



L'acheminement de l'électricité

Tarifs d'utilisation des réseaux publics d'électricité

Basse tension et puissance ≤ 36 kVA



L'acheminement de l'électricité

Tarifs d'utilisation des réseaux publics d'électricité

Basse tension et puissance ≤ 36 kVA

Tarifs d'utilisation des réseaux publics d'électricité applicables à partir du 1^{er} février 2025 aux points de connexion raccordés dans le domaine de tension « Basse tension (BT) » et pour des puissances ≤ 36 kVA

En résumé

Les Tarifs d'Utilisation des Réseaux Publics d'Électricité ont été modifiés (TURPE 6) par délibération de la Commission de régulation de l'énergie (CRE)

Ces nouveaux tarifs entrent en vigueur le 1^{er} février 2025

Cinq tarifs principaux sont proposés pour s'adapter aux différents profils de consommation :

- « Sans différenciation temporelle – Courte utilisation »
- « Sans différenciation temporelle – Longue utilisation »
- « 2 plages temporelles – Moyenne utilisation »
- « 4 plages temporelles – Courte utilisation »
- « 4 plages temporelles – Moyenne utilisation »

Les principes généraux de la tarification de l'utilisation des réseaux publics d'électricité	page 2
La tarification des points de connexion raccordés en BT ≤ 36kVA	page 3
La composante annuelle de gestion	page 3
La composante annuelle de comptage	page 3
La composante annuelle des soutirages	page 4

Le présent document est établi à des fins didactiques. Il fournit des informations sur les principaux tarifs et composantes du TURPE et ne saurait se substituer à la Délibération de la Commission de Régulation de l'Énergie du 15 janvier 2025 « portant décision sur les tarifs d'utilisation d'un réseau public d'électricité dans le domaine de tension HTA ou BT », disponible sur le site internet de la CRE – www.cre.fr

Les principes généraux de la tarification de l'utilisation des réseaux publics

Page 1 l'utilisation des réseaux publics d'électricité, comprend :

- ▶ **d'une part, le tarif d'utilisation des réseaux** à proprement parler (TURPE) ;
- ▶ **et d'autre part, des prestations de services** que les gestionnaires des réseaux de distribution d'électricité (GRD) proposent à tous les utilisateurs du réseau qui en font la demande (ex. : *raccordement technique d'un site, changement de puissance souscrite, etc.*).

Pour information : le présent document ne traite que la partie TURPE. Les prestations de services font quant à elles l'objet d'un catalogue dont les prix sont publics, disponible sur le site internet des gestionnaires des réseaux de distribution d'électricité (GRD).

Le TURPE est le tarif **payé par tous les utilisateurs** des réseaux publics de transport et de distribution d'électricité (clients consommateurs et clients producteurs d'électricité).

Il reflète ainsi tous les **coûts engagés par les gestionnaires des réseaux**, incluant à la fois une rémunération de leurs investissements et de leurs coûts d'exploitation.

Le TURPE est élaboré par la Commission de Régulation de l'Énergie (www.cre.fr/rubrique «Réseaux») selon les principes généraux suivants :

▶ 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 (la production) et le point de soutirage (le site de consommation).

▶ Une tarification qui tient compte de la tension de raccordement, de la puissance souscrite et de la consommation du site

Le tarif dépend du domaine de tension de raccordement (basse ou haute tension), de la puissance souscrite et de l'énergie mesurée au(x) point(s) de connexion avec le réseau public d'électricité (appelée « *énergie soutirée du réseau* » pour les clients consommateurs ou « *énergie injectée dans le réseau* » pour les clients producteurs).

▶ La possibilité de tarifs différents selon les moments de consommation (l'horosaisonnalité)

Pour les tarifs dits « *avec différenciation temporelle* », les prix (liés à la consommation du site) sont différenciés selon les heures de la journée, et le cas échéant, selon les saisons et/ou les jours de la semaine.

Ce sont les « *plages temporelles* » du tarif. Elles permettent, grâce à un signal-prix, d'orienter les consommations des clients vers les périodes où le réseau est le moins chargé.

Il existe également les tarifs dits « *sans différenciation temporelle* », où les prix (liés à la consommation du site) sont identiques quel que soit le moment de consommation.

Pour information

- *Tous les tarifs ci-après sont exprimés hors prélèvements ou taxes applicables à l'utilisation des réseaux électriques publics.*
- *Sur le territoire historique du fournisseur d'électricité ÉS Énergies Strasbourg, le Gestionnaire de Réseaux de Distribution (GRD) qui opère est Strasbourg Électricité Réseaux (www.strasbourg-electricite-reseaux.fr).*

- En dehors du territoire historique du fournisseur d'électricité *ÉS Énergies Strasbourg*, le Gestionnaire de Réseaux de Distribution (GRD) qui opère est soit *Enedis (www.enedis.fr)*, soit une *Entreprise Locale de Distribution (ELD)*.

La tarification des points de connexion raccordés en BT ≤ 36kVA

En chaque point de connexion raccordé en BT ≤ 36kVA, le montant payé annuellement pour l'utilisation des réseaux public d'électricité est la **somme des composantes suivantes** :

	CG	Composante annuelle de gestion
+	CC	Composante annuelle de comptage
+	CS	Composante annuelle des soutirages
.....		
=		Tarif d'utilisation des réseaux publics d'électricité (TURPE)

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.

Pour chaque point de connexion et chaque contrat d'accès, cette composante est facturée sous la forme d'un terme fixe appliqué à tous les utilisateurs (producteurs, consommateurs) en fonction de leur dispositif contractuel (contrat unique ou contrat CARD) :

Utilisateur en contrat unique	16,92 € HT/an
Utilisateur en contrat CARD	18,24 € HT/an

Pour information : le contrat CARD est un contrat d'accès au réseau de distribution, qui lie directement l'utilisateur du réseau au GRD sans passer par l'intermédiaire du fournisseur d'électricité.

La composante annuelle de comptage (CC)

La **composante annuelle de comptage** couvre les prestations suivantes :

- le contrôle et le relevé du dispositif de comptage ;
- la location et l'entretien, lorsque le dispositif de comptage est fourni par le gestionnaire de réseau public ;
- le profilage, pour tout utilisateur dont la reconstitution des flux s'effectue par affectation d'un profil.

En revanche, elle ne comprend pas le coût des changements de dispositif de comptage, qui font l'objet d'une facturation spécifique dans le cadre du catalogue des prestations du GRD.

Pour chaque point de connexion, cette composante est facturée comme suit :

Dispositifs de comptage propriété du GRD	22,44 € HT/an
Dispositifs de comptage propriété des utilisateurs	22,44 € HT/an

La composante annuelle des soutirages (CS)

Pour la composante annuelle des soutirages, les utilisateurs doivent choisir un tarif ainsi qu'une puissance souscrite.

Cinq tarifs principaux sont proposés :

- « Sans différenciation temporelle – Courte utilisation » (CU)
- « Sans différenciation temporelle – Longue utilisation » (LU)
- « 2 plages temporelles – Moyenne utilisation » (MU2T)
- « 4 plages temporelles – Courte utilisation » (CU 4)
- « 4 plages temporelles – Moyenne utilisation » (MU 4)

Pour information : le choix entre « courte », « moyenne » ou « longue utilisation » découle de la notion de « durée annuelle d'utilisation du réseau électrique », définie par le rapport entre la consommation annuelle d'un site et sa puissance souscrite.

Cette notion varie d'un profil de consommation à l'autre :

Exemple n°1 Une consommation annuelle de 58627 kWh / puissance souscrite de 12 kVA = 4885 heures/an
Pour un tel profil, le tarif « longue utilisation » semble a priori le plus approprié

Exemple n°2 Une consommation annuelle de 4326 kWh / puissance souscrite de 6 kVA = 421 heures/an
Pour un tel profil, le tarif « courte utilisation » semble a priori le plus approprié

Pour les utilisateurs équipés d'un compteur communicant Linky ouvert aux nouveaux services, deux options tarifaires sont proposées dans lesquelles les signaux horosaisonnalisés sont renforcés avec l'introduction d'une saison haute et d'une saison basse comme pour les domaines de tension supérieurs :

- 4 plages temporelles – Courte utilisation (CU 4) ;
- 4 plages temporelles – Moyenne utilisation (MU 4).

Les 4 classes temporelles sont les suivantes :

- Heure Pleine Saison Haute (HPH)
- Heure Creuse Saison Haute (HCH)
- Heure Pleine Saison Basse (HPB)
- Heure Creuse Saison Basse (HCB)

Note : la saison tarifaire « Hiver » s'étend du 1er novembre au 31 mars inclus ; la saison tarifaire « Été » s'étend du 1er avril inclus au 31 octobre inclus.

Les horaires des Heures Pleines et Heures Creuses sont déterminés localement par le gestionnaire du réseau auquel le Site est raccordé. Tous les jours comprennent 8 Heures Creuses consécutives ou fractionnées en deux périodes comprises dans les plages de 12 heures à 17 heures et de 20 heures à 8 heures.

La composante annuelle des soutirages se décompose en :

- une « part puissance » (part fixe dépendant de la puissance souscrite)
- une « part consommation » (part variable dépendant de l'énergie soutirée du réseau)

Le montant de la composante annuelle des soutirages est calculé selon la formule suivante :

$$CS = \underbrace{b * P}_{\text{Part puissance}} + \underbrace{\sum_{i=1}^n c_i \cdot E_i}_{\text{Part consommation}}$$

où :

- n est le nombre de plages temporelles ($n=1$ ou 2)
- E_i représente l'énergie soutirée (exprimée en kWh) pendant la $i^{\text{ème}}$ plage temporelle
- P est la puissance souscrite (exprimée en kVA)

Option « Sans différenciation temporelle – Courte utilisation » (CU)

Une plage temporelle unique ($n=1$).

Pour chaque point de connexion, cette composante est facturée comme suit :

b (part puissance)	c (part consommation)
11,28 € HT/kVA/an	0,0493 € HT/kWh

Option « Sans différenciation temporelle – Longue utilisation » (LU)

Une plage temporelle unique (n=1).

Pour chaque point de connexion, cette composante est facturée comme suit :

b (part puissance)	c (part consommation)
91,44 € HT/kVA/an	0,0124 € HT/kWh

Pour information

- Du fait d'une faible « durée annuelle d'utilisation du réseau électrique », le tarif « courte utilisation » est constituée d'une « part puissance » dont les prix sont bas, au détriment d'une « part consommation » dont les prix sont élevés.
- À l'inverse, du fait d'une « durée annuelle d'utilisation du réseau électrique » plus grande, le tarif « longue utilisation » est constituée d'une « part puissance » dont les prix sont plus élevés, au profit d'une « part consommation » dont les prix sont plus faibles.

Option « 2 plages temporelles – Moyenne utilisation » (MUDT)

Deux plages temporelles (n=2) :

- « heures pleines » (plage temporelle 1)
- « heures creuses » (plage temporelle 2)

Les « heures creuses » sont fixées localement par le Gestionnaire de Réseaux de Distribution en fonction des conditions d'exploitation des réseaux publics.

Elles sont communiquées à toute personne en faisant la demande. Vous pouvez également les retrouver sur vos factures.

Pour information : pour les sites situés sur la zone du GRD Enedis, vous pouvez retrouver les « heures creuses » en consultant le site www.enedis.fr/classes-temporelles.

Pour chaque point de connexion, cette composante est facturée comme suit :

b (part puissance)	c ₁ (part consommation en heures pleines)	c ₂ (part consommation en heures creuses)
13,80 € HT/kVA/an	0,0504 € HT/kWh	0,0357 € HT/kWh

Option « 4 plages temporelles – Courte utilisation » (CU 4)

Quatre plages temporelles (n=4) :

- « heures pleines saison haute » (plage temporelle 1)
- « heures creuses saison haute » (plage temporelle 2)
- « heures pleines saison basse » (plage temporelle 3)
- « heures creuses saison basse » (plage temporelle 4)

Les « heures creuses » sont fixées localement par le Gestionnaire de Réseaux de Distribution en fonction des conditions d'exploitation des réseaux publics.

Elles sont communiquées à toute personne en faisant la demande. Vous pouvez également les retrouver sur vos factures.

Pour information : pour les sites situés sur la zone du GRD Enedis, vous pouvez retrouver les « heures creuses » en consultant le site www.enedis.fr/classes-temporelles.

Pour chaque point de connexion, cette composante est facturée comme suit :

b (part puissance)	c ₁ (part consommation en heures pleines saison haute)	c ₂ (part consommation en heures creuses saison haute)	c ₃ (part consommation en heures pleines saison basse)	c ₄ (part consommation en heures creuses saison basse)
10,08 € HT/kVA/an	0,0750 € HT/kWh	0,0513 € HT/kWh	0,0160 € HT/kWh	0,0100 € HT/kWh

Option « 4 plages temporelles – Moyenne utilisation » (MU 4)

Quatre plages temporelles (n=4) :

- « heures pleines saison haute » (plage temporelle 1)
- « heures creuses saison haute » (plage temporelle 2)
- « heures pleines saison basse » (plage temporelle 3)
- « heures creuses saison basse » (plage temporelle 4)

Les « heures creuses » sont fixées localement par le Gestionnaire de Réseaux de Distribution en fonction des conditions d'exploitation des réseaux publics.

Elles sont communiquées à toute personne en faisant la demande. Vous pouvez également les retrouver sur vos factures.

Pour information : pour les sites situés sur la zone du GRD Enedis, vous pouvez retrouver les « heures creuses » en consultant le site www.enedis.fr/classes-temporelles.

Pour chaque point de connexion, cette composante est facturée comme suit :

b (part puissance)	c ₁ (part consommation en heures pleines saison haute)	c ₂ (part consommation en heures creuses saison haute)	c ₃ (part consommation en heures pleines saison basse)	c ₄ (part consommation en heures creuses saison basse)
11,88 € HT/kVA/an	0,0689 € HT/kWh	0,0477 € HT/kWh	0,0157 € HT/kWh	0,0098 € HT/kWh