responsabilités du coordonnateur du groupement :
    - Suivre l'exécution technique des prestations (passation des marchés subséquents, fixation des prix par ordre de service, suivi et contrôle de l'exécution, application de pénalités, envoi des courriers de mise en demeure, envoi des lettres de résiliation, ...)
- Chaque membre se charge de l'exécution de son contrat :
  - 3.3 - Rôle des membres du groupement :
    - Contentieux liés à l'exécution du marché, pour les prestations dont ils ont la charge, avec information au coordonnateur.
    - Application des pénalités pour défaut d'exécution du marché
- Pour la réalisation de ces missions, chaque adhérent au groupement verse au TE44 une participation annuelle en fonction d'un coût unitaire en €/kWh. ([Voir annexe](#))

Services associés  
au groupement d'achat



# Services associés au groupement d'achat

➤ Chaque adhérent au groupement d'achat bénéficie :



## Des tarifs attractifs négociés pour le compte des groupements

Les groupements d'achats du Territoire d'énergie Loire-Atlantique garantissent un **coût de fourniture attractif pour chaque adhérent**, pendant la durée du marché.

Pour le compte des groupements, Territoire d'énergie Loire-Atlantique définit une stratégie d'achat pour **bénéficier au mieux des opportunités des marchés de l'énergie**.



## Une relation directe avec les fournisseurs

Chaque adhérent au(x) groupement(s) **gère et exécute ses contrats** sur la base des prix négociés par le(s) groupement(s) **en direct avec le fournisseur retenu**.



## La mise à disposition d'un outil de gestion énergétique et patrimoniale

Territoire d'énergie Loire-Atlantique vous met à disposition gratuitement la **plateforme logicielle de gestion énergétique et patrimoniale SYDECONSO** et forme votre personnel à l'utilisation de cet outil.



## L'analyse de la facturation et l'optimisation tarifaire

Territoire d'énergie Loire-Atlantique **analyse vos factures** et **propose des optimisations tarifaires** afin que les contrats de chacun de vos sites correspondent à vos besoins.



## Le bilan des consommations énergétiques annuelles

Chaque année, Territoire d'énergie Loire-Atlantique vous adresse un **bilan des consommations énergétiques de vos bâtiments**.



# Services associés au groupement d'achat

Mise à disposition et formation à SYDECONSO :

- L'Outil de suivi énergétique patrimonial pour les membres | Outil métier [service CEP](#)

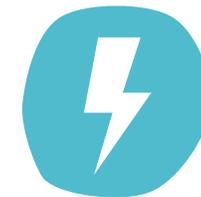
## SYDECONSO V2 (Deepki)

### Fonctionnalités

- Outil unique (Achats d'énergies + CEP)
- Suivi consommations / dépenses tous fluides
- Intégration automatique des factures
- Alertes surconsommation / erreurs de facturation
- Calcul des optimisations tarifaires
- Récupération données (capteurs, courbes de charges)
- Exploitation des courbes de charges

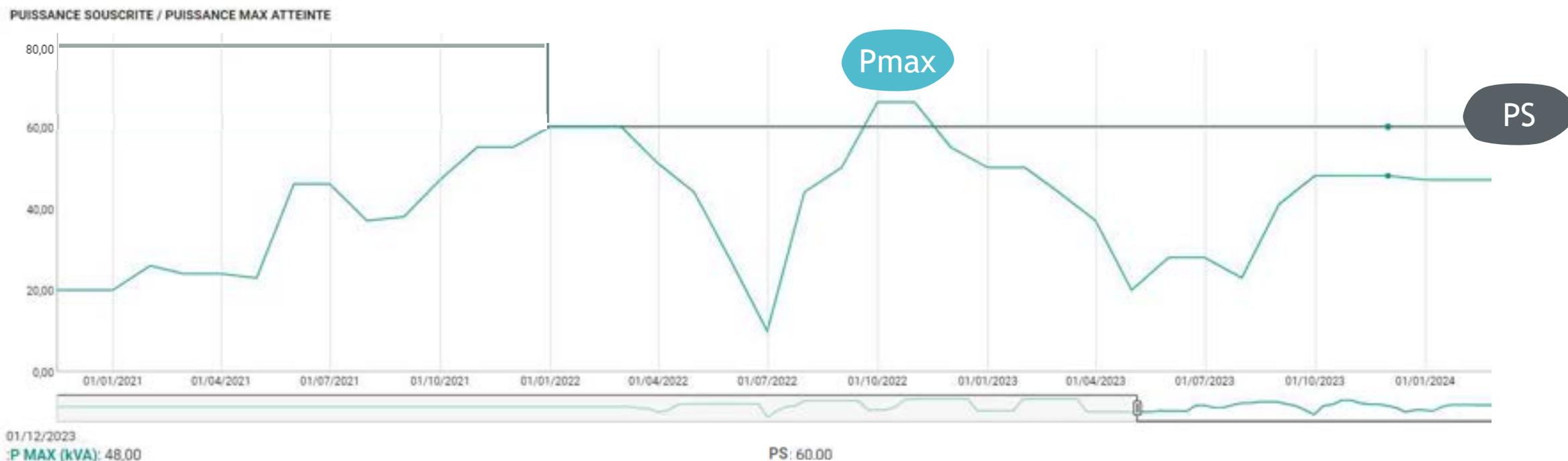


# Services associés au groupement d'achat



## Analyse facturation / Optimisation tarifaire

- Être facturé au plus juste selon les usages du bâtiment,
- Etude d'optimisation tarifaire réalisée chaque année :
  - Ajustement Puissance Souscrite / Formule Tarifaire Acheminement

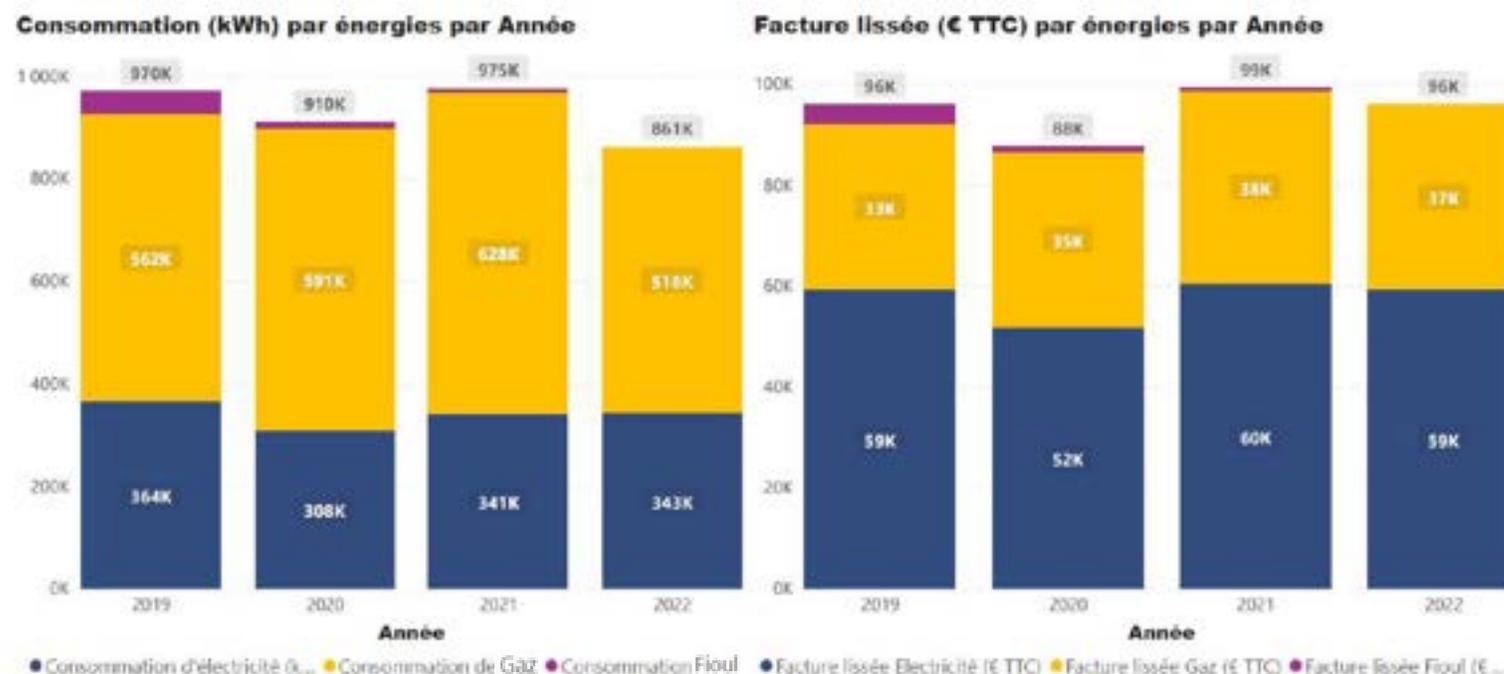


# Services associés au groupement d'achat

## Bilan annuel des consommations énergétiques patrimoniales

- Bilan transmis au second trimestre de chaque année :
  - Evolution des consommations annuelles sur 2 ou 3 ans,
  - Répartition des consommations sur l'année passée :
    - Par énergie
    - Par typologie

Évolution des consommations et des dépenses - Bati



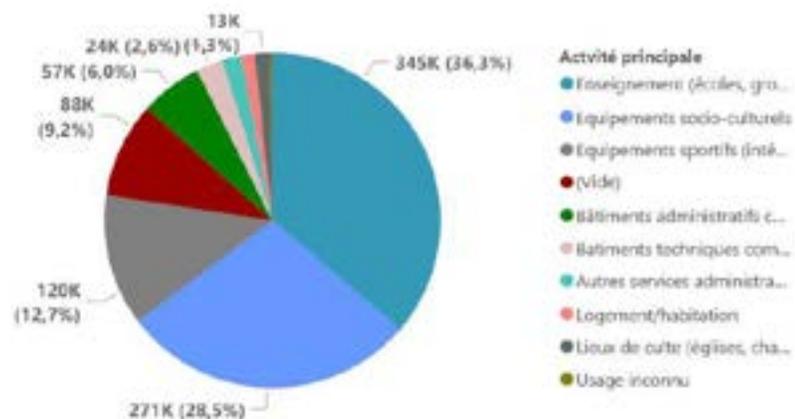
# Services associés au groupement d'achat

## Bilan annuel des consommations énergétiques patrimoniales

- Focus sur les sites :
  - Répartition par vocation sur l'année passée
  - Classement des 10 sites les plus énergivores sur l'année passée

### Répartition par usage 2022 - Bati

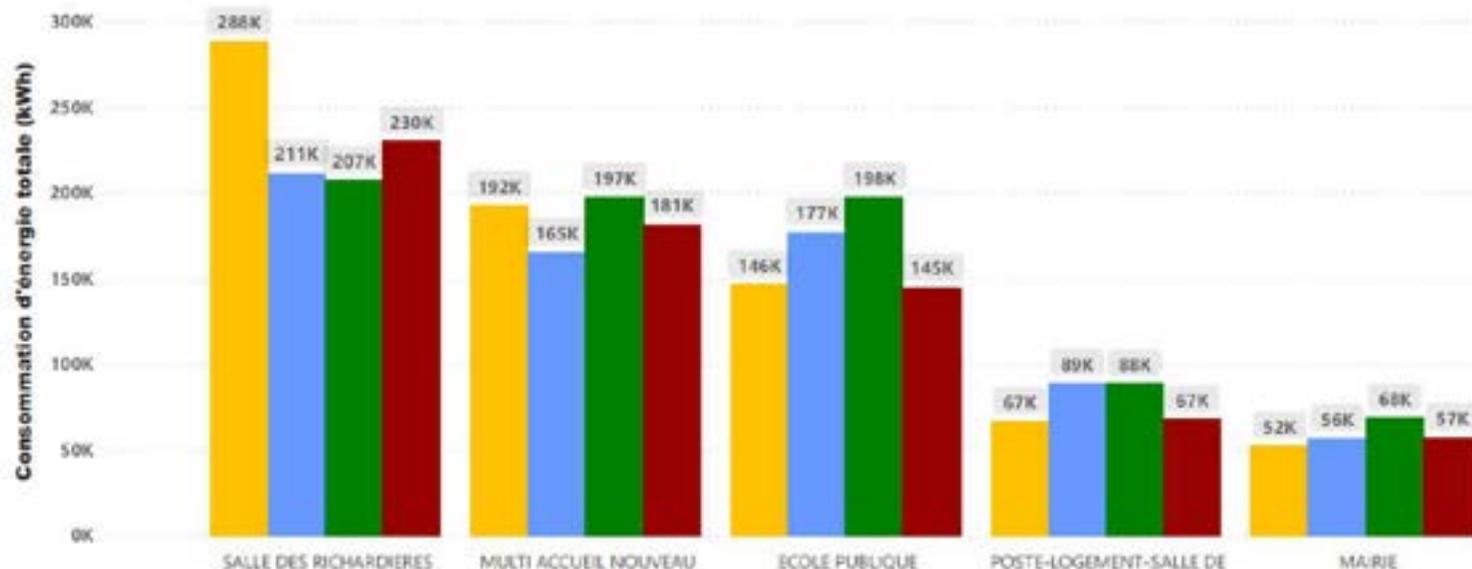
Consommation d'énergie totale (kWh) par Activité principale



### Évolution des consommations - Top 5 - Bati

Consommation d'énergie totale (kWh) par établissement et Année

Année 2019 2020 2021 2022



# Comprendre une facture Gaz naturel | Electricité

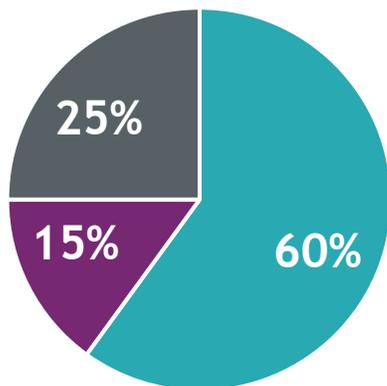


# Comprendre une facture de gaz naturel



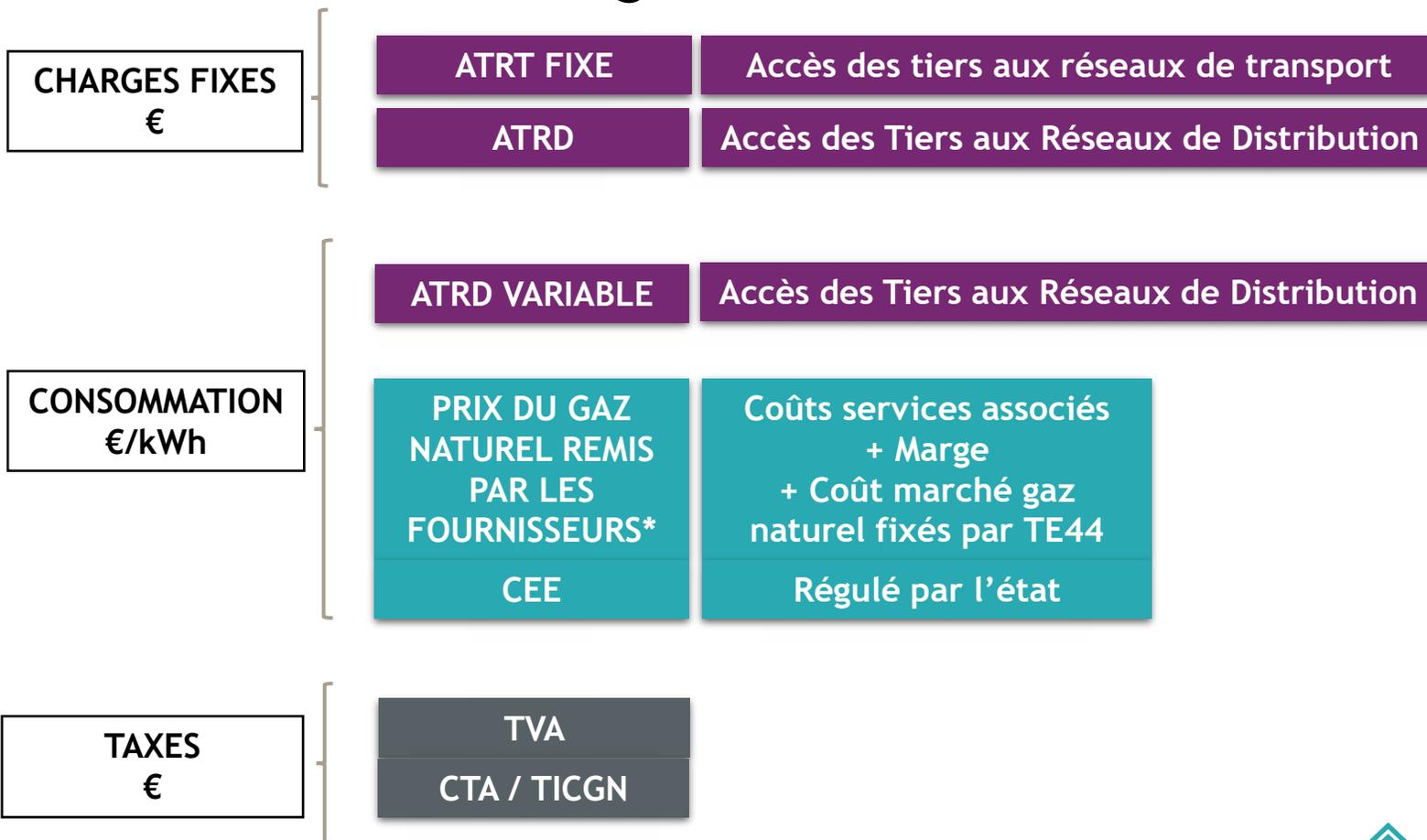
## Quelles sont les composantes d'une facture de gaz naturel ?

Facture consommateur



■ Gaz Naturel ■ GRDF + GRT Gaz ■ Taxes

- \*Prix concurrentiel non régulé
- CEE : Certificat d'Economie d'Energie
- CTA : Contribution Tarifaire d'Acheminement
- TICGN : Taxe Intérieure de Consommation sur le Gaz Naturel



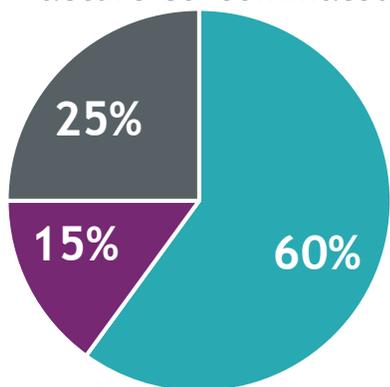
# Comprendre une facture de gaz naturel



## Composantes d'une facture du Lot 1 | Gaz Naturel | ENGIE



Facture consommateur



- Gaz Naturel
- GRDF + GRT Gaz
- Taxes

CEE : Certificat d'Economie d'Energie

CTA : Contribution Tarifaire d'Acheminement

TICGN : Taxe Intérieure de Consommation sur le Gaz Naturel

### Votre contrat

Votre référence client : 150200083517  
 Titulaire du contrat : CA CLISSON SEVRE ET MAINE AGGLO  
 Date d'échéance : 31/12/2025  
 Votre offre : Formule Reflet Marché Connecté Marché Multisite  
 Acheminement : T3 - P15 - CAR (kWh) : 000 001 019 676

### Votre point de livraison

PDL/PCE : GI149706  
 Désignation du site : ESPACE AQUATIQUE AQUAVAL MAINE  
 Adresse de livraison : 2 RUE DU FIEF 44140 AIGREFEUILLE SUR MAINE  
 Type de compteur : Poste 1 ligne G65P Armoire  
 Numéro de compteur : 300603064

### Suivez vos consommations

Consommation du 02/01/2024 au 01/02/2024

| Détail de votre facture               |                         |                |                      |                    |             |
|---------------------------------------|-------------------------|----------------|----------------------|--------------------|-------------|
|                                       | Période de consommation | Conso. kWh/Qté | Prix unitaire (€ HT) | Montant HT (€)     | Taux de TVA |
| <b>Fourniture de gaz</b>              |                         |                |                      | <b>10 801,45</b>   |             |
| Consommation prix TQ1                 | du 02/01/24 au 01/02/24 | 163 016        | 0,06002              | 9 784,23           | 20,0 %      |
| Cee classiques                        | du 02/01/24 au 01/02/24 | 163 016        | 0,00377              | 614,57             | 20,0 %      |
| Cee précarités                        | du 02/01/24 au 01/02/24 | 163 016        | 0,00247              | 402,65             | 20,0 %      |
| <b>Acheminement</b>                   |                         |                |                      | <b>1 338,14</b>    |             |
| Terme fixe Acheminement Distribution  | du 02/01/24 au 01/02/24 |                |                      | 81,91              | 5,5 %       |
| Terme fixe Acheminement Transport     | du 02/01/24 au 01/02/24 |                |                      | 209,67             | 5,5 %       |
| Terme Quantité Acheminement           | du 02/01/24 au 01/02/24 | 163 016        | 0,00642              | 1 046,56           | 20,0 %      |
| <b>Services et autres prestations</b> |                         |                |                      | <b>68,36</b>       |             |
| Conseil Expert Energies               | du 02/01/24 au 01/02/24 |                |                      | Gratuit            |             |
| Location de poste                     | du 02/01/24 au 01/02/24 |                |                      | 68,36              | 20,0 %      |
| Espace Client                         | du 02/01/24 au 01/02/24 |                |                      | Gratuit            |             |
| <b>Taxes et contributions</b>         |                         |                |                      | <b>2 688,83</b>    |             |
| CTA                                   |                         |                |                      | 20,26              | 5,5 %       |
| TICGN                                 |                         | 163 016        | 0,01637              | 2 668,57           | 20,0 %      |
| <b>Total HTVA</b>                     |                         |                |                      | <b>14 896,78 €</b> |             |
| <b>Total TVA 5,5 %</b>                |                         |                |                      | <b>17,15 €</b>     |             |
| <b>Total TVA 20,0 %</b>               |                         |                |                      | <b>2 916,99 €</b>  |             |
| <b>Total TTC</b>                      |                         |                |                      | <b>17 830,92 €</b> |             |

CONSUMMATION  
€/kWh

CHARGES FIXES  
€

TAXES  
€

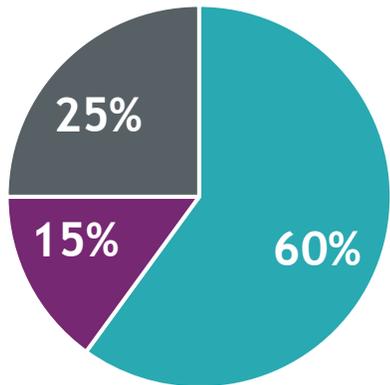


# Comprendre une facture de gaz naturel

## Composantes d'une facture du Lot 2 | Biométhane | Gaz de Bordeaux



Facture consommateur



■ Gaz Naturel ■ GRDF + GRT Gaz ■ Taxes

CEE : Certificat d'Economie d'Énergie

CTA : Contribution Tarifaire d'Acheminement

TICGN : Taxe Intérieure de Consommation sur le Gaz Naturel

| 1 Acheminement Transport/Distribution (ATRT/ATRD)   |      |          |            |               |            |          |             | 420,54 €    | 40,58 € | 461,12 € |
|---|------|----------|------------|---------------|------------|----------|-------------|-------------|---------|----------|
| Périodes concernées                                 | Mois | Quantité | Unité      | Prix Unitaire | Montant HT | Taux TVA | Montant TVA | Montant TTC |         |          |
| Acheminement ATRT du 16/07/23 au 15/01/24           | 6    | 406      | kWh/3 mois | 0,082302      | 300,49     | 5,50     | 11,03       | 311,52      |         |          |
| Terme Compensation Stockage du 16/07/23 au 15/01/24 |      | 1926     | kWh        | 0,015558      | 29,96      | 5,50     | 1,65        | 31,61       |         |          |
| Terme fixe ATRD du 16/07/23 au 15/01/24             | 6    |          | Mois       | 11,42         | 69,72      | 5,50     | 3,83        | 73,55       |         |          |
| Terme variable ATRD du 16/07/23 au 15/01/24         |      | 13479    | kWh        | 0,00893       | 120,37     | 20,00    | 24,07       | 144,44      |         |          |

**CHARGES FIXES**  
€

| 2 Consommations                               |       |          |       |               |            |          |             | 1 100,70 €  | 220,14 € | 1 320,84 € |
|---|-------|----------|-------|---------------|------------|----------|-------------|-------------|----------|------------|
| Périodes concernées                           | Durée | Quantité | Unité | Prix Unitaire | Montant HT | Taux TVA | Montant TVA | Montant TTC |          |            |
| Consommation GAZ du 16/07/23 au 15/01/24      |       | 0        | kWh   | 0,0028        | 0,00       | 20,00    | 0,00        | 0,00        |          |            |
| CONSOMMATION BIOGAZ du 16/07/23 au 15/01/24   |       | 13 479   | kWh   | 0,07528       | 1 014,70   | 20,00    | 202,94      | 1 217,64    |          |            |
| PRX PROPORTIONNEL CEE du 16/07/23 au 15/01/24 |       | 13 479   | kWh   | 0,00618       | 86,00      | 20,00    | 17,20       | 103,20      |          |            |

**CONSOMMATION**  
€/kWh

| 3 Prestations et Services associés |       |          |       |               |            |          |             | 0,00 €      | 0,00 € | 0,00 € |
|------------------------------------|-------|----------|-------|---------------|------------|----------|-------------|-------------|--------|--------|
| Périodes concernées                | Durée | Quantité | Unité | Prix Unitaire | Montant HT | Taux TVA | Montant TVA | Montant TTC |        |        |
| Extrait Pro                        |       |          |       |               | gratuit    |          |             | gratuit     |        |        |
| Bilan annuel de consommation       |       |          |       |               | gratuit    |          |             | gratuit     |        |        |

**TAXES**  
€

| 4 Taxes et Contributions      |       |          |       |               |            |          |             | 159,96 €    | 29,50 € | 189,46 € |
|-------------------------------|-------|----------|-------|---------------|------------|----------|-------------|-------------|---------|----------|
| Périodes concernées           | Durée | Quantité | Unité | Prix Unitaire | Montant HT | Taux TVA | Montant TVA | Montant TTC |         |          |
| TICGN du 16/07/23 au 31/12/23 |       | 9241     | kWh   | 0,00817       | 80,53      | 20,00    | 16,31       | 97,84       |         |          |
| TICGN du 01/01/24 au 15/01/24 |       | 3738     | kWh   | 0,01637       | 61,19      | 20,00    | 12,34       | 73,43       |         |          |
| CTA du 16/07/23 au 15/01/24   | 6     |          | Mois  | 2,8736        | 17,24      | 5,50     | 0,95        | 18,19       |         |          |

Explications en annexe ↗

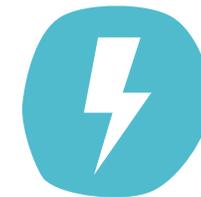
| TOTAL HTVA | Abonnement et consommations | Acheminement Transport/Distribution | Prestations et Services associés | Taxes et Contributions | Total HTVA : 1 681,20 € |
|------------|-----------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|------------------------|-------------------------|
|            | 1 100,70 €                  | 420,54 €                            | 0,00 €                           | 159,96 €               |                         |

| PART TVA | Assiette TVA 20,00% | Montant TVA 20,00 % | Assiette TVA 5,50% | Montant TVA 5,50 % | Total TVA : 290,22 € |
|----------|---------------------|---------------------|--------------------|--------------------|----------------------|
|          | 1 363,79 €          | 272,76 €            | 317,41 €           | 17,46 €            |                      |

**Total TTC : 1 971,42 €**

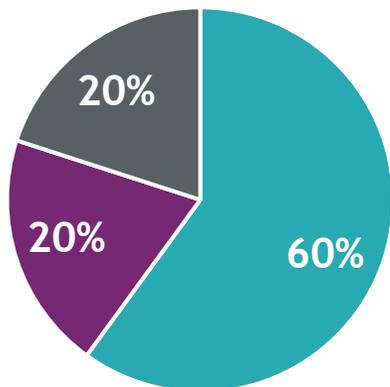


# Comprendre une facture d'électricité



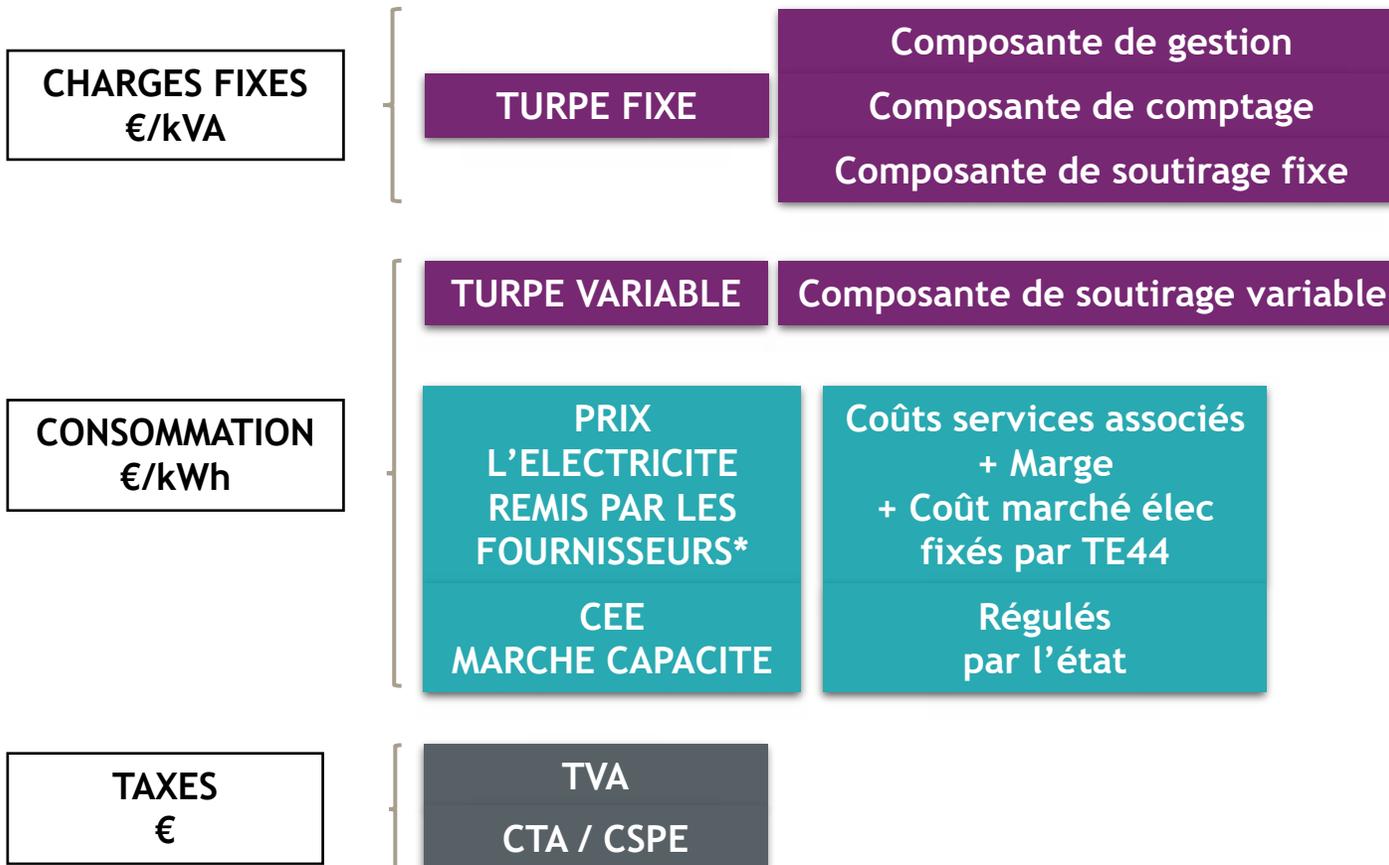
## Quelles sont les composantes d'une facture d'électricité ?

Facture consommateur



■ Electricité ■ TURPE ■ Taxes

- \*Prix concurrentiel non régulé
- CEE : Certificat d'Economie d'Energie
- CTA : Contribution Tarifaire d'Acheminement
- CSPE = TICFE ou « ACCISE » :
  - Contribution au Service Public de l'Electricité
  - TICFE : Taxe Intérieure de Consommation Finale Electricité



# Comprendre une facture d'électricité



## Composantes d'une facture du Lot 3 | Electricité | ENGIE



Facture consommateur



■ Electricité ■ TURPE ■ Taxes

CEE : Certificat d'Economie d'Énergie

CTA : Contribution Tarifaire d'Acheminement

CSPE = TICFE ou « ACCISE » :

- Contribution au Service Public de l'Électricité
- TICFE : Taxe Intérieure de Consommation Finale Electricité

### Votre contrat

Votre référence client :  
300 053 444 800

Titulaire du contrat :  
CA CLISSON SEVRE ET MAINE AGGLO

Date d'échéance : 31/12/2025

Votre offre : offre de marché

Acheminement : Tarif BT > 36 kVA à 5 plages temporelles - Longue utilisation. - Segment C4

Référence contrat : MARCHE SYDELA LOT 3

Référence compta : PAT

### Votre point de livraison

PDL/PRM :  
50073610106928

Désignation du site :  
AQUAVAL MAINE

Adresse de livraison :  
RUE DU FIEF  
44140 AIGREFEUILLE SUR MAINE

Type de compteur : Compteur PME-PMI

### Suivez vos consommations

Vous pouvez retrouver le détail de vos consommations et puissances atteintes, programmer vos alertes et comparer avec l'année N-1 sur votre Espace Client [ec.engie.fr](http://ec.engie.fr)

Consommation du 24/01/2024 au 21/02/2024

| Détail de votre facture                                   |                         |                |                      |                    |             |
|---|-------------------------|----------------|----------------------|--------------------|-------------|
|   | Période de consommation | Conso. kWh/Qte | Prix unitaire (€ HT) | Montant HT (€)     | Taux de TVA |
| <b>Electricité</b>  |                         |                |                      | <b>12 872,59</b>   |             |
| Consommation Pointe                                       | du 24/01/24 au 21/02/24 | 8 813          | 0,28202              | 2485,44            | 20,0%       |
| Consommation HP Saison Haute                              | du 24/01/24 au 21/02/24 | 29 362         | 0,28202              | 8280,67            | 20,0%       |
| Consommation HC Saison Haute                              | du 24/01/24 au 21/02/24 | 13 181         | 0,08681              | 1144,24            | 20,0%       |
| Contribution cee  | du 24/01/24 au 21/02/24 | 51 356         | 0,00619              | 317,89             | 20,0%       |
| Obligation Capacité Pointe                                | du 24/01/24 au 21/02/24 | 8 813          | 0,01759              | 155,02             | 20,0%       |
| Obligation Capacité HP Saison Haute                       | du 24/01/24 au 21/02/24 | 29 362         | 0,01759              | 516,48             | 20,0%       |
| Obligation Capacité HC Saison Haute                       | du 24/01/24 au 21/02/24 | 13 181         | -0,00206             | -27,15             | 20,0%       |
| <b>Acheminement électricité</b>                           |                         |                |                      | <b>2 798,58</b>    |             |
| Composante de comptage                                    | du 24/01/24 au 21/02/24 |                |                      | 20,27              | 20,0%       |
| Composante de soutirage                                   | du 24/01/24 au 21/02/24 |                |                      | 466,88             | 20,0%       |
| Composante de gestion                                     | du 24/01/24 au 21/02/24 |                |                      | 15,83              | 20,0%       |
| Consommation Pointe                                       | du 24/01/24 au 21/02/24 | 8 813          | 0,04760              | 419,50             | 20,0%       |
| Consommation HP Saison Haute                              | du 24/01/24 au 21/02/24 | 29 362         | 0,04760              | 1397,63            | 20,0%       |
| Consommation HC Saison Haute                              | du 24/01/24 au 21/02/24 | 13 181         | 0,03630              | 478,47             | 20,0%       |
| <b>Vos services et autres prestations</b>                 |                         |                |                      | <b>0,00</b>        |             |
| Espace Client   |                         |                |                      | Gratuit            |             |
| <b>Taxes et Contributions</b>                             |                         |                |                      | <b>879,78</b>      |             |
| Contribution tarifaire d'acheminement (502,98 € x 0,2193) |                         |                |                      | 110,30             | 20,0%       |
| Contrib. service public élec                              | du 24/01/24 au 31/01/24 | 14 166         | 0,00050              | 7,08               | 20,0%       |
| Contrib. service public élec                              | du 01/02/24 au 21/02/24 | 37 190         | 0,02050              | 762,40             | 20,0%       |
| <b>Total HTVA</b>   |                         |                |                      | <b>16 550,95 €</b> |             |
| <b>Total TVA 20,0 %</b>                                   |                         |                |                      | <b>3 310,19 €</b>  |             |
| <b>Total TTC</b>  |                         |                |                      | <b>19 861,14 €</b> |             |

CONSUMMATION  
€/kWh

CHARGES FIXES  
€/kVA  
PART VARIABLE  
€/kWh

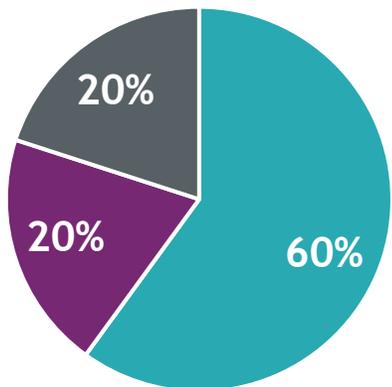
TAXES  
€



# Comprendre une facture d'électricité

## Composantes d'une facture du Lot 4 | 100% ENR | SELFEE

Facture consommateur



■ Electricité ■ TURPE ■ Taxes

CEE : Certificat d'Economie d'Énergie

CTA : Contribution Tarifaire d'Acheminement

CSPE = TICFE ou « ACCISE » :

- Contribution au Service Public de l'Électricité
- TICFE : Taxe Intérieure de Consommation Finale Électricité

| Energie active                       |  | Quantité     | Prix unitaire | Montant HT | TVA    |
|--------------------------------------|--|--------------|---------------|------------|--------|
| Energie - Heures pleines hiver (HPH) |  | 1 012,00 kWh | 0,1779400     | 180,08     | 20,0 % |
| Energie - Heures creuses hiver (HCH) |  | 273,00 kWh   | 0,1779400     | 48,58      | 20,0 % |
| TOTAL                                |  |              |               | 228,66     |        |

| Mécanisme de capacités                 |  | Quantité     | Prix unitaire | Montant HT | TVA    |
|--|--|--------------|---------------|------------|--------|
| Capacités - Heures pleines hiver (HPH) |  | 1 012,00 kWh | 0,0144240     | 14,60      | 20,0 % |
| Capacités - Heures creuses hiver (HCH) |  | 273,00 kWh   | 0,0072730     | 1,99       | 20,0 % |
| TOTAL                                  |  |              |               | 16,59      |        |

| Transport et acheminement       |  | Quantité      | Prix unitaire | Montant HT | TVA    |
|---------------------------------|--|---------------|---------------|------------|--------|
| Gestion                         |  | 38,00 c.j     | 0,5459000     | 20,74      | 20,0 % |
| Comptage                        |  | 38,00 p.j     | 0,6990200     | 26,56      | 20,0 % |
| Soutirage (part fixe)           |  | 2 280,00 kW.j | 0,0400800     | 91,38      | 20,0 % |
| Soutirage (part variable) - HPH |  | 1 012,00 kWh  | 0,0563000     | 56,98      | 20,0 % |
| Soutirage (part variable) - HCH |  | 273,00 kWh    | 0,0411000     | 11,22      | 20,0 % |
| TOTAL                           |  |               |               | 206,88     |        |

| Taxes et contributions                                 |  | Base         | Taux      | Montant HT | TVA    |
|--|--|--------------|-----------|------------|--------|
| Contribution tarifaire d'acheminement (CTA)            |  | 138,68 EUR   | 0,2193000 | 30,41      | 20,0 % |
| Contribution au service public de l'électricité (CSPE) |  | 1 285,00 kWh | 0,0010000 | 1,28       | 20,0 % |
| TOTAL  |  |              |           | 31,69      |        |

| Taxe sur la valeur ajoutée |  | Base       | Taux      | Montant |
|----------------------------|--|------------|-----------|---------|
| TVA au taux normal         |  | 483,82 EUR | 0,2000000 | 96,76   |
| TOTAL                      |  |            |           | 96,76   |

|                  |                     |
|------------------|---------------------|
| <b>TOTAL TTC</b> | <b>580,58 Euros</b> |
|------------------|---------------------|

CONSUMMATION  
€/kWh

CHARGES FIXES  
€/kVA  
PART VARIABLE  
€/kWh

TAXES  
€

# Ajout de Point De Livraison Lot 1 | Gaz Naturel

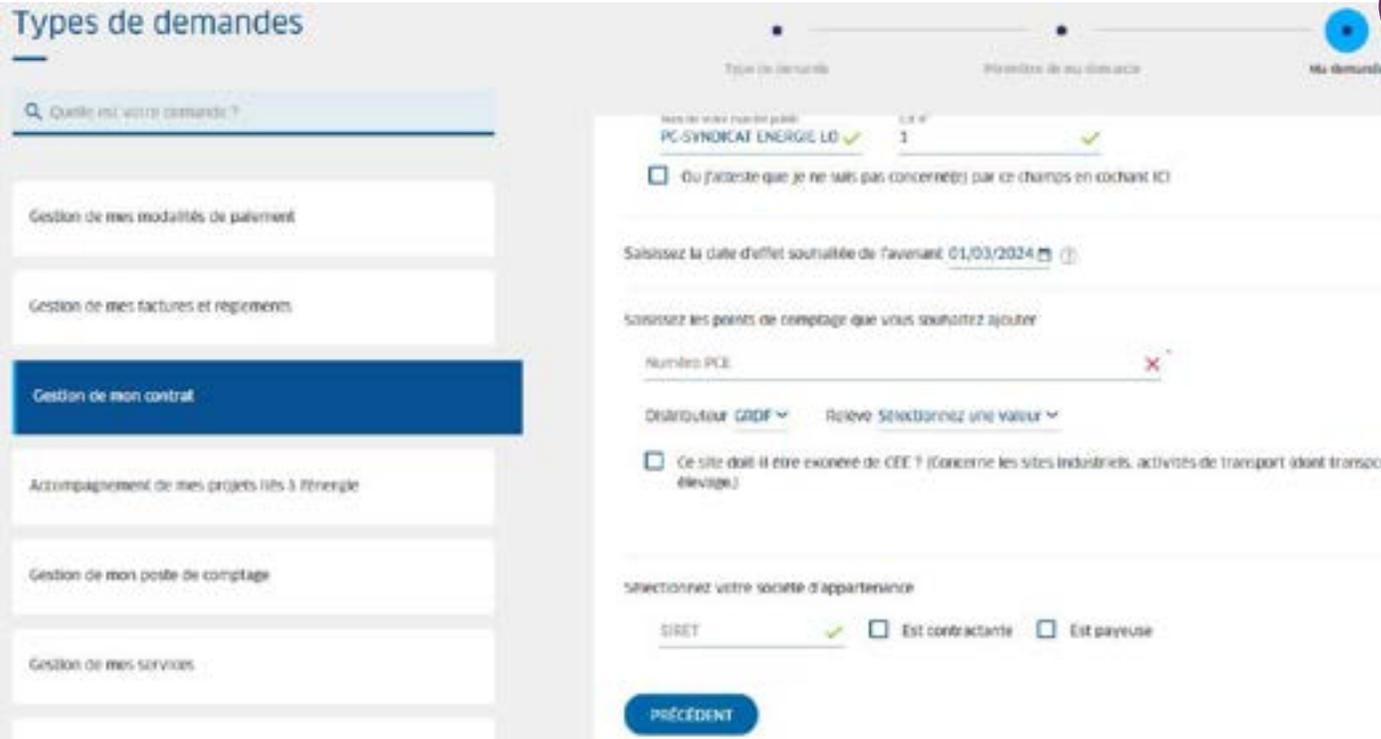


# Ajout d'un Point De Livraison Gaz Naturel



## Lot 1 | Gaz Naturel | ENGIE

- Pour tout ajout de Point de Livraison :
  - En ligne via votre Espace Client



Types de demandes

Quelle est votre demande ?

Gestion de mes modalités de paiement

Gestion de mes factures et règlements

**Gestion de mon contrat**

Accompagnement de mes projets liés à l'énergie

Gestion de mon poste de comptage

Gestion de mes services

Ajout d'un point de livraison

Vous êtes membre du syndicat PC-SYNDICAT ENERGIE LO ✓ Lot n° 1 ✓

Ou j'atteste que je ne suis pas concerné(e) par ce champ en cochant ici

Saisissez la date d'effet souhaitée de l'avenant 01/03/2024

Saisissez les points de comptage que vous souhaitez ajouter

Numéro PCI \*

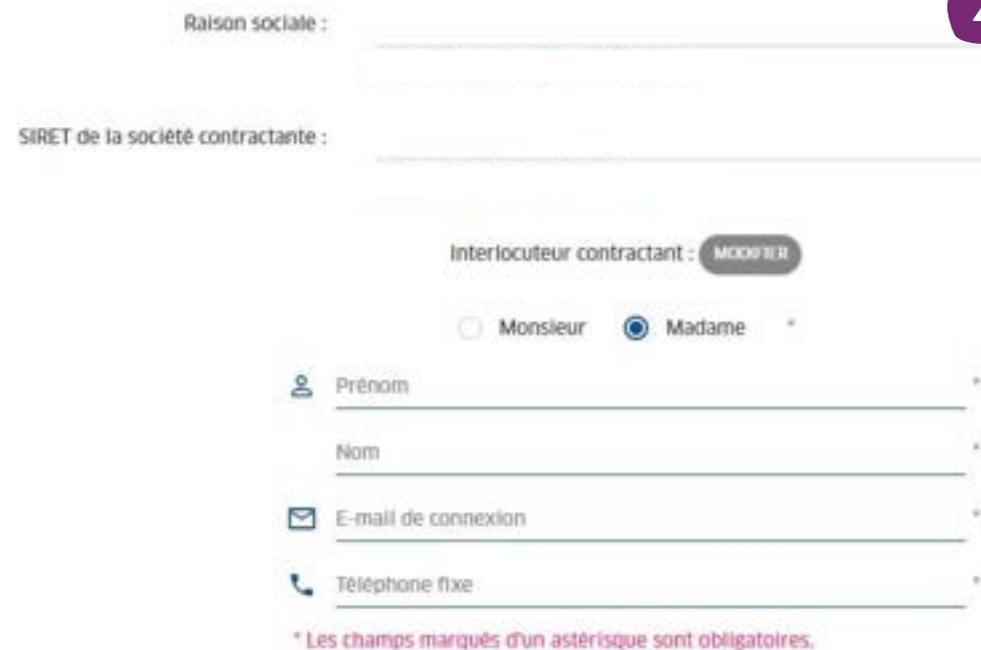
Distributeur GRDF Releve Sélectionnez une valeur

Ce site doit-il être exonéré de CEE ? (Concerne les sites industriels, activités de transport (dont transport éolien))

Sélectionnez votre société d'appartenance

SIRET ✓  Est contractante  Est payeuse

PRÉCÉDENT



Raison sociale :

SIRET de la société contractante :

Interlocuteur contractant : MODIFIER

Monsieur  Madame \*

Prénom \*

Nom \*

E-mail de connexion \*

Téléphone fixe \*

\* Les champs marqués d'un astérisque sont obligatoires.

- Possibilité d'envoyer un Ordre de Service à [espace-marchepublic@engie.com](mailto:espace-marchepublic@engie.com)



# Ajout d'un Point De Livraison Gaz Naturel



## Lot 1 | Gaz Naturel | ENGIE

### Données contractuelles du site GI056996

3

Merci de vérifier les informations ci-après. N'hésitez pas à les modifier en cliquant sur le picto modifier si besoin.

Option 1 : Je connais les données distributeur pour ce PCE. Je renseigne alors les informations ci-dessous.

Option 2 : Non, je ne connais pas les données distributeur pour ce PCE. Je renseigne les informations techniques ci-dessous afin que les équipes ENGIE disposent des éléments nécessaires au traitement de ma demande.

Tarif d'acheminement GrDF:  T1  T2  T3  T4

CAR ou QAP (Quantité annuelle provisionnelle) en MWh

253

Point d'attention : Merci de prendre note que la valeur retenue sera la valeur du distributeur en cas de divergence

Profil : P012

### Récapitulatif de votre demande avant envoi

Ma demande

Ajouter un point de comutage à mon contrat

Mon distributeur sélectionné

PC-SYNDICAT ENERGIE LOIRE ATLANTIQUE SYDELA - AC 2022 GAZ - LDT (MS T-T1 T2 T3)

La raison de votre demande : Mise en service

Vous souhaitez ajouter ces points de comutage:

| NUMERO   | DEFINITION | REUNE     |
|----------|------------|-----------|
| GI056996 | GRDF       | Mitouille |

Date d'effet souhaitée: 01/04/2024

Vous souhaitez être notifié de l'avancement de votre demande par mail.

Télécharger votre document de synthèse en cliquant ici

ENVOYER LA DEMANDE

5

### Modalités de facturation et de paiement

4

Souhaitez-vous rattacher ce site à un regroupement de facturation: \*

Oui  Non

Référence client : 400000194677

Sur la facture

Libellé du regroupement : ROMAIN BUFFET

Mode de paiement : Virement

Délai de paiement : 30

Données Chorus :

Société destinataire : TE44 - IRVE

SIRET : 20001492600048

Code SE : TEN

Code P.L. :

La présente demande ne pourra être mise en œuvre que sous réserve d'un accord express d'Engie  
Un email indiquant la référence de la demande auprès du Distributeur sera adressé sous 5 jours ouvrés à l'adresse

| Tarifs | CAR (MWh)       |
|--------|-----------------|
| T1     | < 4             |
| T2     | 4 < x < 299     |
| T3     | 300 < x < 4 999 |
| T4     | > 5 000         |



# Ajout de Point De Livraison Lot 3 | Electricité





# Ajout d'un Point De Livraison | Electricité



## Lot 3 | Electricité | ENGIE

### Données contractuelles du site 50063620893390

Merci de vérifier les informations ci-après. N'hésitez pas à les modifier en cliquant sur le picto modifier si besoin.

Veuillez sélectionner votre segment TURPE :

- C2  C3  C4  C5  
C5 : BT inf. à 36 KVa

Version d'utilisation :

- CU Comptage Simple  
 MU Heure pleine/Heure creuse  
 LU  
 Autre usage  
 Eclairage public  
 Usage plat ou intensif de nuit  
 CU 4 index (réservé Linky)  
 MU 4 index (réservé Linky)

Puissance souscrite en KVA \* : 24

\* Vigilance : pour CU et MU valeur entière à saisir de 1 à 36 KVa. Pour valeur LU valeur décimale possible à saisir de 0,1 à 3

- Monophasé (inférieur à 18 Kva)  
 Triphasé (supérieur à 18 Kva)

| Segments | PS (kVA)     |
|----------|--------------|
| C2 / C3  | > 250        |
| C4       | 37 > x > 249 |
| C5       | < 36         |

3

### Pourcentage d'énergie renouvelables :

4

- Mix énergétique national (aucune garantie d'origine)  
 Electricité produite à partir d'énergies renouvelables

(Pour les intégrations de sites en cours de mois, compte tenu de la gestion mensuelle mise en service. La fourniture d'énergie verte débutera au 1er du mois suivant.)

### Informations sur le point de livraison:

Nom du point de livraison : BR SAINT BREVIN LES PINS \*  
Numéro de voie : 22  
Libellé de voie : Av Jules Verne \*  
Code postal : 44250 \*  
Ville : SAINT BREVIN LES PINS \*



# Ajout d'un Point De Livraison | Electricité



## Lot 3 | Electricité | ENGIE

### Informations sur l'interlocuteur technique qui pourra être contacté par votre distributeur

5

Merci de vérifier les informations ci-après. N'hésitez pas à les modifier en cliquant sur le picto modifier si besoin.

Prénom : Romain

Nom : BUFFET

Point de contact :

romain.buffet@te44.fr ✓

Téléphone mobile : 0244762085 ✓

Téléphone fixe : 0244762085 ✓

### Modalités de facturation et de paiement

6

Souhaitez-vous rattacher ce site à un regroupement de facturation :

Oui  Non

Sur la facture

Référence client : 400000194677

Libellé du regroupement : ROMAIN BUFFET  
Mode de paiement : Virement  
Délai de paiement : 30  
Données Chorus :  
Société destinataire : TE44 - IRVE  
SIRET : 20001492600048  
Code SE : TEN  
Code F I :

### Récapitulatif de votre demande avant envoi

Ma demande

Ajouter un point de comptage à mon contrat :

Mon périmètre sélectionné

PC-SYNDICAT ENERGIE LOIRE ATLANTIQUE SYDELA - AC 2022 ELEC - LOT3 - MS1 - C2C4C5

La raison de votre demande : Mise en service

Vous souhaitez ajouter ces points de comptage :

| NUMERO PCI     | DISTRIBUTEUR |
|----------------|--------------|
| 50063620893390 | Eredis       |

Date d'effet souhaitée : 14/03/2024

Vous souhaitez être notifié de l'avancement de votre demande par mail.

Télécharger votre document de synthèse en [cliquant ici](#)

PRÉCÉDENT

7

ENVOYER LA DEMANDE

La présente demande ne pourra être mise en œuvre que sous réserve d'un accord express d'Engie Entreprises & Collectivités et d'un accord du Distributeur

Un email indiquant la référence de la demande auprès du Distributeur sera adressé sous 5 jours ouvrés à l'adresse e-mail du demandeur.



# Ajout d'un Branchement Provisoire | Electricité



## Lot 3 | Electricité | ENGIE

- Pour tout ajout de Branchement Provisoire :
  - Envoyer un Ordre de Service à [espace-marchepublic@engie.com](mailto:espace-marchepublic@engie.com) | Demander l'OS à ENGIE



OS BP

**ORDRE DE SERVICE - BRANCHEMENT PROVISOIRE C2-C4-C5**  
A renvoyer par email à [espace-marchepublic@engie.com](mailto:espace-marchepublic@engie.com), copie à [romain.buffet@engie.fr](mailto:romain.buffet@engie.fr)

Date de la demande :

- Mise en service sur installation existante
- Site mise en service suite aux travaux de raccordement => la Consou est impératif
- Branchement provisoire pour une durée de XX mois

**MEMBRE DU GROUPEMENT D'ACHAT**

Nom : \_\_\_\_\_  
SIRET : \_\_\_\_\_

**REFERENCE ENURE**

Type Evénement : PC-20230302-6142025  
Devis : Référence SGE :

**CONTACT PRINCIPAL DU CONTRAT**

Nom : \_\_\_\_\_ Prénoms : \_\_\_\_\_  
Mail : \_\_\_\_\_  
Téléphone : \_\_\_\_\_

**CONTACT TECHNIQUE (Transmis à ENEDIS)**

Nom : \_\_\_\_\_ Prénoms : \_\_\_\_\_  
Mail : \_\_\_\_\_  
Téléphone : \_\_\_\_\_

**ID ET DE CONSOMMATION**

Nom : \_\_\_\_\_  
Adresse : \_\_\_\_\_  
Code Postal : \_\_\_\_\_  
Ville : \_\_\_\_\_  
N° PDL/PRM/RAE à 14 chiffres : \_\_\_\_\_

Si PDL inconnu : N° de série du compteur : \_\_\_\_\_  
Dernier index relevé => Heures Pleines : \_\_\_\_\_  
Heures Creuses : \_\_\_\_\_

Alimentation sur Site : MANTENUE  COUPEE

**INFORMATIONS DE FACTURATION**

- Facturation Mensuelle
- Facturation Multi-site

Si facturation Multi-site, veuillez préciser le numéro de compte de facturation sur lequel le site doit être rattaché (12 chiffres) : \_\_\_\_\_

**ENGIEUR PDL**

Engagement juridique : \_\_\_\_\_ Code service : \_\_\_\_\_  
Mode de règlement :  
 Paiement Banque de France : \_\_\_\_\_  
 Virement avec mandatement  Virement avec mandatement

**CARACTERISTIQUES TECHNIQUES**

**IDENTIFICATION DU BESOIN**

Usage (manifestation, description du chantier) : \_\_\_\_\_

Date de pose souhaitée : \_\_\_\_\_  
Heure d'intervention souhaitée : \_\_\_\_\_

Date de dépose souhaitée : \_\_\_\_\_

**PUISSANCES SOUHAITEES**

Option Tarifaire :  C5 < 36KVA  COURTE UTILISATION  
 MOYENNE UTILISATION

Type de branchement :  
 Monophasé  Triphasé

Puissance souscrite souhaitée \_\_\_\_\_ kVA

Option Tarifaire :  C4 > 36kVA  COURTE UTILISATION  
 LONGUE UTILISATION  
 C2 > 250kVA  COURTE UTILISATION  
 LONGUE UTILISATION

Pointe \_\_\_\_\_ kVa  
HPH \_\_\_\_\_ kVa  
HCH \_\_\_\_\_ kVa  
HPE \_\_\_\_\_ kVa  
HCE \_\_\_\_\_ kVa

Conso annuel pour C2 \_\_\_\_\_ kWh

Date et créneaux horaires souhaités : \_\_\_\_\_ Matin  Après-midi

# Retrait de Point De Livraison Lot 1 | Gaz Naturel





# Retrait de Point De Livraison Lot 3 | Electricité



# Retrait d'un Point De Livraison | Electricité



## Lot 3 | Electricité | ENGIE

- Pour la résiliation / suppression de Point de Livraison :
  - via votre Espace Client

Types de demandes

Quelle est votre demande ?

- Gestion de mes modalités de paiement
- Gestion de mes factures et règlements
- Gestion de mon contrat**
- Accompagnement de mes projets liés à l'énergie
- Gestion de mon poste de comptage
- Gestion de mes services

1

Définissez le périmètre de la demande  
2 / 2

SÉLECTION MULTIPLE PAR PCL

TOUT MON PÉRIMÈTRE MA SÉLECTION (1)

90019046720960

| NOM DU PORT DE COMPTAGE          | PC             | SPC             | SPR                                   | SPR   |
|----------------------------------|----------------|-----------------|---------------------------------------|-------|
| SR N°1001<br>ACRETELLE SUR MARNE | 90019046720960 | REU DE LA FLEET | TERRITOIRE D'ENERGIE LOIRE-ATLANTIQUE | Actif |

PRECEDENT

2

Renseignez votre demande

Ma demande  
Retirer un point de comptage à mon contrat  
Mon périmètre sélectionné  
PC-SYNDICAT ENERGIE LOIRE ATLANTIQUE SYDELA - AC 2022 ELEC - LOT3 - MS1 - C2C4C5

Date de résiliation souhaitée: 14/02/2024

Motif de résiliation: Cessation d'activité

Dépense compteur:  Oui  Non

Renseignez votre interlocuteur technique:

Prénom: \* Nom: \*

E-mail de connexion: \*

Téléphone: \*

- Possibilité d'envoyer un Ordre de Service à [espace-marchepublic@engie.com](mailto:espace-marchepublic@engie.com)



Modification d'un contrat ou  
d'un compteur  
Lot 3 | Electricité



# Modification d'un Contrat | Electricité



## Lot 3 | Electricité | ENGIE

- Changement Puissance Souscrite et/ou Formule Tarifaire Acheminement

### Types de demandes

Quel est votre objectif ?

Gestion de mes modalités de paiement

Gestion de mes factures et règlements

Gestion de mon contrat

Accompagnement de mes projets liés à l'énergie

Gestion de mon poste de compteur

Gestion de mes services

1

Définissez le périmètre de la demande 2 / 2

50087224598140

| NOM DU SITE      | RAE/PDL        | ADRESSE          | COMMUNE |
|------------------|----------------|------------------|---------|
| BR RAPIDE VALLET | 50087224598140 | RUE EMILE GABORY | 44212   |

BR RAPIDE VALLET

Rappel du site sélectionné

Nom du site : BR RAPIDE VALLET

Adresse : RUE EMILE GABORY 44330 VALLET

Anciennes puissances souscrites :

| Heures Pleines Haute Saison | Heures Creuses Haute Saison | Heures Pleines Basse Saison | Heures Creuses Basse Saison |
|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 57                          | 57                          | 57                          | 57                          |

Puissances souscrites souhaitées :

| Heures Pleines Haute Saison | Heures Creuses Haute Saison | Heures Pleines Basse Saison | Heures Creuses Basse Saison |
|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 60                          | 60                          | 60                          | 60                          |

Vous souhaitez être notifié de l'avancement de votre demande par mail.

PRÉCÉDENT

ENVOYER LA DEMANDE

2

Type de demande : Permettre de ma demande Ma demande

Nom du site : BR RAPIDE VALLET

RAE/PDL : 50087224598140

Adresse : RUE EMILE GABORY 44330 VALLET

Code Insee commune : 44212

Formule tarifaire d'acheminement : BTSUPCU4

Versions d'utilisation : CU

| Heures Pleines Haute Saison | Heures Creuses Haute Saison | Heures Pleines Basse Saison | Heures Creuses Basse Saison |
|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 57                          | 57                          | 57                          | 57                          |

Demander un changement de puissance souscrite

Veillez saisir les puissances souhaitées, comprises entre 36 et 250 kVA (elles doivent apparaître dans un ordre croissant de gauche à droite)

| Heures Pleines Haute Saison | Heures Creuses Haute Saison | Heures Pleines Basse Saison | Heures Creuses Basse Saison |
|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| <input type="text"/>        | <input type="text"/>        | <input type="text"/>        | <input type="text"/>        |

Je souhaite une autre puissance

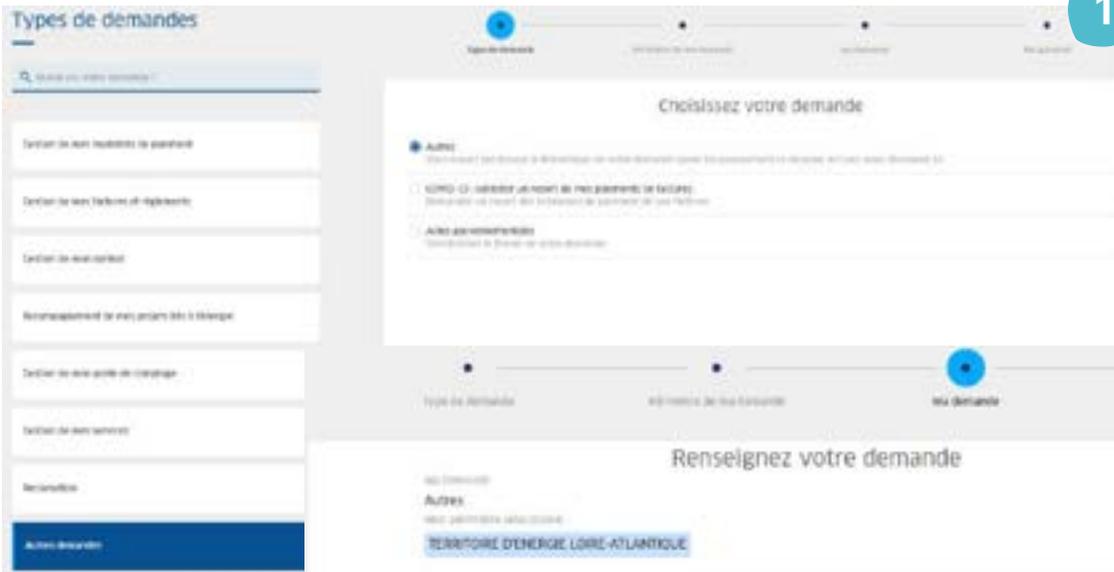


# Modification d'un Contrat | Electricité



## Lot 3 | Electricité | ENGIE

- Passage d'un compteur Monophasé à Triphasé



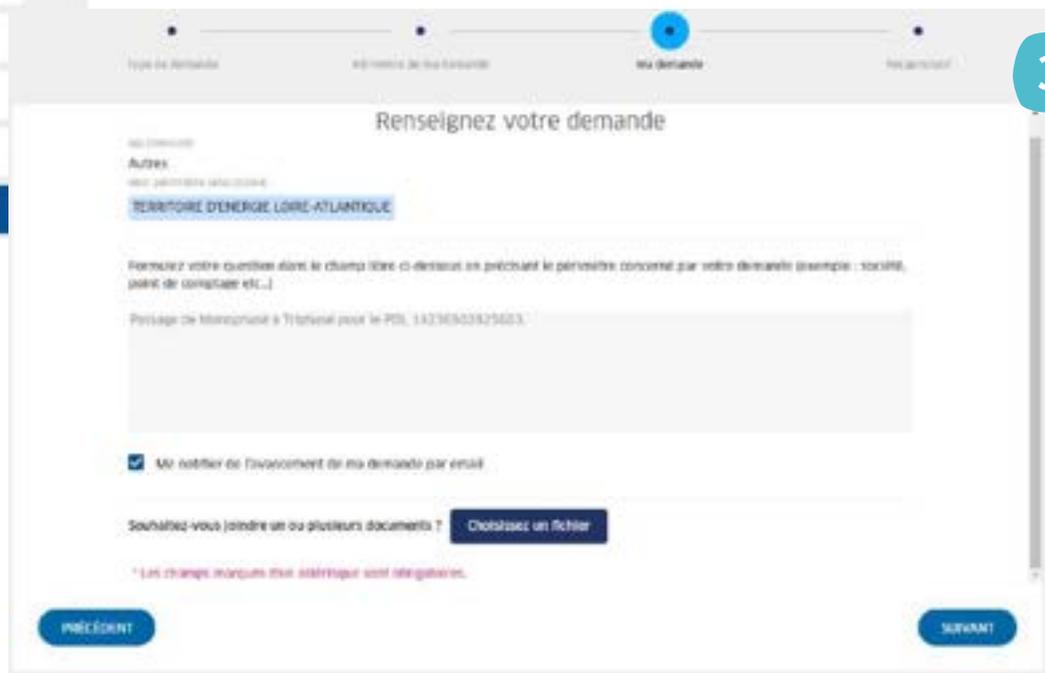
1

Types de demandes

Cherchez un autre territoire ?

- Territoire de mes besoins de puissance
- Territoire de mes factures et règlements
- Territoire de mes contrats
- Recommandation de mes anciens clients à l'étranger
- Territoire de mon offre de chauffage
- Territoire de mes services

Autres demandes



3

Renseignez votre demande

Au lieu de :

Au lieu de :

TERritoire d'ENERGIE LOIRE-ATLANTIQUE

Formulez votre question dans le champ libre ci-dessous en précisant le périmètre concerné par votre demande (exemple : société, point de comptage etc.)

Passage de Monophasé à Triphasé pour le PSD, 14230502925023

Me notifier de l'avancement de ma demande par email

Souhaitez-vous joindre un ou plusieurs documents ? Choisissez un fichier

\* Les champs marqués avec une astérisque sont obligatoires.

PRÉCÉDENT

SUIVANT



2

Définissez le périmètre de la demande

TOUT MON PÉRIMÈTRE MA SÉLECTION (0)

Q. text X

TERritoire d'ENERGIE LOIRE-ATLANTIQUE - SIRET : 20001492600030 RUE ROLAND GARROS 44700 ORVAULT

PRÉCÉDENT

SUIVANT



# Modification d'un Point De Livraison | Electricité



## Lot 3 | Electricité | ENGIE

- Changer coffret / Déplacer compteur / Séparation de Réseau / Auto-Relève

**Types de demandes**

Progression: Type de demande (actif) | Périmètre de ma demande | Ma demande

Recherche:

- Gestion de mes modalités de paiement
- Gestion de mes factures et règlements
- Gestion de mon contrat
- Accompagnement de mes projets liés à l'énergie
- Gestion de mon poste de comptage**

### Choisissez votre demande

- Changer mon coffret**  
Transmettre ma demande de changement de coffret au distributeur
- Déplacer mon compteur**  
Transmettre ma demande de déplacement de compteur au distributeur
- Effectuer une séparation de réseau**  
Transmettre ma demande de séparation de réseau au distributeur
- Saisir une auto-relève**  
Transmettre mon autorelevé au distributeur



# Relations Gestionnaires du Réseau de Distribution

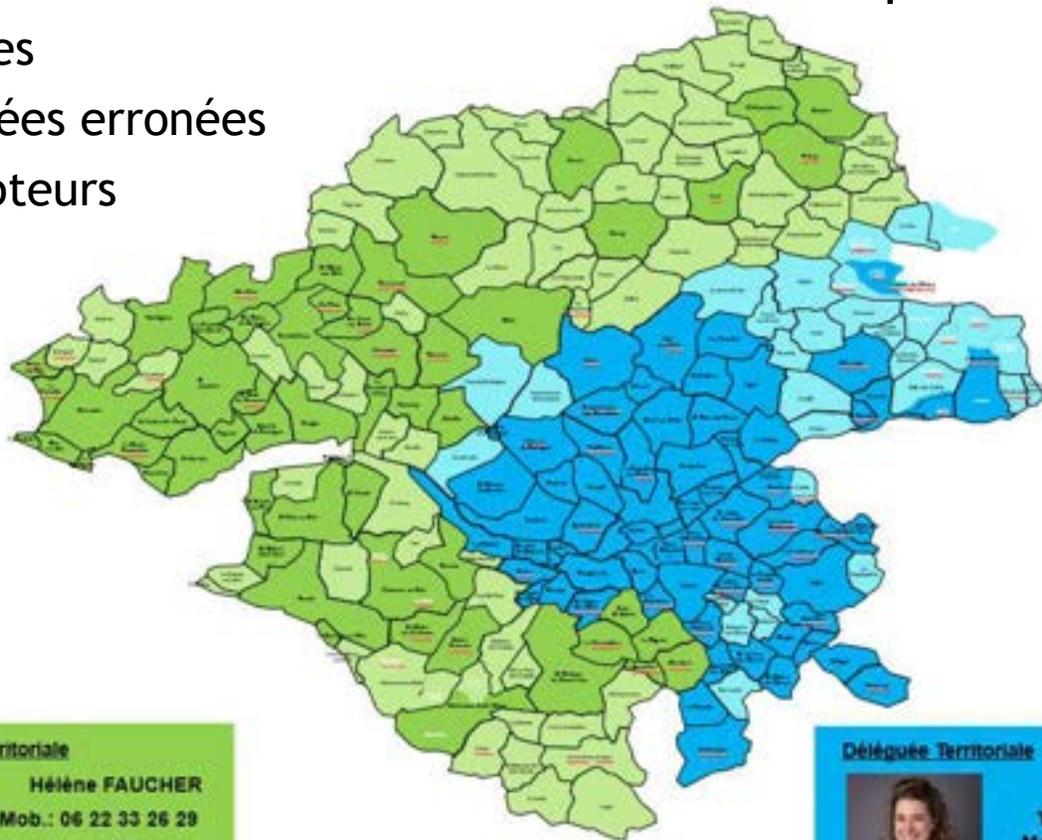


# Relations GRDF | Gaz Naturel



## Lot 1 et 2 | Gaz Naturel

- Des interlocuteurs territoriaux à votre disposition en cas de problèmes liés au réseau :
  - Pannes
  - Données erronées
  - Compteurs



### Mails :

- [helene.faucher@grdf.fr](mailto:helene.faucher@grdf.fr)
- [muriel.oheix@grdf.fr](mailto:muriel.oheix@grdf.fr)

### En cas d'urgence :

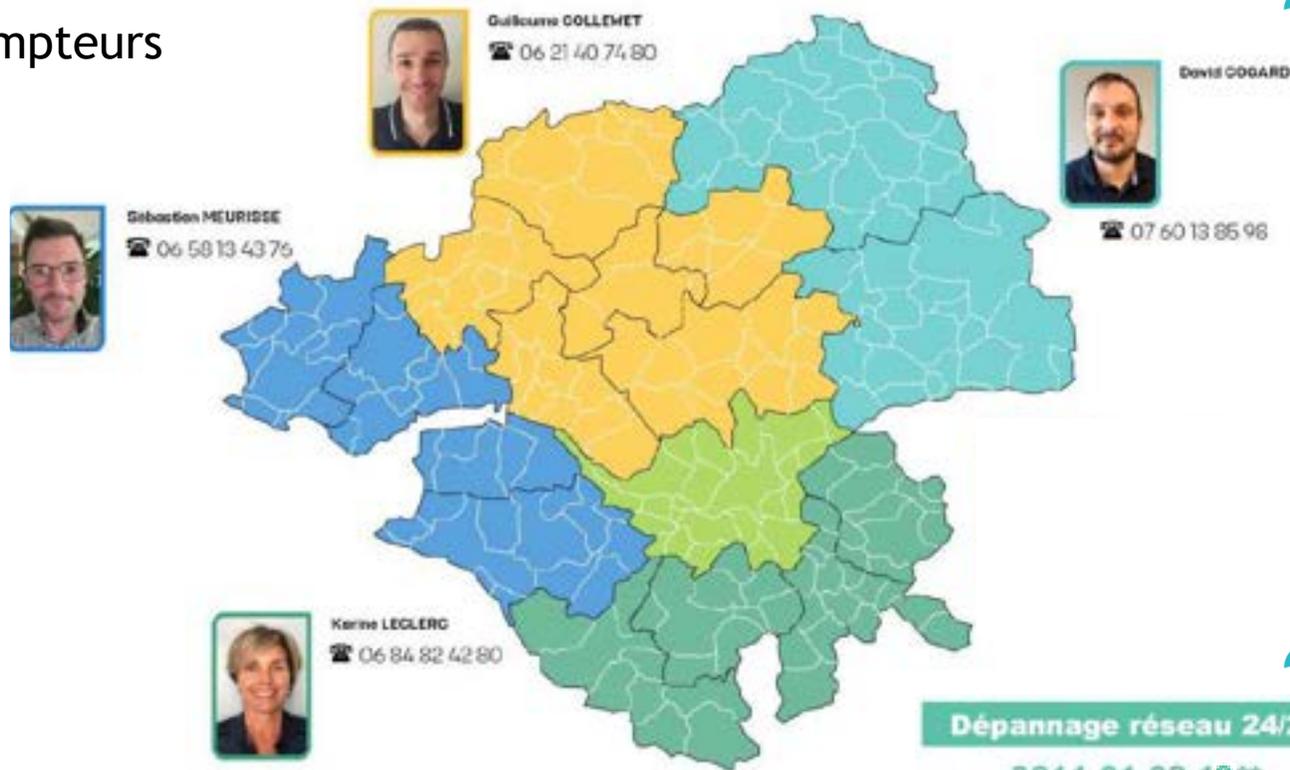
Dépannage réseau 24/24

0800 47 33 33



## Lot 3 et 4 | Electricité

- Des interlocuteurs territoriaux à votre disposition en cas de problèmes liés au réseau :
  - Pannes / Coupure câbles
  - Données erronées
  - Compteurs



### Mails :

- [karine.leclerc@enedis.fr](mailto:karine.leclerc@enedis.fr)
- [sébastien.meurisse@enedis.fr](mailto:sébastien.meurisse@enedis.fr)
- [guillaume.collewet@enedis.fr](mailto:guillaume.collewet@enedis.fr)
- [david.cogard@enedis.fr](mailto:david.cogard@enedis.fr)

### En cas d'urgence :

- Une ligne prioritaire à disposition des collectivités

Dépannage réseau 24/24

0811 01 02 12\*\*



# Modalités de facturation



# Modalités de facturation

## Quelles options possibles ?

- Modalités de règlement possibles
  - ✓ Mandat administratif puis paiement
  - ✓ Paiements sans mandatement préalable
  - ✓ Prélèvement
- Périodicités de facturation
  - Electricité

## • Regroupement de factures possibles



**⚡ Segments PS (kVA)**

| Segments | PS (kVA)     |
|----------|--------------|
| C2 / C3  | > 250        |
| C4       | 37 > x > 249 |
| C5       | < 36         |

**🔥 Tarifs CAR (MWh)**

| Tarifs | CAR (MWh)       |
|--------|-----------------|
| T1     | < 4             |
| T2     | 4 < x < 299     |
| T3     | 300 < x < 4 999 |
| T4     | > 5 000         |

## • Gaz Naturel

**⚡**

| TARIF ACHÈMINEMENT       | RYTHME DE RELEVÉ | RYTHME DE FACTURATION    |
|--------------------------|------------------|--------------------------|
| C5                       | SEMESTRIEL       | SEMESTRIEL ou BIMESTRIEL |
| C5 équipé compteur linky | MENSUEL          | MENSUEL ou BIMESTRIEL    |
| C4/C3 ≤ 110 kVA          | MENSUEL          | MENSUEL                  |
| C4/C3 > 110 kVA          | COURBE DE CHARGE | MENSUEL                  |
| C2/C1                    | COURBE DE CHARGE | MENSUEL                  |

**🔥**

| TARIF ACHÈMINEMENT   | RYTHME DE RELEVÉ | RYTHME DE FACTURATION    |
|----------------------|------------------|--------------------------|
| T1/T2                | SEMESTRIEL       | SEMESTRIEL ou BIMESTRIEL |
| T1/T2 équipés gazpar | MENSUEL          | BIMESTRIEL ou MENSUEL    |
| T3                   | MENSUEL          | MENSUEL                  |
| T4                   | JOURNALIER       | MENSUEL                  |

BPU 2024 / 2025

Gaz Naturel | Electricité





## Lot 1 | Gaz Naturel

• 2024

| Lot 1 - Gaz Naturel     | Surcoût CEE (€/MWh) |           | Fourniture Gaz Naturel (€/MWh) |
|-------------------------|---------------------|-----------|--------------------------------|
|                         | Classique           | Précarité |                                |
| 01/01/2024 - 31/12/2024 |                     |           |                                |
| T1                      | 3,77                | 2,47      | 60,02                          |
| T2                      | 3,77                | 2,47      | 60,02                          |
| T3                      | 3,77                | 2,47      | 60,02                          |

• 2025

-20%

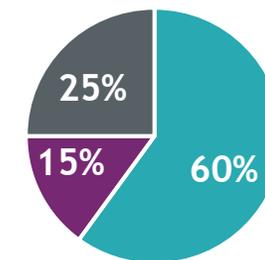
| Lot 1 - Gaz Naturel     | Surcoût CEE (€/MWh) |           | Fourniture Gaz Naturel (€/MWh) |
|-------------------------|---------------------|-----------|--------------------------------|
|                         | Classique           | Précarité |                                |
| 01/01/2025 - 31/12/2025 |                     |           |                                |
| T1                      | 3,77                | 2,47      | 47,86                          |
| T2                      | 3,77                | 2,47      | 47,86                          |
| T3                      | 3,77                | 2,47      | 47,86                          |

## Lot 2 | Biométhane

| Lot 2 - Biométhane      | Surcoût CEE (€/MWh) |           | Fourniture Gaz Naturel (€/MWh) | Fourniture Biométhane (€/MWh) |
|-------------------------|---------------------|-----------|--------------------------------|-------------------------------|
|                         | Classique           | Précarité |                                |                               |
| 01/07/2023 - 31/12/2025 |                     |           |                                |                               |
| T1                      | 3,81                | 2,57      | 60,28                          | 15,00                         |
| T2                      | 3,81                | 2,57      | 60,28                          | 15,00                         |
| T3                      | 3,81                | 2,57      | 60,28                          | 15,00                         |

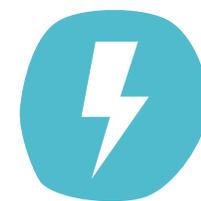
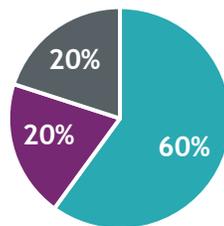


| Tarifs | CAR (MWh)       |
|--------|-----------------|
| T1     | < 4             |
| T2     | 4 < x < 299     |
| T3     | 300 < x < 4 999 |
| T4     | > 5 000         |



■ Gaz ■ GRDF + GRT Gaz ■ Taxes  
**60% = Surcoût CEE + Gaz**





## Lot 3 | Electricité

| C4   > 36 kVA        |                     |                   | 2024                      |                            |                       |                      |
|----------------------|---------------------|-------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION | TARIF               | CLASSE TEMPORELLE | Prix de énergie en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                   | BT > 36 kVA CU - LU | HPH               | 28,202                    | 1,759                      | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                     | HCH               | 8,681                     | -0,206                     | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                     | HPE               | 13,366                    | -0,207                     | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                     | HCE               | 5,538                     | -0,207                     | 0,382                 | 0,237                |

| C3/C2   > 250 kVA    |                |                   | 2024                      |                            |                       |                      |
|----------------------|----------------|-------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION | TARIF          | CLASSE TEMPORELLE | Prix de énergie en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| HTA                  | HTA5 - CU - LU | PTE               | 26,08                     | 1,261                      | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                | HPH               | 26,078                    | 1,261                      | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                | HCH               | 5,855                     | -0,296                     | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                | HPE               | 10,938                    | -0,296                     | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                | HCE               | 1,931                     | -0,296                     | 0,382                 | 0,237                |

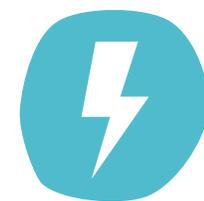
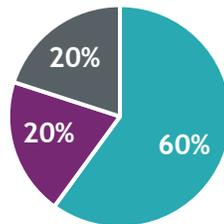
| C5   < 36kVA   Heures Pleines et Heures Creuses |                 |                   | 2024                         |                            |                       |                      |
|---|-----------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION                            | TARIF           | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT  | BT <= 36 kVA MU | HEURES PLEINES    | 19,37                        | 0,657                      | 0,382                 | 0,237                |
|   |                 | HEURES CREUSES    | 7,575                        | -0,045                     | 0,382                 | 0,237                |

| C5 / < 36 kVA   ECLAIRAGE PUBLIC |                 |                   | 2024                         |                            |                       |                      |
|----------------------------------|-----------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION             | TARIF           | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                               | BT <= 36 kVA LU | BASE              | 10,234                       | -0,027                     | 0,382                 | 0,237                |

| C5   < 36kVA   BASE  |                 |                   | 2024                         |                            |                       |                      |
|----------------------|-----------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION | TARIF           | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                   | BT <= 36 kVA CU | BASE              | 16,846                       | 0,521                      | 0,382                 | 0,237                |

| C5   < 36kVA   4 Classes |                 |                   | 2024                         |                            |                       |                      |
|--------------------------|-----------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION     | TARIF           | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                       | BT <= 36 kVA MU | HPH               | 27,681                       | 1,685                      | 0,382                 | 0,237                |
|                          |                 | HCH               | 10,247                       | 0,105                      | 0,382                 | 0,237                |
|                          |                 | HPE               | 13,378                       | -0,2                       | 0,643                 | 0,237                |
|                          |                 | HCE               | 6,417                        | -0,2                       | 0,643                 | 0,237                |





## Lot 3 | Electricité

| C4   > 36 kVA        |                     |                   | 2025                      |                            |                       |                      |
|----------------------|---------------------|-------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION | TARIF               | CLASSE TEMPORELLE | Prix de énergie en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                   | BT > 36 kVA CU - LU | HPH               | 19,174                    | 0,897                      | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                     | HCH               | 7,822                     | -0,105                     | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                     | HPE               | 6,581                     | -0,105                     | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                     | HCE               | 6,115                     | -0,105                     | 0,382                 | 0,237                |

| C3/C2   > 250 kVA    |                |                   | 2025                      |                            |                       |                      |
|----------------------|----------------|-------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION | TARIF          | CLASSE TEMPORELLE | Prix de énergie en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| HTA                  | HTAS - CU - LU | PTE               | 18,173                    | 0,645                      | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                | HPH               | 18,173                    | 0,645                      | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                | HCH               | 6,818                     | -0,149                     | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                | HPE               | 5,337                     | -0,149                     | 0,382                 | 0,237                |
|                      |                | HCE               | 4,337                     | -0,149                     | 0,382                 | 0,237                |

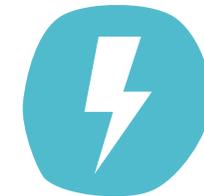
| CS   < 36kVA   Heures Pleines et Heures Creuses |               |                   | 2025                         |                            |                       |                      |
|---|---------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION                            | TARIF         | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT  | BT<=36 kVA MU | HEURES PLEINES    | 12,705                       | 0,333                      | 0,382                 | 0,237                |
|   |               | HEURES CREUSES    | 6,88                         | -0,022                     | 0,382                 | 0,237                |

| CS / < 36 kVA   ECLAIRAGE PUBLIC |               |                   | 2025                         |                            |                       |                      |
|----------------------------------|---------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION             | TARIF         | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                               | BT<=36 kVA LU | BASE              | 10,3                         | -0,014                     | 0,382                 | 0,237                |

| CS   < 36kVA   BASE  |               |                   | 2025                         |                            |                       |                      |
|----------------------|---------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION | TARIF         | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                   | BT<=36 kVA CU | BASE              | 11,244                       | 0,264                      | 0,382                 | 0,237                |

| CS   < 36kVA   4 Classes |               |                   | 2025                         |                            |                       |                      |
|--------------------------|---------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION     | TARIF         | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                       | BT<=36 kVA MU | HPH               | 19,11                        | 0,857                      | 0,382                 | 0,237                |
|                          |               | HCH               | 8,357                        | 0,054                      | 0,382                 | 0,237                |
|                          |               | HPE               | 7,054                        | -0,101                     | 0,643                 | 0,237                |
|                          |               | HCE               | 5,988                        | -0,101                     | 0,643                 | 0,237                |

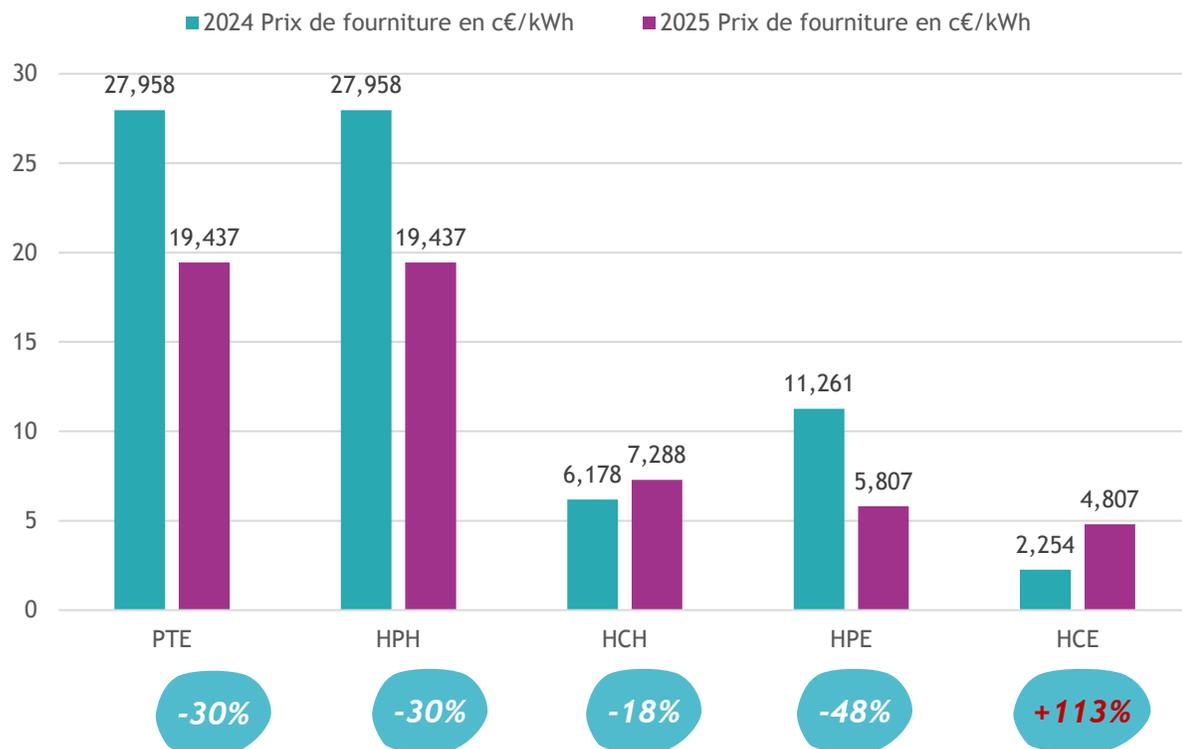




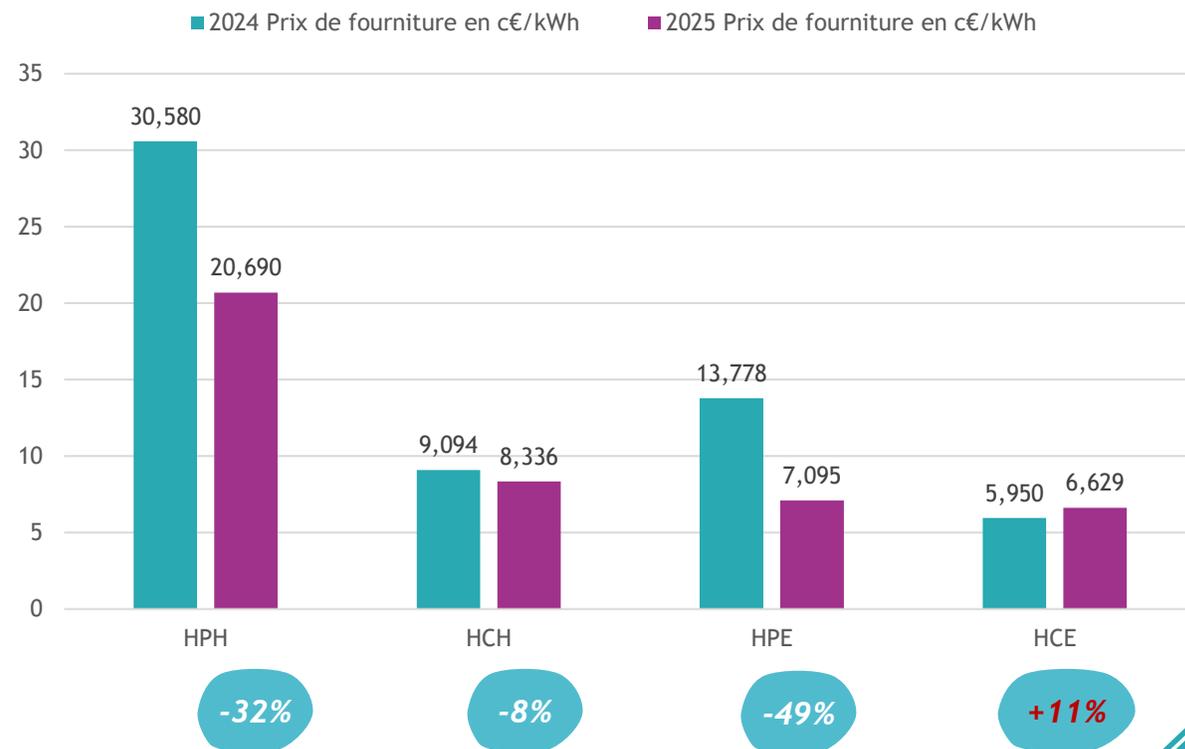
## Lot 3 | Evolution Prix fourniture HTT

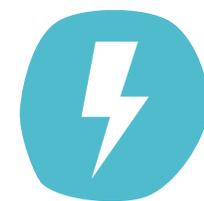
- CEE et capacité incluses, hors acheminement et taxes

C3/C2 | > 250 kVA



C4 | > 36 kVA





## Lot 3 | Evolution Prix fourniture HTT

- CEE et capacité incluses, hors acheminement et taxes

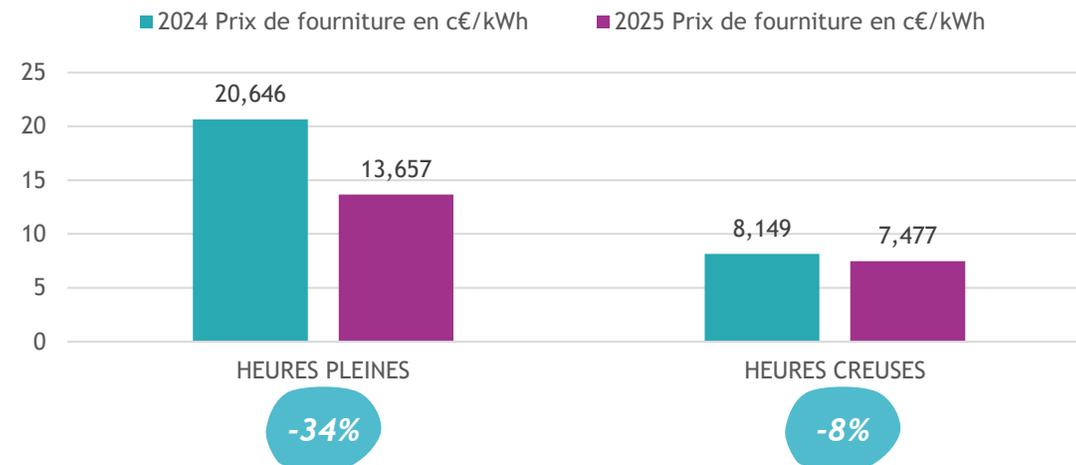
C5 | < 36 kVA | ECLAIRAGE PUBLIC



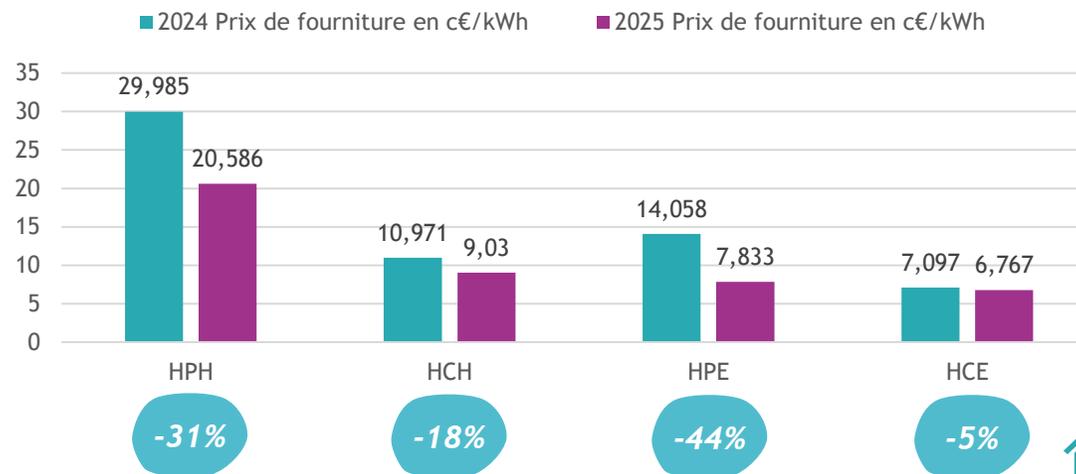
C5 | < 36kVA | BASE

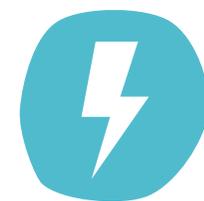
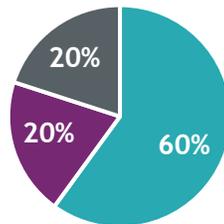


C5 | < 36kVA | Heures Pleines et Heures Creuses



C5 | < 36kVA | 4 Classes





## Lot 4 | Electricité 100% ENR

| C4   > 36 kVA        |                     |                   | 2024                      |                            |                       |                      |
|----------------------|---------------------|-------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION | TARIF               | CLASSE TEMPORELLE | Prix de énergie en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                   | BT > 36 kVA CU - LU | HPH               | 17,222                    | 1,442                      | 0,335                 | 0,237                |
|                      |                     | HCH               | 17,222                    | 0,727                      | 0,335                 | 0,237                |
|                      |                     | HPE               | 17,222                    | 0,000                      | 0,335                 | 0,237                |
|                      |                     | HCE               | 17,222                    | 0,000                      | 0,335                 | 0,237                |

| C2/C3   > 250 kVA    |                |                   | 2024                      |                            |                       |                      |
|----------------------|----------------|-------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION | TARIF          | CLASSE TEMPORELLE | Prix de énergie en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| HTA                  | HTA5 - CU - LU | PTE               | 17,222                    | 1,442                      | 0,335                 | 0,237                |
|                      |                | HPH               | 17,222                    | 1,442                      | 0,335                 | 0,237                |
|                      |                | HCH               | 17,222                    | 0,727                      | 0,335                 | 0,237                |
|                      |                | HPE               | 17,222                    | 0,000                      | 0,335                 | 0,237                |
|                      |                | HCE               | 17,222                    | 0,000                      | 0,335                 | 0,237                |

| C5 / < 36kVA / 4 Classes |               |                   | 2024                         |                            |                       |                      |
|--------------------------|---------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION     | TARIF         | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                       | BT<=36 kVA MU | HPH               | 17,222                       | 1,442                      | 0,335                 | 0,237                |
|                          |               | HCH               | 17,222                       | 0,727                      | 0,335                 | 0,237                |
|                          |               | HPE               | 17,222                       | 0,000                      | 0,237                 | 0,237                |
|                          |               | HCE               | 17,222                       | 0,000                      | 0,237                 | 0,237                |

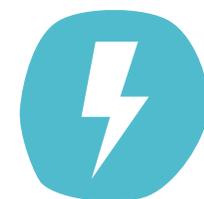
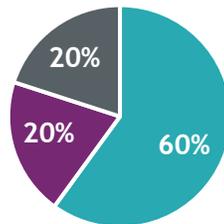
| C5 / < 36 kVA / ECLAIRAGE PUBLIC |               |                   | 2024                         |                            |                       |                      |
|----------------------------------|---------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION             | TARIF         | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                               | BT<=36 kVA LU | BASE              | 17,222                       | 0,553                      | 0,335                 | 0,237                |

| C5 / < 36kVA / BASE  |               |                   | 2024                         |                            |                       |                      |
|----------------------|---------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION | TARIF         | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                   | BT<=36 kVA CU | BASE              | 17,222                       | 0,553                      | 0,335                 | 0,237                |

172,22

| C5 / < 36kVA / Heures Pleines et Heures Creuses |               |                   | 2024                         |                            |                       |                      |
|---|---------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION                            | TARIF         | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT  | BT<=36 kVA MU | HEURES PLEINES    | 17,222                       | 0,553                      | 0,335                 | 0,237                |
|   |               | HEURES CREUSES    | 17,222                       | 0,533                      | 0,335                 | 0,237                |





-7%

## Lot 4 | Electricité 100% ENR

■ Electricité ■ TURPE ■ Taxes

| C4   > 36 kVA        |                     |                   | 2025                      |                            |                       |                      |
|----------------------|---------------------|-------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION | TARIF               | CLASSE TEMPORELLE | Prix de énergie en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                   | BT > 36 kVA CU - LU | HPH               | 15,731                    | 0,598                      | 0,435                 | 0,337                |
|                      |                     | HCH               | 15,731                    | 0,301                      | 0,435                 | 0,337                |
|                      |                     | HPE               | 15,731                    | 0,000                      | 0,435                 | 0,337                |
|                      |                     | HCE               | 15,731                    | 0,000                      | 0,435                 | 0,337                |

| CS / < 36 kVA / ECLAIRAGE PUBLIC |                 |                   | 2025                         |                            |                       |                      |
|----------------------------------|-----------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION             | TARIF           | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                               | BT <= 36 kVA LU | BASE              | 15,731                       | 0,229                      | 0,435                 | 0,337                |

| C2/C3   > 250 kVA    |                |                   | 2025                      |                            |                       |                      |
|----------------------|----------------|-------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION | TARIF          | CLASSE TEMPORELLE | Prix de énergie en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| HTA                  | HTA5 - CU - LU | PTE               | 15,731                    | 0,598                      | 0,435                 | 0,337                |
|                      |                | HPH               | 15,731                    | 0,598                      | 0,435                 | 0,337                |
|                      |                | HCH               | 15,731                    | 0,301                      | 0,435                 | 0,337                |
|                      |                | HPE               | 15,731                    | 0,000                      | 0,435                 | 0,337                |
|                      |                | HCE               | 15,731                    | 0,000                      | 0,435                 | 0,337                |

| CS / < 36kVA / BASE  |                 |                   | 2025                         |                            |                       |                      |
|----------------------|-----------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION | TARIF           | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                   | BT <= 36 kVA CU | BASE              | 15,731                       | 0,229                      | 0,435                 | 0,337                |

| CS / < 36kVA / 4 Classes |                 |                   | 2025                         |                            |                       |                      |
|--------------------------|-----------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION     | TARIF           | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT                       | BT <= 36 kVA MU | HPH               | 15,731                       | 0,598                      | 0,435                 | 0,337                |
|                          |                 | HCH               | 15,731                       | 0,301                      | 0,435                 | 0,337                |
|                          |                 | HPE               | 15,731                       | 0,000                      | 0,435                 | 0,337                |
|                          |                 | HCE               | 15,731                       | 0,000                      | 0,435                 | 0,337                |

| CS / < 36kVA / Heures Pleines et Heures Creuses |                 |                   | 2025                         |                            |                       |                      |
|---|-----------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------|
| TENSION ALIMENTATION                            | TARIF           | CLASSE TEMPORELLE | Prix de fourniture en c€/kWh | Prix de la Capacité c€/kWh | CEE classiques c€/kWh | CEE précarité c€/kWh |
| BT  | BT <= 36 kVA MU | HEURES PLEINES    | 15,731                       | 0,229                      | 0,435                 | 0,337                |
|   |                 | HEURES CREUSES    | 15,731                       | 0,229                      | 0,435                 | 0,337                |



# Budgets 2024 / 2025



# Prises de position dans le cadre du marché



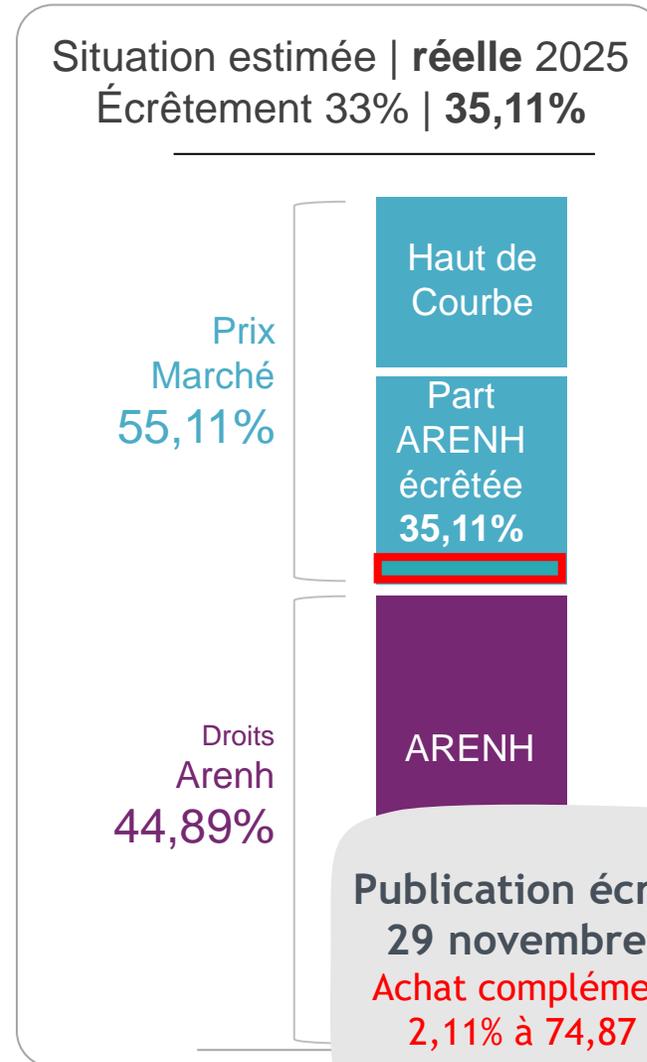
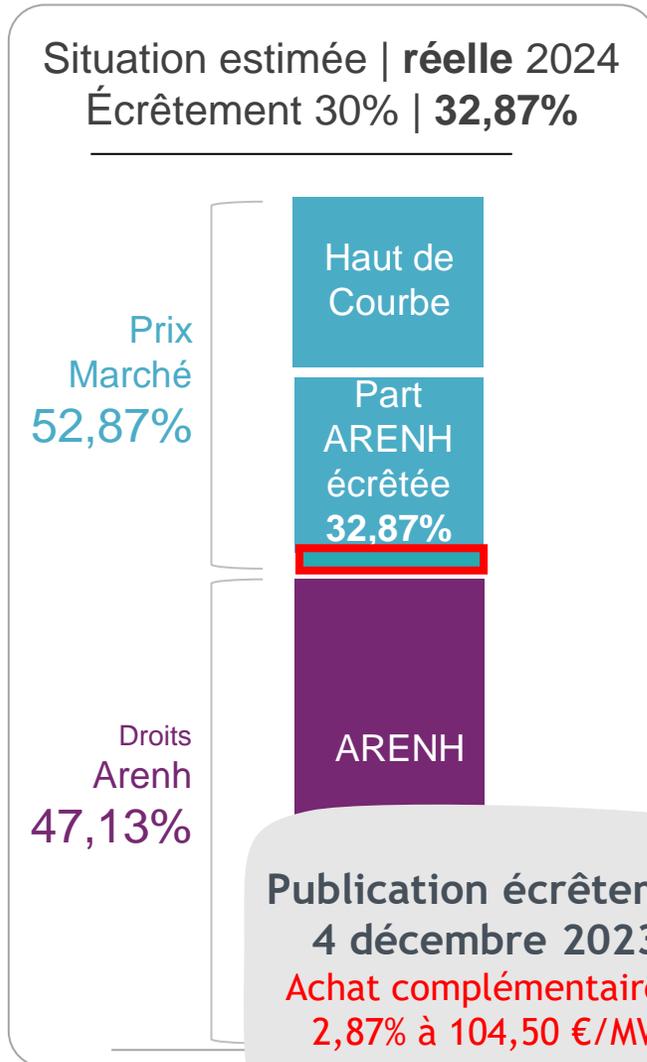
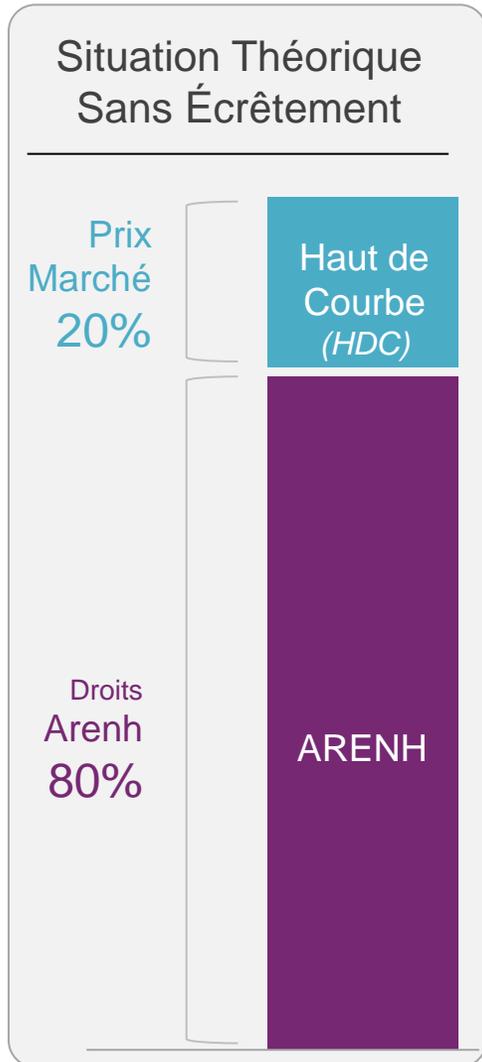
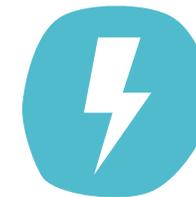
➤ Gaz Naturel : 5 « clics » à minima de 20%



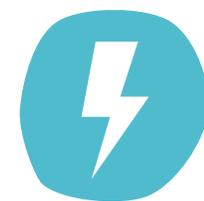
| Période            | 2 <sup>nd</sup> semestre 2023 | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  |
|--------------------|-------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Prises de position | 100%                          | 100%  | 100%  | 40%   | 20%   |
| Prix €/MWh HTT     | 47,63                         | 51,39 | 39,23 | 34,20 | 29,25 |



# Gestion de l'ARENH 2024 / 2025

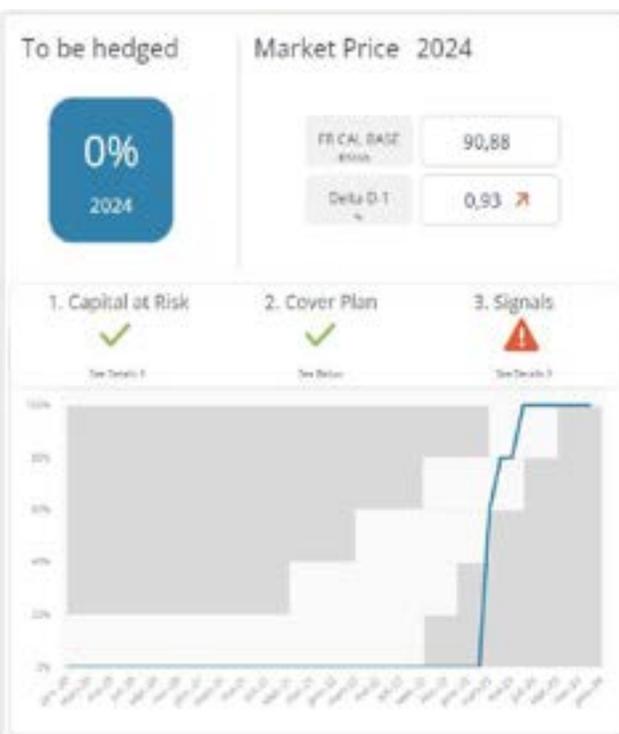


# Prises de position dans le cadre du marché



Electricité : 4 « clics » HDC + 2 « clics » écrêtement ARENH

| Période            | 2024   |                  |             | 2025  |                  |             | 2026             | 2027             |
|--------------------|--------|------------------|-------------|-------|------------------|-------------|------------------|------------------|
| Prises de position | HDC    | Ecrêtement ARENH | Achat comp. | HDC   | Ecrêtement ARENH | Achat comp. | 100% prix marché | 100% prix marché |
|                    | 100%   | 30%              | 2,87%       | 100%  | 33%              | 2,11%       | 50%              | 20%              |
| Prix €/MWh HTT     | 189,90 | 184,25           | 104,50      | 99,12 | 82,02            | 74,87       | 64,88            | 63,50            |



# Evolution des acheminements et taxes



## Gaz naturel :

| Tarifs €/MWh   | 2021  | 2022 | 2023 | 2024  | 2025  |
|----------------|-------|------|------|-------|-------|
| ATRD           | ATRD6 |      |      | ATRD7 |       |
|                | 10,5  | 11   | 12   | 15,6  | 15,6  |
| ACCISE (TICGN) | 8,43  | 8,41 | 8,37 | 16,37 | 17,16 |

## Electricité :

| €/MWh           | Tarifs  | 2021       | 2022 | 2023 | 2024 | 2025  |    |
|-----------------|---------|------------|------|------|------|-------|----|
| TURPE           | C4      | 40         | 41   | 43   | 45   | 49,5  |    |
|                 | C3 / C2 | 27         | 28   | 29   | 30   | 33    |    |
|                 | C5      | LU (EP)    | 53   | 55   | 57   | 60    | 66 |
|                 |         | CU (BASE)  | 61   | 63   | 66   | 70    | 77 |
|                 |         | MU (HP/HC) | 61   | 63   | 66   | 70    | 77 |
| ACCISES (TICFE) | C4      | 25         | 0,5  | 0,5  | 20,5 | 26,23 |    |
|                 | C3 / C2 | 22,5       | 0,5  | 0,5  | 20,5 | 22,5  |    |
|                 | C5      | 29         | 1    | 1    | 21   | 33,7  |    |



# Budgets TTC 2024/2025



## Lot 1 : Gaz naturel

| Tarifs       | Tarifs       | 2021       | 2022               |            | 2023               |            | 2024               |            | 2025               |            |
|--------------|--------------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|
|              |              | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 % | Prix €/MWh |
| T1 / T2 / T3 | ATRD6 / S1   | 50         | 20%                | 60         | 82%                | 109        | 4%                 | 114        | -10%               | 104        |
|              | ATRD7 / S2   |            |                    |            |                    |            | 8%                 | 118        |                    |            |
|              | Moyenne 2024 |            |                    |            |                    |            | 6%                 | 116        |                    |            |

## Lot 3 : Electricité

| Segments | Tarifs        | 2021       | 2022               |            | 2023               |            | 2024               |            | 2025               |            |
|----------|---------------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|
|          |               | Prix €/MWh | Evolution vs N-1 % | Prix €/MWh |
| > 36 kVA | C4            | 153        | -6%                | 144        | 95%                | 280        | 8%                 | 301        | -20%               | 241        |
| C2 C3 C4 | C3 / C2       | 149        | -8%                | 137        | 76%                | 242        | -14%               | 209        | -16%               | 176        |
| < 36 kVA | LU (EP)       | 166        | -7%                | 154        | 74%                | 268        | -16%               | 225        | 12%                | 251        |
|          | CU (BASE)     | 180        | -7%                | 167        | 92%                | 321        | -4%                | 308        | -11%               | 274        |
|          | C5 MU (HP/HC) | 180        | -7%                | 167        | 92%                | 321        | 0%                 | 323        | -14%               | 278        |



# Budgets TTC 2024/2025



## Lot 2 : Biométhane

- Construction du prix HTT (*Hors Toutes Taxes*) :
  - Prix Fixe (Influencé par les prix de marché gaz naturel) + Prix Garantie d'Origine Biométhane

| Période fourniture Biométhane | Date fixation du prix | Prix marché €/MWh HTT | Prix GO €/MWh HTT |
|-------------------------------|-----------------------|-----------------------|-------------------|
| Juillet 2019 / Juin 2023      | Mars 2020             | 23                    | 18                |
| Juillet 2023 / Décembre 2025  | Avril 2023            | 60                    | 15                |

- Prix TTC :

| Tarifs       | 2023       | 2024            |            | 2025            |            |
|--------------|------------|-----------------|------------|-----------------|------------|
|              | Prix €/MWh | Evolution N-1 % | Prix €/MWh | Evolution N-1 % | Prix €/MWh |
| T1 / T2 / T3 | 130        | 7%              | 139        | 10%             | 154        |



*NB : Une garantie d'origine est un document électronique servant uniquement à prouver au client final qu'une part ou une quantité déterminée d'énergie a été produite à partir de sources renouvelables ou par cogénération.*

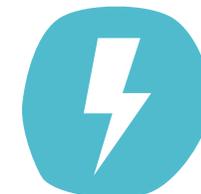


# Budgets TTC 2024/2025

## Lot 4 : 100% ENR

- Prix fixe (*Influencé par les prix de marché*) + Prix Garantie d'Origine
  - *Prix marché avril 2021 pour fourniture 2023 : 53 €/MWh HTT*
  - *Prix marché février 2023 pour fourniture 2024 : 160 €/MWh HTT*
- Prix TTC :

| Segments | Tarifs           | 2023              | 2024               |                   | 2025               |               |
|----------|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--------------------|---------------|
|          |                  | Prix<br>€/MWh TTC | Evolution<br>N-1 % | Prix<br>€/MWh TTC | Evolution<br>N-1 % | Prix<br>€/MWh |
| > 36 kVA | C4               | 162               | 83%                | 296               | -1%                | 294           |
| C2 C3 C4 | C3 / C2          | 146               | 90%                | 277               | -2%                | 272           |
| < 36 kVA | LU (EP)          | 176               | 78%                | 314               | 0%                 | 314           |
|          | CU (BASE)        | 193               | 69%                | 326               | 1%                 | 328           |
|          | C5<br>MU (HP/HC) | 193               | 69%                | 326               | 1%                 | 328           |



*NB : Une garantie d'origine est un document électronique servant uniquement à prouver au client final qu'une part ou une quantité déterminée d'énergie a été produite à partir de sources renouvelables ou par cogénération.*

# Gestion et procédure de la bascule des contrats





# Gestion et procédure de la bascule des contrats en 2026

## Rôles TE 44 et des membres dans la bascule des contrats entre 2 marchés :

Février / Mars 2024  
Prépa Marché Subséquent :

Fournisseurs / TE44

- Les fournisseurs transmettent à TE44 les consommations des 12 derniers mois des PDL actifs / Lots
- Cela permet à TE44 d'avoir un périmètre pour chaque lot consolidé avant la publication du MS (Volume et PDL)



Mars 2024  
Marché Subséquent :

TE44 / Fournisseur

- Publication puis attribution du marché subséquent
- Les +5% de flex se basent sur les volumes du MS de chaque Lot pour les ajouts de PDL.
- Volume MS 160 GWh + 8 GWh d'ajouts de PDL possible sur 2026/2027



Septembre 2025  
MS / Bascule :

Fournisseur / Membres

- Les Titulaires transmettent aux membres une enquête afin de valider/modifier leur liste de PDL
- Les membres profitent de la bascule pour ajuster leur périmètre et définir les modalités de facturations

**ATTENTION AUX  
AJOUTS /  
RETRAITS DE PDL  
DEPUIS MARS  
2024**



A partir du 1<sup>er</sup> janvier 2026  
En cours de MS :

Membres / Fournisseurs

- Les membres peuvent ajouter/retirer des PDL auprès des fournisseurs +/- 5 % de flex
- L'évolution globale du volume des ajouts sera suivie
- Un membre qui ajoute un PDL très consommateur non anticipé pourrait se voir refuser l'intégration au marché



**ACHATS GROUPÉS D'ÉNERGIES  
ÉLECTRICITÉ ET GAZ NATUREL**



Romain BUFFET  
Chargé de missions  
**02 44 76 20 85**  
romain.buffet@te44.fr



**territoire  
d'énergie**

LOIRE-ATLANTIQUE



# Annexe : Convention constitutive du groupement | Indemnisation

## ARTICLE 7 : MODALITES FINANCIERES

Chaque membre est chargé de l'exécution financière des prestations mises en œuvre qui le concerne.

Dans le cadre des missions supportées par le coordonnateur figurant à l'article 3.2 de la présente convention, les frais supportés par le coordonnateur seront remboursés sur la base du calcul suivant :

- ***Pour les membres du groupement ayant des besoins en électricité :***
  - 0,0010 € / kWh pour les membres adhérents au SYDELA, reversant 100% de la TCCFE
  - 0,0011 € / kWh pour les membres adhérents au SYDELA, reversant 18% de la TCCFE et les EPCI adhérents du SYDELA,
  - 0,0013 € HT / kWh pour les membres non adhérents du SYDELA\*
  
- ***Pour les membres du groupement ayant des besoins en gaz naturel :***
  - 0,00033 € / kWh pour les membres adhérents au SYDELA, reversant 100% de la TCCFE
  - 0,00037 € / kWh pour les membres adhérents au SYDELA, reversant 18% de la TCCFE et les EPCI adhérents du SYDELA
  - 0,00043 € HT/ kWh pour les membres non adhérents du SYDELA\*

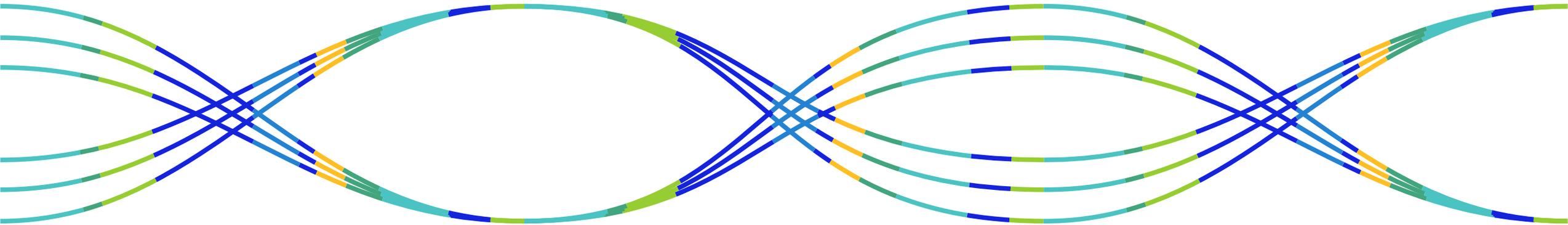
*\*Il est précisé que la prestation de service effectuée pour le compte de non-adhérents au SYDELA est assujettie à la TVA, au taux en vigueur.*



# Demande de raccordement électrique

Adresses : <https://www.enedis.fr/>

<https://www.enedis.fr/collectivite-locale>





Particulier



Professionnel  
ou entreprise



Collectivité  
locale



Fournisseur  
d'électricité



Acteur du  
système  
électrique



# Que pouvons-nous faire pour vous aujourd'hui ?

Vous souhaitez accélérer la transition écologique de votre territoire ? Accéder aux données de consommation ? Raccorder un bâtiment au



## Vos services éclair



Vérifier l'état de mon réseau électrique



Faire une demande de raccordement →

Cliquer ici



Relevé de compteur



Accéder au service open data →



Demander un cahier des charges de concession

# Vous accompagner au quotidien





Désormais, dans un souci de simplification, toutes les demandes de raccordement de production sans injection au réseau de puissance  $\leq 36$  kVA sont traitées par le portail Enedis-Connect y compris sur un site de consommation existant de puissance  $> 36$  kVA.

Vous devez donc sélectionner dans ce cas pour la production : "Puissance de raccordement inférieure à 36kVA".

Cliquer ICI

DEMANDE DE RACCORDEMENT ANTICIPÉE OU DÉFINITIVE

IMPACT PROJET RESEAU

SUIVI DE DOSSIER



## Commune des travaux

Les travaux se situent à \*

Saisissez la ville ou le code postal



*Ex: La Rochelle, ou 17000...*

L'évolution du portail permet la mise en conformité avec la dernière évolution de la DTR sur les raccordements de producteurs, publiée le 03/06/2020. Cette évolution correspond à la mise en application d'un parcours client unifié pour les sites susceptibles d'injecter et de consommer.

Le parcours client, selon les cas, est décrit dans la note DTR Enedis-PRO-RES-79E v3.

Ainsi, une demande de raccordement portant sur de tels sites sera instruite grâce à un unique formulaire de demande : sur l'écran d'accueil du portail, il est nécessaire d'utiliser le formulaire «Producteur».

Les cas couverts sont par exemple : les sites comportant des installations de stockage ou les sites associant des installations de production et de consommation, que tout ou partie des installations soit déjà existant au moment de la demande de raccordement.

Votre  
souhait

### Je souhaite un raccordement EN CONSOMMATION



Un local ou un site



Immeuble, division de lot ou rénovation de colonne



Un lotissement > 2 lots



Un site industriel en HTA



Une ZI ou une Z.A.C



Une infrastructure de recharge de véhicules électriques



Une maison



Une augmentation de puissance

### Je souhaite un raccordement EN PRODUCTION ou PRODUCTION ET CONSOMMATION



Photovoltaïque S21

- Vente en totalité
- Vente en surplus
- Augmentation de puissance
- Autoconsommation totale bénéficiant d'une prime à l'investissement
- Puissance crête inférieure ou égale à 500 Kw

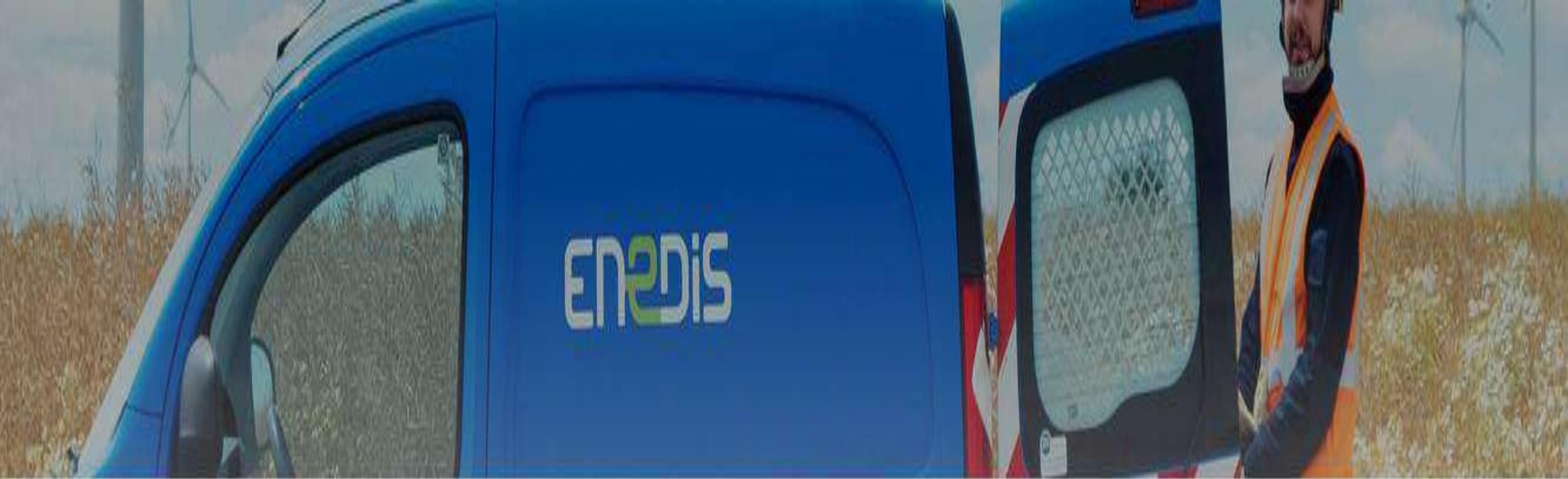


Photovoltaïque

- Vente en totalité
- Vente en surplus
- Augmentation de puissance
- Autoconsommation totale ne bénéficiant pas de prime à l'investissement
- Puissance crête supérieure à 500 Kw ou hors cadre S21



Autres filières



Quelle est la puissance nécessaire pour alimenter votre projet ?

  
0 kVA

Veuillez renseigner une puissance supérieure à 0

[Retour](#) [Continuer](#)

# Bienvenue dans votre espace client dédié au raccordement !

## Accéder à mon espace client raccordement

Vous n'avez pas encore de compte ?  
[Créer mon compte](#)

- Accès au suivi de ma demande
- Gestion du compte et de mes informations client
- Echanger avec Enedis

**Me connecter**

OU

## Faire une demande de raccordement

Vous souhaitez demander un raccordement provisoire ?  
[M'informer sur la démarche](#)

- Nouveau raccordement en consommation
- Production d'électricité
- Modification ou suppression de mon branchement électrique

**Commencer ma demande**

## Choisir mon type de demande

### Raccordement



Nouveau raccordement  
en consommation



Production d'électricité  
dont augmentation de puissance

### Modification ou suppression de mon branchement électrique



Déplacement ou suppression  
de mon branchement électrique



Déplacement de mon compteur /  
disjoncteur



Modification de ma puissance  
électrique

Commencer

Pour qui faites-vous cette demande ?

Pour moi-même

Pour un tiers

Le bénéficiaire est ...



Un particulier



Une entreprise



Une collectivité locale

Avez-vous besoin en plus, de produire de l'électricité ? 

Non

Oui

Suivant

Que souhaitez-vous raccorder au réseau ? ?

Si votre demande concerne un raccordement provisoire, veuillez cliquer sur le lien suivant : [Raccordement Provisoire Enedis](#)



Local recevant des personnes avec ou sans borne de recharge



Local destiné à la vente ou à la location avec ou sans borne de recharge



Local de stockage ou infrastructure sur domaine privé avec ou sans borne de recharge (Entrepôt, exploitation agricole, distributeur, garage, télécommunication, publicitaire...)



Infrastructure sur domaine public (Eclairage, radar, panneau publicitaire, station...)



Borne de recharge uniquement



Terrain nu

○○○ Autre



Apporter des précisions

Votre projet se situe-t-il en immeuble ?

Oui

Non

Mon projet

Mon terrain d'origine

Mon planning

Accéder au réseau ?

Je recense des personnes avec une borne de recharge

Local dédié à la vente ou à la location avec une borne de recharge

Site de stockage ou infrastructure sur domaine privé avec ou sans borne de recharge (park, espace agricole, parking, espace d'investissement, parking...)

Infrastructure sur domaine public (parking, voirie, parcs, jardins publics, etc.)

Recharge uniquement

Seulement

Autre

Prévoir

Est-ce immuable ?

Non

Attention à la présence d'un coffret électrique en fin de la propriété. La présence d'un coffret signifie que votre terrain est câblé.

Non, mon terrain est câblé



Image de terrain câblé

Non, mon terrain n'est pas câblé



Image de terrain non câblé

projet ?

Commune

DREHUY

Voie d'accès

RUE DE LA COMBAE

Nom (obligatoire)

Vous allez pouvoir visualiser la position de votre terrain.

Il s'agit d'un plan simplifié obtenu à partir de données publiques.



Vous pouvez zoomer sur votre terrain et cliquer sur le bouton 'Ajouter un terrain'.

Vous pouvez aussi cliquer sur 'Ajouter un terrain'.

Rechercher un terrain ?

OK

Annuler

Fin

De quelle puissance maximale (en kVA) aurez-vous besoin pour votre projet ? 

6

9

12

15

18

21

24

27

30

33

36

Plus de 36

 Apporter des précisions

Je ne connais pas mon besoin

Suivant

Plan projet

Plan planning



**Vous avez sélectionné 12 kVA (monophasé).**

Sachez que la règle de dimensionnement technique nécessite de vous installer en déca électrique pour supporter plus de 12 kVA (monophasé).

Votre devis sera donc établi sur la base de cette puissance de raccordement à 12 kVA (monophasé).

[Consultez nos conditions d'abonnement](#)

**Valider**

**Équipez votre habitation avec un raccordement efficace**

Vous pouvez choisir votre puissance de raccordement à l'électricité en fonction de votre consommation et de vos besoins. Choisissez la puissance qui vous convient.

6 kVA
  9 kVA
  12 kVA
  15 kVA
  18 kVA
  24 kVA

**Êtes-vous en pleine construction et souhaitez-vous un raccordement ?**

Il vous faudra choisir l'abonnement qui correspond à votre situation et à la puissance de votre habitation.



Abonnement pour une habitation terminée



Abonnement pour une habitation en construction

**Supprimez votre abonnement**

**Supprimer**  **Ne plus suivre**  **Annuler**

Vous pouvez supprimer votre abonnement à l'électricité à tout moment. Votre abonnement sera alors suspendu.

**Après votre offre de raccordement à l'électricité, 321 ou 322**

Il est interdit d'effectuer des travaux de modification de la puissance de raccordement à l'électricité sans l'autorisation préalable de la Direction régionale de l'énergie et de la sécurité électrique (DRESE).

**État**  **À venir**  **À compléter**  **À terminer**

1/26

## Ma demande

---



Une collectivité locale



Consommation d'électricité

## Mon projet



Raccordement d'un local recevant des personnes, au coffret électrique



Référence cadastrale : Section AC ; n° 116

44700 ORVAULT

Coordonnées GPS : Latitude : 47.2737796262, Longitude : -1.6192745150

## Mon besoin électrique

---



Puissance de raccordement de 12kVA (monophasé)

## Mon planning

---



Échéance de raccordement : 07/2024



L'installation des portes extérieures et fenêtres a déjà été effectuée

Transmettre ma demande