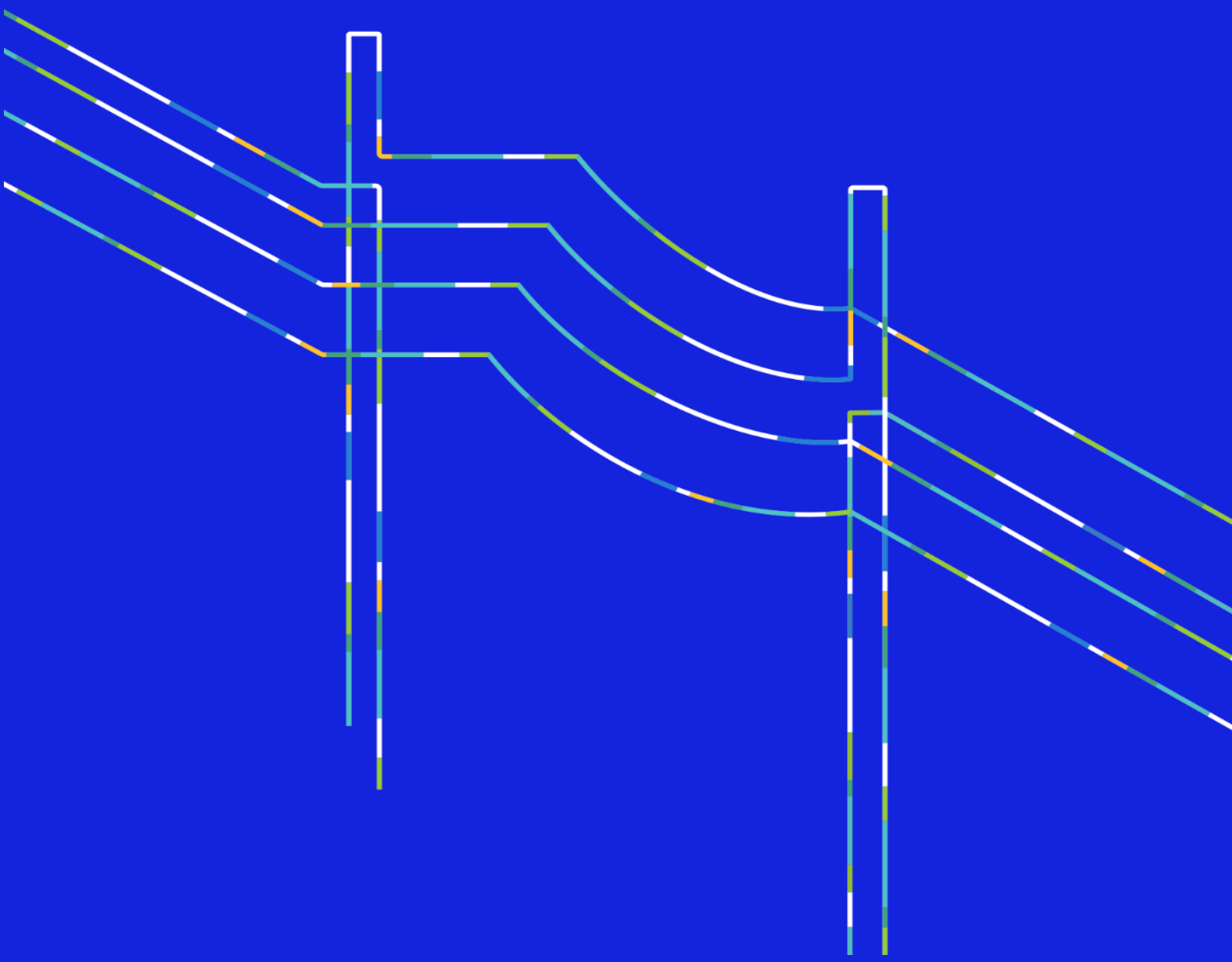


Grilles tarifaires au 1er août 2026

TURPE 7 HTA/BT

Tarifs d'Utilisation des Réseaux Publics de Distribution d'Électricité

ENEDIS

Sommaire

1 Introduction p. 3

2 Les principes de tarification p. 4

3 Structure tarifaire p. 5

A. La composante annuelle de gestion (CG) p. 6
B. La composante annuelle de comptage (CC) p. 6
C. La composante additionnelle pour comptage non communicant (CACNC) p. 6
D. La composante annuelle de soutirage (CS) p. 6
E. La composante annuelle d'injection – soutirage (CIS) p. 7
F. La composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite (CMDPS) p. 7
G. La composante annuelle des alimentations complémentaires et de secours (CACS) p. 7
H. La composante de regroupement (CR) p. 8
I. La composante annuelle de l'énergie réactive (CER) p. 8
J. La composante annuelle d'utilisation des ouvrages de transformation (CT) p. 8
K. La composante annuelle des injections (CI) p. 8

4 Tarifs des clients raccordés en HTA p. 9

A. La composante annuelle de gestion (CG) p. 9
B. La composante annuelle de comptage (CC) p. 9
C. La composante annuelle de soutirage (CS) p. 10
D. La composante annuelle d'injection – soutirage (CIS) p. 11
E. La composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite (CMDPS) p. 11
F. La composante annuelle des alimentations complémentaires et de secours (CACS) p. 12
G. La composante de regroupement (CR) p. 12
H. La composante annuelle d'utilisation des ouvrages de transformation (CT) p. 13
I. La composante annuelle de l'énergie réactive (CER) p. 13

5 Tarifs des clients raccordés en BT > 36 kVA p. 14

A. La composante annuelle de gestion (CG) p. 14
B. La composante annuelle de comptage (CC) p. 14
C. La composante annuelle de soutirage (CS) p. 15
D. La composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite (CMDPS) p. 16
E. La composante annuelle de l'énergie réactive (CER) p. 16

6 Tarifs des clients raccordés en BT ≤ 36 kVA p. 17

A. La composante annuelle de gestion (CG) p. 17
B. La composante annuelle de comptage (CC) p. 17
C. La composante additionnelle pour comptage non communicant (CACNC) p. 18
D. La composante annuelle de soutirage (CS) p. 18

7 Éléments complémentaires p. 20

A. La contribution tarifaire d'acheminement (CTA) p. 20
B. L'accise sur l'électricité p. 20
C. La taxe sur la valeur ajoutée (TVA) p. 20

8 Glossaire p. 21

1 Introduction

Le Code de l'énergie donne à la Commission de Régulation de l'Energie (CRE) la compétence pour fixer les tarifs d'utilisation des réseaux publics d'électricité (TURPE) des gestionnaires de réseaux.

Pour la fixation du TURPE 7 HTA-BT, la CRE a procédé à une première consultation publique le 14 décembre 2023, portant spécifiquement sur la structure du TURPE. Entre janvier et septembre 2024, elle a organisé cinq ateliers thématiques ouverts au public, sur la structure tarifaire, la flexibilité au service des réseaux d'électricité, le raccordement des utilisateurs aux réseaux d'électricité, la qualité de service de RTE et d'Enedis et la trajectoire prévisionnelle des investissements de RTE et d'Enedis. Elle a également organisé un atelier sur l'accessibilité et la valorisation des données des gestionnaires de réseaux. Enfin, elle a mené une seconde consultation publique portant sur l'ensemble des sujets en octobre 2024.

Le TURPE 7 HTA-BT est entré en vigueur le 1er août 2025 pour une durée d'environ 4 ans avec une évolution moyenne de -1,92% en application de la délibération de la Commission de régulation de l'énergie (CRE) du 13 mars 2025.

Par la suite, la CRE prévoit une évolution des grilles tarifaires chaque année, avec une indexation mécanique qui prend en compte les différents taux d'inflation, le facteur d'apurement du compte de régulation des charges et produits (CRCP) et le facteur d'évolution annuelle.
Ainsi, au 1er août 2026, le TURPE HTA-BT évolue de 3,04% selon la délibération n°2026-105 du 21 mai 2026 de la CRE.

LE CALENDRIER DU TURPE 7 HTA/BT

Décembre 2023
Consultation publique de la CRE portant sur la structure tarifaire

Octobre 2024
Consultation publique de la CRE portant sur le cadre de régulation tarifaire, le niveau et la structure

1er février 2025
Hausse exceptionnelle du TURPE 6 de +7,7% en moyenne pour apurer le solde du CRCP

13 mars 2025
Délibération n°2025-78 de la CRE portant décision relative au TURPE 7 HTA-BT

14 mai 2025
Publication au Journal Officiel

1er août 2025
Indexation HTA-BT : baisse de -1,92%

1er août 2026
Indexation HTA-BT : hausse de +3,04%

2 Les principes de tarification

Qu'est-ce que le tarif ?

Le TURPE (Tarif d'Utilisation des Réseaux Publics d'Electricité) est le tarif payé par tous les utilisateurs des réseaux publics de transport et de distribution. Il vise à couvrir les coûts du distributeur dès lors qu'ils correspondent à ceux d'un gestionnaire de réseau efficace.

Ce tarif unique comporte trois composantes principales : le soutirage, la gestion de la clientèle et le comptage. Il reflète ainsi les coûts engagés par les gestionnaires des réseaux et inclut une rémunération de leurs investissements.

Par ailleurs, les tarifs des prestations de services qu'Enedis propose à tous les utilisateurs du réseau qui en font la demande sont également fixés par la CRE. Ces prestations font l'objet d'un catalogue dont les prix sont publics. Il est disponible sur le site internet d'Enedis.

https://www.enedis.fr/documents.

Ce document issu de la délibération TURPE 7 HTA- BT n° 2026-105 du 21 mai 2026 de la CRE a été élaboré afin de vous faciliter la lecture des grilles tarifaires applicables.

Le TURPE obéit aux règles suivantes :

La péréquation tarifaire

Le tarif est identique sur l'ensemble du territoire national, conformément au principe d'égalité de traitement inscrit dans le Code de l'énergie.

Le principe du « timbre-poste »

Le tarif est indépendant de la distance parcourue par l'énergie entre le point d'injection et le point de soutirage (soit entre le site producteur et le site consommateur).

La tarification en fonction de la puissance souscrite et de l'énergie soutirée

Le tarif dépend du domaine de tension de raccordement, de la puissance souscrite et des flux physiques mesurés au(x) point(s) de connexion des utilisateurs du réseau.

L'horosaisonnalité

Les prix sont différenciés selon les saisons, les jours de la semaine et/ou les heures de la journée.

Le tarif est applicable à tous les utilisateurs des réseaux, consommateurs, producteurs, gestionnaires des réseaux et fournisseurs, pour chaque point de connexion et pour chaque contrat d'accès. Ce document décrit uniquement les composantes génériques du tarif pour les utilisateurs du réseau public de distribution.

3 Structure tarifaire

Le TURPE 7 a été élaboré selon les principes généraux ayant fondé les tarifs précédents. En chaque point de connexion, le prix payé annuellement pour l'utilisation des réseaux publics de distribution (RPD) est la somme des composantes suivantes :

CG	Composante annuelle de gestion
+ CC	Composante annuelle de comptage
+ CACNC	Composante additionnelle pour comptage non communicant
+ CS	Composante annuelle de soutirage
+ CIS	Composante annuelle d'injection - soutirage
+ CMDPS	Composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite
+ CACS	Composante annuelle des alimentations complémentaires et de secours
+ CR	Composante de regroupement
+ CER	Composante annuelle de l'énergie réactive
+ CI	Composante annuelle des injections
+ CT	Composante annuelle d'utilisation des ouvrages de transformation
= TURPE	

Toutes les composantes du TURPE s'appliquent à chaque point de connexion. Selon l'option tarifaire d'acheminement souscrite, certaines composantes peuvent être égales à zéro.

Concernant la tarification de l'autoconsommation :

- Les surcoûts spécifiques à la gestion (établissement de la convention d'autoconsommation individuelle, contractualisation avec les participants d'une opération d'autoconsommation collective et répartition de la production entre eux, notamment) ne sont pas répercutés sur les seuls autoconsommateurs. Ces derniers bénéficient de composantes de gestion spécifiques ;

- Le déploiement systématique de Linky chez les autoconsommateurs permet de n'employer qu'un seul dispositif de comptage, ce qui est cohérent avec le fait de ne facturer qu'une unique composante annuelle de comptage ;

- Les autoconsommateurs individuels sont soumis aux mêmes règles de tarification à l'énergie que les autres consommateurs en termes de composante de soutirage. Le signal tarifaire a été affiné pour les autoconsommateurs collectifs afin de leur permettre, s'ils le souhaitent (le choix de cette grille tarifaire à la place de la grille de soutirage standard est une option), de maximiser leur production aux heures critiques pour les réseaux et de diminuer leurs soutirages alloproduits.

A. La composante annuelle de gestion (CG)

La composante annuelle de gestion couvre les coûts supportés par les gestionnaires des réseaux publics de distribution pour la gestion des dossiers des utilisateurs, l'accueil physique et téléphonique, la facturation et le recouvrement.

Cette composante est facturée, pour chaque point de connexion et chaque contrat d'accès, sous la forme d'un terme fixe appliqué à tous les utilisateurs (producteurs, consommateurs et ELD) en fonction de leur domaine de tension de raccordement (HTA, BT > 36 kVA, BT ≤ 36 kVA) et de leur dispositif contractuel (CARD ou contrat unique).

Depuis le 1er janvier 2018, la composante de gestion inclut la rémunération fournisseurs afin de couvrir les coûts engagés par ceux-ci dans le cadre de la gestion clients en contrat unique (Rf).

Le TURPE prévoit une composante de gestion spécifique aux autoproducteurs d'un montant inférieur à la somme des deux composantes de gestion qui seraient appliquées pour l'injection et le soutirage.

Pour l'autoconsommation collective, cette composante de gestion peut s'appliquer à toutes les opérations d'autoconsommation collective visées à l'article L.315-2 du code de l'énergie, qu'elles soient circonscrites à un même bâtiment ou « étendues », y compris pour les opérations dont l'ensemble des participants ne se situent pas à l'aval d'un même poste de transformation HTA/BT.

B. La composante annuelle de comptage (CC)

La composante annuelle de comptage couvre les coûts de fourniture, de pose et d'entretien des dispositifs de comptage, les coûts de contrôle, de relève et de transmission de données de facturation et les coûts liés au processus de reconstitution des flux. La composante annuelle de comptage dépend du niveau de tension.

C. La composante additionnelle pour comptage non communicant (CACNC)

Pour les clients BT ≤ 36 kVA, la CRE a instauré une composante supplémentaire au titre du traitement tarifaire de la relève résiduelle. Elle couvre les coûts de gestion, de contrôle, de relève et des solutions techniques liés au maintien des compteurs non évolués. Cette composante est facturée à un rythme bimestriel aux clients suivants :

- Ceux n'étant pas équipés de compteur évolué et dont le non-équipement ne résulte pas d'une impossibilité technique indépendante de leur volonté, pour la composante socle ;
- Ceux n'étant pas équipés de compteur évolué et dont le dernier index réel communiqué date de plus de 12 mois, pour la majoration.

D. La composante annuelle de soutirage (CS)

La composante annuelle de soutirage est définie sur la base d'une allocation de coûts, de manière à ce que le tarif payé par chaque utilisateur reflète au mieux le coût de réseau qu'il génère. Le signal tarifaire transmis aux utilisateurs doit permettre d'optimiser à moyen terme les besoins d'investissements et les charges d'exploitation des réseaux.

Pour l'établissement de leur composante annuelle de soutirage, les utilisateurs doivent choisir une option tarifaire ainsi qu'une puissance souscrite ou plusieurs puissances souscrites pour les tarifs à différenciation temporelle. Pour les points de connexion raccordés en BT > 36 kVA et dont le contrôle des dépassements de la puissance souscrite est effectué sur la puissance souscrite active, celle-ci est égale à la puissance souscrite apparente multipliée par 0,93. Lorsque le contrôle des dépassements de la puissance souscrite apparente est assuré par un disjoncteur à l'interface avec le réseau public, la puissance souscrite apparente est égale à la puissance de réglage de l'équipement de surveillance qui commande le disjoncteur.

Les clients participant à une opération d'autoproduction collective peuvent opter pour une composante de soutirage spécifique. Cette possibilité permet de mieux prendre en compte les économies et les surcoûts associés aux soutirages autoproduits ou alloproduits.

Les utilisateurs peuvent, dans les six mois suivants l'entrée en vigueur du TURPE 7 HTA-BT, soit jusqu'au 31 janvier 2026, modifier une seule fois leur option et leur version tarifaire pour le point de connexion concerné sans avoir à respecter une période de 12 mois consécutifs depuis leur précédent choix d'option tarifaire.

E. La composante annuelle injection - soutirage (CIS)

Le TURPE 7 HTA-BT a introduit une nouvelle composante appelée « injection-soutirage » destinée à inciter les sites HTA stockeurs purs (à l'exclusion des sites hybrides) à soutirer ou à injecter de manière contracyclique en fonction des zones dans lesquelles ils sont situés. Cette composante optionnelle vise à orienter les usages des installations de stockage, afin de limiter les contraintes locales sur les réseaux électriques et de mieux accompagner leur exploitation.

Le principe repose sur l'envoi d'un signal tarifaire différencié selon la nature des contraintes du réseau. Dans les zones dimensionnées en soutirage, les utilisateurs sont incités à injecter lors des périodes de forte consommation et à limiter leurs soutirages, tandis que dans les zones dimensionnées en injection, notamment liées à la production photovoltaïque, ils sont encouragés à soutirer lors des périodes de forte production. Ce mécanisme se traduit par l'application de coefficients tarifaires positifs (surcoût) ou négatifs (réduction du tarif) selon le comportement adopté pendant les périodes de pointe.

La composante injection-soutirage est proposée à titre optionnel et ne concerne, dans un premier temps, que certaines zones du réseau où les pointes sont les plus prévisibles. Elle se substitue à la composante de soutirage classique pour les utilisateurs qui la souscrivent.

F. La composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite (CMDPS)

La composante mensuelle des dépassements couvre le coût des dépassements de puissance appelée par l'utilisateur au-delà de sa puissance souscrite. Enedis s'efforce de répondre favorablement aux appels de puissance qui dépasseraient la puissance souscrite, à condition qu'ils ne soient pas susceptibles d'engendrer des troubles dans l'exploitation des réseaux. Les dépassements sont sans objet pour les points de connexion dont la puissance souscrite est contrôlée par un disjoncteur et/ou un dispositif de comptage évolué.

G. La composante annuelle des alimentations complémentaires et de secours (CACS)

Une alimentation de secours est une ligne maintenue sous tension et utilisée uniquement en substitution d'une ou plusieurs lignes principales indisponibles en cas de défaillance, de réparation ou de maintenance. Sa facturation est établie en fonction de la longueur des ouvrages électriques qui la composent.

Une alimentation complémentaire est une alimentation au même domaine de tension que l'alimentation principale et non nécessaire par sa capacité à l'alimentation normale du site et qui n'est pas une alimentation de secours. Sa facturation est établie en fonction de la longueur des ouvrages électriques qui la composent.

La composante annuelle des alimentations complémentaires et de secours (CACS) est facturée pour tout utilisateur bénéficiant d'une alimentation complémentaire et/ou de secours.

H. La composante de regroupement (CR)

Les utilisateurs disposant de plusieurs points de connexion dans le domaine de tension HTA (sur un même site) peuvent, s'ils le souhaitent, bénéficier du regroupement tarifaire pour le calcul des composantes des injections, de soutirage et des dépassements, ainsi que la composante d'énergie réactive.

Dans ce cas, la facturation est établie sur la base de la somme des courbes de mesure des différents points de connexion.

Ce regroupement est autorisé lorsque le réseau le permet et moyennant une redevance de regroupement fixée par le tarif. Le regroupement est réalisé sur la base de la puissance souscrite pour l'ensemble des points regroupés. La redevance est fonction de la longueur des ouvrages des réseaux publics électriques entre chaque point de connexion et le point de connexion permettant le regroupement.

Les composantes de gestion et de comptage sont facturées pour chacun des points regroupés.

Dans le cas où le regroupement conventionnel concerne à la fois des installations de production et des points de soutirage, les éventuels flux d'injection ne peuvent être déduits des flux de soutirage pour le calcul de la composante annuelle de soutirage.

I. La composante annuelle de l'énergie réactive (CER)

La tarification prévoit de facturer l'énergie réactive soutirée pendant les heures de pointe et les heures pleines de saison haute (mois de novembre inclus à mars inclus) pour la partie qui dépasse 40 % de l'énergie active consommée pendant la même période. L'énergie réactive injectée pendant les heures creuses de saison basse (mois d'avril inclus à octobre inclus) est facturée pour la partie qui dépasse 60% de l'énergie active injectée pendant la même période. En l'absence de dispositif de comptage permettant d'enregistrer les flux physiques d'énergie réactive, les gestionnaires des réseaux publics peuvent prévoir des modalités transparentes et non discriminatoires d'estimation de ces flux.

En TURPE 7, seuls les clients raccordés en HTA font l'objet d'une facturation de l'énergie réactive.

J. La composante annuelle d'utilisation des ouvrages de transformation (CT)

Un gestionnaire de réseau public de distribution qui exploite en aval de son point de connexion une ou plusieurs liaisons, aériennes ou souterraines, au même domaine de tension que la tension aval du transformateur auquel il est relié directement, sans l'intermédiaire d'une liaison en amont de son point de connexion, peut demander à bénéficier de la composante annuelle de soutirage applicable au domaine de tension directement supérieur à celui applicable au point de connexion. Il doit dans ce cas acquitter une composante annuelle d'utilisation des ouvrages de transformation, reflétant le coût des transformateurs et des cellules.

K. La composante annuelle des injections (CI)

La composante annuelle des injections est facturée pour chaque point de connexion en fonction de l'énergie active injectée sur le réseau public de distribution.

Pour les clients connectés en HTA et en BT, le niveau de la composante annuelle des injections est égal à zéro.

4 Tarifs des clients raccordés en HTA

N.B. : les prix sont indiqués hors toutes taxes

A. La composante annuelle de gestion (CG)

Le montant de la composante annuelle de gestion (en €/an) est fonction du cadre contractuel choisi par l'utilisateur. Il est dû pour chacun des points de connexion. Depuis le 1er janvier 2018, le niveau de cette composante tient compte de la contrepartie financière versée aux fournisseurs dans le cadre de la gestion des clients en contrat unique. La composante s'applique selon la grille suivante :

Utilisateur en CARD €/an	Utilisateur en contrat unique €/an
509,75	445,09

Pour les utilisateurs équipés d'une installation de production et qui ne disposent que d'un contrat d'accès au réseau en soutirage, dénommés « autoproducteurs individuels sans injection », la composante annuelle de gestion est celle de la grille ci-dessus.

Pour les utilisateurs participant à une opération d'autoconsommation collective, telle que définie par les dispositions de l'article L.315-2 du code de l'énergie, la composante de gestion facturée est égale à la composante de gestion hors coefficient Rf ou CARD majorée de 50 %, à laquelle s'ajoute le coefficient Rf ou CARD. Elle s'applique selon la grille suivante :

Autoprod. collectif en CARD €/an	Autoprod. collectif en contrat unique €/an
642,22	577,56

Pour les utilisateurs équipés d'une installation de production et disposant, pour un même point de connexion, d'un contrat d'accès au réseau en injection et d'un contrat d'accès au réseau en soutirage, ou d'un contrat d'accès au réseau associant injection et soutirage, dénommés « autoproducteurs individuels avec injection », la composante de gestion facturée est égale à la somme du montant de la composante de gestion associée à un contrat d'accès au réseau conclu par l'utilisateur (y compris CARD), et de la moitié du montant de la composante de gestion associée à un contrat d'accès au réseau conclu par le fournisseur (y compris Rf) et facturée comme suit :

Autoconsommateur avec injection €/an
732,28

B. La composante annuelle de comptage (CC)

Le montant de la composante annuelle de comptage (en €/an) est dû pour chacun des points de connexion.

Fréquence minimale de transmission	Composante de comptage €/an
Mensuelle	387,84

C. La composante annuelle de soutirage (CS)

Toutes les composantes annuelles de soutirage des tarifs HTA sont à 5 classes temporelles :

- Pointe
- Heures Pleines saison Haute (HPH),
- Heures Creuses saison Haute (HCH),
- Heures Pleines saison Basse (HPB),
- Heures Creuses saison Basse (HCB).

La classe temporelle de pointe est soit une classe temporelle fixe (2h le matin et 2h le soir, de décembre à février inclus, hors dimanche) soit une classe temporelle dite à pointe mobile. Les heures de pointe mobile sont déterminées nationalement et communiquées la veille pour le lendemain sur le site internet de RTE, dans la limite de 22 jours par an entre novembre inclus et mars inclus sur les plages horaires [7h-10h] et [17h-20h]. Quatre formules tarifaires d'acheminement (FTA) sont proposées :

- Courte Utilisation avec pointe fixe (CU pointe fixe),
- Longue Utilisation avec pointe fixe (LU pointe fixe),
- Courte Utilisation avec pointe mobile (CU pointe mobile)
- Longue Utilisation avec pointe mobile (LU pointe mobile).

Pour chacun de leurs points de connexion au domaine de tension HTA et pour chacune des cinq plages temporelles de l'option tarifaire choisie, les utilisateurs choisissent, par multiples de 1 kW, une puissance souscrite Pi, où i désigne la plage temporelle. Quel que soit i, les puissances souscrites doivent être telles que l'égalité $P_{i+1} \geq P_i$ soit vérifiée. En chacun de ces points de connexion, la composante annuelle de soutirage est établie selon la formule suivante :

$$CS = b_1 \times P_1 + \sum_{i=2}^{5} b_i \cdot (P_i - P_{i-1}) + \sum_{i=1}^{5} c_i \cdot E_i$$

P_i désigne la puissance souscrite pour la ième plage temporelle, exprimée en kW et E_i désigne l'énergie active soutirée pendant la ième plage temporelle, exprimée en kWh.

Coefficient pondérateur de la puissance (b_i)

€/kW/an	Pointe (i=1)	HPH (i=2)	HCH (i=3)	HPB (i=4)	HCB (i=5)
CU pointe fixe	14,85	14,85	14,85	12,93	11,56
CU pointe mobile	14,85	14,85	14,85	12,93	11,56
LU pointe fixe	36,40	33,28	21,01	14,77	11,91
LU pointe mobile	39,43	35,34	21,01	14,77	11,91

Coefficient pondérateur de l'énergie (c_i)

c€/kWh	Pointe (i=1)	HPH (i=2)	HCH (i=3)	HPB (i=4)	HCB (i=5)
CU pointe fixe	5,91	4,36	2,05	1,04	0,71
CU pointe mobile	7,22	4,17	2,05	1,04	0,71
LU pointe fixe	2,73	2,16	1,51	0,95	0,70
LU pointe mobile	3,25	1,93	1,51	0,95	0,70

D. La composante annuelle d'injection-soutirage (CIS)

La composante injection-soutirage constitue une option tarifaire reposant sur les mêmes principes de structuration et de calcul que la composante de soutirage. Elle s'en distingue par l'introduction de signaux tarifaires spécifiques visant à valoriser les comportements contracycliques des installations de stockage, en fonction des contraintes locales du réseau.

Elle se substitue à la composante de soutirage classique pour les utilisateurs qui y souscrivent, tout en conservant une logique de calcul identique fondée sur les flux d'énergie et les plages temporelles, adaptées aux situations de pointe en injection ou en soutirage. Toutefois, il est important de noter que pour les zones d'injection les plages temporelles ne sont pas dans le même ordre : le coefficient b_i correspond aux HPH et ainsi de suite pour les autres.

En zone d'injection :

Coefficient pondérateur de la puissance (b_i)

€/kW/an	HPH (i=1)	HCH (i=2)	HPB (i=3)	HCB (i=4)	Pointe (i=5)
CU zone d'injection	14,85	14,85	12,93	11,56	11,56

Coefficient pondérateur de l'énergie (c_i)

c€/kWh	HPH (i=1)	HCH (i=2)	HPB (i=3)	HCB (i=4)	Pointe (i=5)
CU énergie soutirée	2,64	1,58	0,93	0,71	-7,10
CU énergie injectée	0,47	0,47	0,47	0,47	7,81

En zone de soutirage :

Coefficient pondérateur de la puissance (b_i)

€/kW/an	Pointe (i=1)	HPH (i=2)	HCH (i=3)	HPB (i=4)	HCB (i=5)
CU zone de soutirage	14,85	14,85	14,85	12,93	11,56

Coefficient pondérateur de l'énergie (c_i)

c€/kWh	Pointe (i=1)	HPH (i=2)	HCH (i=3)	HPB (i=4)	HCB (i=5)
CU énergie soutirée	5,91	4,36	2,05	1,04	0,71
CU énergie injectée	-4,88	0,00	0,00	0,00	0,00

E. La composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite (CMDPS)

Le montant de la CMDPS se calcule selon la formule suivante en utilisant les paramètres b_i précédents. ΔP désigne le dépassement de puissance en kW par pas de 10 minutes.

$$CMDPS = \Sigma\ 0{,}04 \times b_i \times \sqrt{\Sigma\ (\Delta P^2)}$$

b_i = coefficient pondérateur de puissance

F. La composante annuelle des alimentations complémentaires et de secours (CACS)

Le montant de la composante annuelle des alimentations complémentaires et de secours se calcule en fonction de la longueur des liaisons et du nombre de cellules pour les parties dédiées à l'utilisateur selon la grille suivante :

Cellules (€/cellule/an)	Liaisons (€/km/an)	
4 169,01	Aériennes	1 137,25
	Souterraines	1 705,87

Pour un secours assuré à un domaine de tension identique sur un transformateur différent de celui de l'alimentation principale, une autre composante correspondant à la réservation de puissance sur ce transformateur est également facturée :

€/kW/an
8,14

Pour un secours assuré à un domaine de tension inférieur à celui de l'alimentation principale, une autre redevance, correspondant à la tarification du niveau de tension inférieur est également facturée selon la grille suivante :

Domaine de tension de l'alimentation principale	Domaine de tension de l'alimentation de secours	Part puissance (€/kW/an)	Part énergie (c€/kWh)	α (c€/kW)
HTB 2	HTA	10,56	2,29	84,76
HTB 1	HTA	3,68	2,29	30,10

G. La composante de regroupement (CR)

Pour un utilisateur ayant opté pour le regroupement de plusieurs points de connexion, le montant de la composante de regroupement se calcule pour chacun des points de connexion selon la formule suivante :

$$CR = L.k.Ps$$

Où :

- L est la plus petite longueur totale des ouvrages électriques du réseau public concerné permettant physiquement le regroupement,
- k dépend du type de liaison (aérienne ou souterraine),
- Ps est la puissance souscrite pour l'ensemble des points conventionnellement regroupés.

Le niveau du paramètre « k » dépend du type de liaison :

Type de liaison	k (€/ kW/km/an)
Liaisons aériennes	0,65
Liaisons souterraines	0,95

H. La composante annuelle d'utilisation des ouvrages de transformation (CT)

Un gestionnaire de réseau public de distribution qui exploite en aval de son point de connexion une ou plusieurs liaisons aériennes ou souterraines, au même domaine de tension que la tension aval du transformateur auquel il est relié directement, sans l'intermédiaire d'une liaison en amont de son point de connexion, peut demander à bénéficier de la composante annuelle de soutirage (CS) applicable au domaine de tension directement supérieur à celui applicable au point de connexion.

Il doit dans ce cas acquitter une composante annuelle d'utilisation des ouvrages de transformation, reflétant le coût des transformateurs et des cellules. Cette composante est calculée selon la formule suivante, en fonction de sa puissance souscrite regroupée Psouscrite regroupée :

$$CT = k * P_{\text{souscrite regroupée}}$$

Domaine de tension du point de connexion	Domaine de tension de la tarification appliquée	k (€/kW/an)
BT	HTA	10,86

I. La composante annuelle de l'énergie réactive (CER)

Pour les flux de soutirage

Lorsque les flux physiques d'énergie active en un point de connexion sont des flux de soutirage, l'énergie réactive absorbée est fournie gratuitement par le GRD pendant les heures de pointe et les heures pleines de saison haute jusqu'à concurrence du rapport tg φmax et sans limitation en dehors de ces périodes.

La facturation de l'énergie réactive des flux de soutirage en saison haute est la suivante :

Domaine de tension	Rapport tg φmax	c€/kVAr.h
HTA	0,40	2,51

Lorsque les flux physiques d'énergie active en un point de connexion sont des flux de soutirage, l'énergie réactive injectée est fournie gratuitement par le GRD pendant les heures creuses de saison basse jusqu'à concurrence du rapport tg φmax et sans limitation en dehors de ces périodes.

La facturation de l'énergie réactive injectée en saison basse est la suivante :

Domaine de tension	Rapport tg φmax	c€/kVAr.h
HTA	0,60	2,46

Pour les flux d'injection

L'énergie réactive en opposition à la consigne ainsi que l'énergie réactive hors bandeau (tg φmin - tg φmax) est facturée selon le tableau suivant :

Domaine de tension	c€/kVAr.h
HTA	3,05

Les valeurs des seuils tg φmin tg φmax sont définies par le gestionnaire du réseau public de distribution.

5 Tarifs des clients raccordés en BT > 36 kVA

N.B. : les prix sont indiqués hors taxes

A. La composante annuelle de gestion (CG)

Le montant de la composante annuelle de gestion (en €/an) est fonction du cadre contractuel choisi par l'utilisateur. Il est dû pour chacun des points de connexion. Depuis le 1er janvier 2018, le niveau de cette composante tient compte de la contrepartie financière versée aux fournisseurs dans le cadre de la gestion des clients en contrat unique (Rf). La composante s'applique selon la grille suivante :

Utilisateur en CARD €/an	Utilisateur en contrat unique €/an
254,87	222,53

Pour les utilisateurs équipés d'une installation de production et qui ne disposent que d'un contrat d'accès au réseau en soutirage, dénommés « autoproducteurs individuels sans injection », la composante annuelle de gestion est celle de la grille ci-dessus.

Pour les utilisateurs participant à une opération d'autoconsommation collective, telle que définie par les dispositions de l'article L.315-2 du code de l'énergie, la composante de gestion facturée est égale à la composante de gestion hors coefficient Rf ou CARD majorée de 50 %, à laquelle s'ajoute le coefficient Rf ou CARD. Elle s'applique selon la grille suivante :

Autoprod. collectif en CARD €/an	Autoprod. collectif en contrat unique €/an
321,11	288,78

Pour les utilisateurs équipés d'une installation de production et disposant, pour un même point de connexion, des contrats d'accès au réseau en injection et des contrats d'accès au réseau en soutirage, ou des contrats d'accès au réseau associant injection et soutirage, dénommés « autoproducteurs individuels avec injection », la composante de gestion facturée est égale à la somme du montant de la composante de gestion associée à un contrat d'accès au réseau conclu par l'utilisateur (y compris CARD), et de la moitié du montant de la composante de gestion associée à un contrat d'accès au réseau conclu par le fournisseur (y compris Rf). La composante s'applique selon la grille suivante :

Autoconsommateur avec injection €/an
366,14

B. La composante annuelle de comptage (CC)

Le montant de la composante annuelle de comptage (en €/an) est dû pour chacun des points de connexion.

Fréquence minimale de transmission	Composante de comptage €/an
Mensuelle	291,88

C. La composante annuelle de soutirage (CS)

Toutes les composantes annuelles de soutirage des tarifs BT > 36 kVA sont à 4 classes temporelles :

- Heures Pleines saison Haute (HPH),
- Heures Creuses saison Haute (HCH),
- Heures Pleines saison Basse (HPB),
- Heures Creuses saison Basse (HCB).

Deux options tarifaires sont proposées :

- Courte Utilisation (CU),
- Longue Utilisation (LU).

Pour chacun de leurs points de connexion au domaine de tension BT > 36 kVA et pour chacune des quatre plages temporelles de l'option tarifaire choisie, les utilisateurs choisissent, par multiples de 1 kVA, une puissance souscrite P_i où i désigne la plage temporelle. Quel que soit i, les puissances souscrites doivent être telles que l'égalité $P_{i+1} \geq P_i$ soit vérifiée.

En chacun de ces points de connexion, la composante annuelle de soutirage est établie selon la formule suivante :

$$CS = b_1 \times P_1 + \sum_{i=2}^{4} b_i \cdot (P_i - P_{i-1}) + \sum_{i=1}^{4} c_i \cdot E_i$$

P_i désigne la puissance souscrite pour la ième plage temporelle, exprimée en kVA et Ei désigne l'énergie active soutirée pendant la ième plage temporelle, exprimée en kWh.

Les autoproducteurs en collectif participant à une opération d'autoconsommation dont l'intégralité des points de soutirage et d'injection des participants sont situés en aval d'un même poste de transformation d'électricité de moyenne en basse tension (HTA/BT), peuvent également souscrire les deux tarifs suivants :

- Tarif courte utilisation à quatre plages temporelles – autoproduction collective en aval d'un même poste HTA/BT (CU –autoproduction collective),

- Tarif longue utilisation à quatre plages temporelles – autoproduction collective en aval d'un même poste HTA/BT (LU – autoproduction collective).

Par exception, pour les points de connexion ayant sélectionné une formule tarifaire d'acheminement spécifique dans le cadre d'une opération d'autoconsommation collective dont l'intégralité des points de soutirage et d'injection des participants sont situés en aval d'un même poste HTA/BT, la composante annuelle de soutirage est établie selon la formule suivante :

$$CS = b_1 \times P_1 + \sum_{i=2}^{4} b_i \cdot (P_i - P_{i-1}) + \sum_{j=1}^{8} c_j \cdot E_j$$

- P_i désigne la puissance souscrite apparente pour la ième plage temporelle, exprimée en kVA
- E_j désigne l'énergie active soutirée sur le jème poste tarifaire, exprimée en kWh.

Coefficient pondérateur de la puissance (b_i)

€/kVA/an	HPH (i=1)	HCH (i=2)	HPB (i=3)	HCB (i=4)
CU	18,15	16,45	15	12,34
LU	31,08	21,82	17,15	12,75
CU – autoproduction collective	18,15	16,45	15	12,34
LU – autoproduction collective	31,08	21,82	17,15	12,75

Coefficient pondérateur de l'énergie (c_j)

c€/kWh	HPH (i=1)	HCH (i=2)	HPB (i=3)	HCB (i=4)
CU	7,12	4,34	2,19	1,57
LU	5,86	3,58	2,07	1,54

c€/kWh	HPH (j=1)	HCH (j=2)	HPB (j=3)	HCB (j=4)
CU autoproduction collective - Part alloproduite	7,15	4,38	2,26	1,6
LU autoproduction collective - Part alloproduite	5,94	3,61	2,12	1,59

c€/kWh	HPH (j=5)	HCH (j=6)	HPB (j=7)	HCB (j=8)
CU autoproduction collective - Part autoproduite	2,63	1,45	1,1	0,72
LU autoproduction collective - Part autoproduite	2,3	1,34	1,04	0,71

D. La composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite (CMDPS)

Sur la base de la durée de dépassement de puissance apparente souscrite h (en heures), la CMDPS est calculée de la façon suivante pour chacune des plages temporelles du mois considéré (en €) :

CMDPS = 12,79 x h (€)

Les utilisateurs dont la CMDPS pour l'ensemble des plages temporelles serait supérieure à la fois à 30 % de leur facture TURPE mensuelle et à 25 fois le tarif de la puissance supplémentaire qu'il aurait été nécessaire de souscrire pour éviter tout dépassement, pourront obtenir le plafonnement de leur CMDPS pour le mois concerné à la plus élevée des deux limites précitées, sur demande auprès du GRD.

E. La composante annuelle de l'énergie réactive (CER)

A partir du 1er août 2025, l'énergie réactive en injection et en soutirage n'est plus facturée dans ce domaine de tension.

6 Tarifs des clients raccordés en BT ≤ 36 kVA

N.B. : les prix sont indiqués hors taxes

A. La composante annuelle de gestion (CG)

Le montant de la composante annuelle de gestion (en €/an) est fonction du cadre contractuel choisi par l'utilisateur. Il est dû pour chacun des points de connexion. Depuis le 1er janvier 2018, le niveau de cette composante tient compte de la contrepartie financière versée aux fournisseurs dans le cadre de la gestion des clients en contrat unique. Elle s'applique selon la grille suivante :

Utilisateur en CARD €/an	Utilisateur en contrat unique €/an
18,39	17,12

Pour les utilisateurs équipés d'une installation de production et qui ne disposent que d'un contrat d'accès au réseau en soutirage, dénommés « autoproducteurs individuels sans injection », la composante annuelle de gestion est celle de la grille ci-dessus.

Pour les utilisateurs participant à une opération d'autoconsommation collective, telle que définie par les dispositions de l'article L.315-2 du code de l'énergie, la composante de gestion facturée est égale à la composante de gestion hors coefficient Rf ou CARD majorée de 50 %, à laquelle s'ajoute le coefficient Rf ou CARD. Elle s'applique selon la grille suivante :

Autoprod. collectif en CARD €/an	Autoprod. collectif en contrat unique €/an
23,02	21,75

Pour les utilisateurs équipés d'une installation de production et disposant, pour un même point de connexion, des contrats d'accès au réseau en injection et des contrats d'accès au réseau en soutirage, ou des contrats d'accès au réseau associant injection et soutirage, dénommés « autoproducteurs individuels avec injection », la composante de gestion facturée est égale à la somme du montant de la composante de gestion associée à un contrat d'accès au réseau conclu par l'utilisateur (y compris CARD), et de la moitié du montant de la composante de gestion associée à un contrat d'accès au réseau conclu par le fournisseur (y compris Rf), et facturée comme suit :

Autoconsommateur avec injection €/an
26,95

B. La composante annuelle de comptage (CC)

Le montant de la composante annuelle de comptage (en €/an) est dû pour chacun des points de connexion.

Fréquence minimale de transmission	Composante de comptage €/an
Bimestrielle (si compteur Linky) ou semestrielle	22,67

En l'absence de dispositif de comptage, le gestionnaire de réseau peut estimer les flux d'énergie soutirée ou injectée ; dans ce cas, la composante annuelle de comptage est de :

Composante de comptage sans dispositif €/an
1,80

C. La composante additionnelle pour comptage non communicant (CACNC)

Au titre du traitement de la relève résiduelle, une composante socle est facturée aux clients n'étant pas équipés de compteur évolué et dont le non-équipement ne résulte pas d'une impossibilité technique indépendante de leur volonté.

Une majoration éventuelle peut être également facturée si le dernier index communiqué par le client date de plus de 12 mois.

Composante socle (€/bimestre)	Majoration (€/bimestre)
6,68	4,27

D. La composante annuelle de soutirage (CS)

Les utilisateurs choisissent, pour l'intégralité d'une période de 12 mois consécutifs (sauf disposition spécifique aux autoproducteurs en collectif participant à une opération d'autoconsommation dont l'intégralité des points de soutirage et d'injection des participants sont situés en aval d'un même poste HTA/BT présentée ci-dessous) un des cinq tarifs suivants, sous réserve de la compatibilité technique du compteur.

- Tarif à quatre plages temporelles – courte utilisation : CU 4,
- Tarif à quatre plages temporelles – moyenne utilisation : MU 4,
- Tarif sans différenciation temporelle - longue utilisation : LU,
- Tarif sans différenciation temporelle - courte utilisation (option dérogatoire uniquement pour les clients sans compteurs communicants) : CU,
- Tarif deux plages temporelles – moyenne utilisation (option dérogatoire uniquement pour les clients sans compteurs communicants) : MUDT.

Les 4 classes temporelles sont les suivantes :

- Heures Pleines saison Haute (HPH),
- Heures Creuses saison Haute (HCH),
- Heures Pleines saison Basse (HPB),
- Heures Creuses saison Basse (HCB).

En chacun des points de connexion au domaine de tension BT jusqu'à la puissance souscrite de 36 kVA incluse, la composante annuelle de soutirage est établie selon la formule suivante :

$$CS = b \times P + \sum_{i=1}^{n} c_i \cdot E_i$$

Où P désigne la puissance souscrite, exprimée en kVA. Pour les utilisateurs bénéficiant d'un branchement à puissance surveillée, elle est égale à la puissance de réglage du dispositif approprié et Ei désigne l'énergie soutirée pendant la ième plage temporelle, exprimée en kWh.

Les autoproducteurs en collectif raccordés en BT ≤ 36 kVA participant à une opération d'autoconsommation dont l'intégralité des points de soutirage et d'injection des participants sont situés en aval d'un même poste de transformation d'électricité de moyenne en basse tension (HTA/BT), peuvent également, s'ils le préfèrent, souscrire une des deux options suivantes, permettant de facturer différemment les soutirages issus de l'opération d'autoconsommation (soutirages dits « autoproduits ») de ceux issus du réseau public de distribution (soutirages dits « alloproduits ») :

- Courte utilisation avec 4 classes temporelles – CU4 autoproduction collective,
- Moyenne utilisation avec 4 classes temporelles – MU4 autoproduction collective.

Par exception, pour les points de connexion ayant sélectionné une formule tarifaire d'acheminement spécifique dans le cadre d'une opération d'autoconsommation collective, la composante annuelle de soutirage est établie selon la formule suivante :

$$CS = b \times P + \sum_{j=1}^{n} c_j \cdot E_j$$

Où :

- P désigne la puissance souscrite, exprimée en kVA. Pour les utilisateurs bénéficiant d'un branchement à puissance surveillée, elle est égale à la puissance de réglage du dispositif approprié,
- E_j désigne l'énergie active soutirée sur le jème poste tarifaire, exprimée en kWh.

Coefficient pondérateur de la puissance (b) en €/kVA

FTA	€/kVA/an
CU4	10,42
MU4	12,49
LU	95,96
CU	11,41
MUDT	13,90
CU4 autoproduction collective	10,42
MU4 autoproduction collective	12,49

Coefficient pondérateur de l'énergie (c_i ou c_j) en c€/kWh

FTA	HPH (i=1)	HCH (i=2)	HPB (i=3)	HCB (i=4)
CU4	7,72	4,09	1,71	1,20
MU4	7,21	3,84	1,66	1,14
LU	1,29	1,29	1,29	1,29
CU - option derogatoire	4,99	4,99	4,99	4,99
MUDT - option dérogatoire	5,09	3,61	5,09	3,61

FTA	HPH (j=1)	HCH (j=2)	HPB (j=3)	HCB (j=4)
CU4 autoproduction collective part alloproduite	7,75	4,15	1,78	1,25
MU4 autoproduction collective part alloproduite	7,25	3,87	1,66	1,18

FTA	HPH (j=5)	HCH (j=6)	HPB (j=7)	HCB (j=8)
CU4 autoproduction collective part autoproduite	2,95	1,32	0,78	0,50
MU4 autoproduction collective part autoproduite	2,68	1,27	0,77	0,50

7 Éléments complémentaires

Taxes et contributions

Le tarif est présenté hors toutes taxes. Cependant, sur les factures des utilisateurs, viennent s'ajouter certaines taxes et contributions.

A. Contribution Tarifaire d'Acheminement (CTA)

La CTA est reversée à la Caisse Nationale des Industries Electriques et Gazières (CNIEG). Elle est assise sur les éléments fixes du tarif (composante de comptage, composante de gestion, part fixe de la composante de soutirage et des alimentations complémentaires et de secours). Son taux est défini par arrêté ministériel. La CTA est facturée au client final par le fournisseur d'électricité (contrat unique) ou par le gestionnaire de réseau de distribution (contrat CARD).

B. Accise sur l'électricité

L'accise sur l'électricité remplace désormais les précédentes taxes (TICFE (Taxe Intérieure sur la Consommation Finale d'Electricité) ou CSPE). L'accise intègre également les anciennes Taxes sur la Consommation Finale d'Electricité (TCFE). Son montant est fixé annuellement dans la loi de finances.

C. Taxe sur la Valeur Ajoutée (TVA)

La taxe sur la valeur ajoutée (TVA) est facturée au client final (CARD) ou au fournisseur d'électricité (pour les utilisateurs en contrat unique). La TVA est assise sur l'ensemble des éléments facturés y compris la CTA et l'accise sur l'électricité. Les taux sont fixés par le code général des impôts.

8 Glossaire

AODE

Les autorités organisatrices d'un réseau public de distribution sont définies à l'article L. 2224- 31 du code général des collectivités territoriales. Elles ont pour mission de conclure les contrats de concession, et d'exercer le contrôle du bon accomplissement des missions de service public fixées, pour ce qui concerne les autorités concédantes, par les cahiers des charges de ces concessions.

Il s'agit de communes ou d'établissements de coopération intercommunale (syndicat, communauté de communes, communauté d'agglomération, une communauté urbaine, métropole).

CARD

Le contrat d'accès au réseau de distribution (CARD) est signé entre Enedis et le client final. Il définit les responsabilités du client et du gestionnaire de réseau de distribution en matière d'accès et d'utilisation du réseau sur le point de livraison concerné.

Il précise notamment les conditions de raccordement, les modalités relatives au comptage et aux puissances souscrites ou injectées, les dispositions propres à la continuité et à la qualité de fourniture, ainsi que les tarifs.

CONTRAT UNIQUE

Le contrat unique est le contrat regroupant la fourniture d'électricité, l'accès et l'utilisation des réseaux, conclu entre un client et un fournisseur d'électricité pour un ou des point(s) de livraison. Conformément à l'article L111-92 du code de l'énergie, la possibilité pour un fournisseur d'offrir un contrat unique à des clients est subordonnée à la signature préalable par le fournisseur d'un contrat avec le gestionnaire du réseau de distribution du territoire concerné (contrat GRD-F).

DISPOSITIF DE COMPTAGE

Le dispositif de comptage est constitué de l'ensemble des compteurs d'énergie active et/ ou réactive au point de comptage considéré, des armoires, coffrets ou panneaux afférents, ainsi que, le cas échéant, des équipements complémentaires qui lui sont dédiés.

DOMAINE DE TENSION

Les domaines de tension des Réseaux Publics de Distribution en courant alternatif sont définis par le tableau ci-dessous :

Tension	Domaine de tension
1 kV < U ≤ 50 kV	HTA
50 V < U ≤ 1 kV	BT

OUVRAGES DE TRANSFORMATION

Les ouvrages de transformation sont les ouvrages des réseaux publics d'électricité qui sont situés à l'interface entre deux domaines de tension différents.

PLAGES TEMPORELLES

- **Saison Haute/Saison Basse**

La saison haute est constituée des mois de décembre inclus à février inclus et de 61 jours répartis de telle sorte qu'au cours d'une même année civile, la saison haute ne soit pas constituée de plus de trois périodes disjointes. Les autres périodes constituent la saison basse. Actuellement, la saison haute est constituée des mois de novembre inclus à mars inclus.

- **Heures pleines - Heures creuses**

Les plages temporelles sont fixées localement par le gestionnaire de réseau public de distribution d'électricité.

Elles sont communiquées à toute personne en faisant la demande et publiées sur le site internet du gestionnaire de réseau public de distribution d'électricité.

- **Heures de pointe**

Les heures de pointe sont applicables aux tarifs HTA ayant souscrit l'option pointe fixe et sont fixées localement par le gestionnaire de réseau public de distribution d'électricité, de décembre inclus à février inclus, à raison de 2 heures le matin dans la plage de 8 heures à 12 heures et de 2 heures le soir dans la plage de 17 heures à 21 heures, à l'exception des dimanches.

- **Heures de pointe mobile**

Elles sont applicables aux tarifs HTA ayant souscrit l'option pointe mobile. Ces heures sont déterminées nationalement et communiquées la veille pour le lendemain sur le site internet de RTE, dans la limite de 22 jours par an entre novembre inclus et mars inclus, sur les plages horaires [7h-10h] et [17h-20h].

POINTS DE CONNEXION

Le ou les point(s) de connexion d'un utilisateur au réseau public coïncide(nt) avec la limite de propriété entre les ouvrages électriques de l'utilisateur et les ouvrages électriques du réseau public. Il(s) correspond(ent) généralement à l'extrémité d'un ouvrage électrique, matérialisée par un organe de coupure.

Un organe de coupure est un appareil installé sur le réseau électrique, qui permet d'interrompre le courant circulant entre les deux extrémités de cet appareil.

Plus d'informations sur le site Enedis :
https://www.enedis.fr/faq

Enedis est une entreprise de service public, gestionnaire du réseau de distribution d'électricité, qui emploie 42 000 personnes. Au service de 39,6 millions de clients, elle développe, exploite, modernise 1,4 million de kilomètres de réseau électrique basse et moyenne tension (230 et 20 000 volts) et gère les données associées. Enedis réalise les raccordements des clients, le dépannage 24h/24, 7J/7, les opérations de comptage d'électricité (production et consommation) et toutes les interventions techniques. Intervenant pour le compte des collectivités locales, propriétaires des réseaux, elle est indépendante des fournisseurs d'énergie qui sont chargés de la vente et de la gestion du contrat de fourniture d'électricité. Entreprise à mission depuis juin 2023, Enedis a pour raison d'être : « Agir pour un service public de la distribution d'électricité innovant, performant et solidaire. Raccorder la société au défi collectif d'un monde durable ».

enedis.officiel
@enedis
enedis.officiel

Enedis
4, place de la Pyramide
92800 Puteaux
enedis.fr

SA à directoire et à conseil de surveillance
Capital de 270 037 000 €
R.C.S. de Nanterre 444 608 442
© Enedis