

BT > 36 kVA

Tarifs d'utilisation des réseaux publics de transport et de distribution de l'électricité

Tarification applicable
aux consommateurs alimentés
en BT > 36 kVA



Tarifs d'Utilisation des Réseaux Publics d'Electricité (TURPE)

Tarification applicable aux utilisateurs
raccordés dans le domaine de tension « Basse tension (BT) » et pour des puissances > 36 kVA*

Les **Tarifs d'Utilisation des Réseaux Publics d'Électricité (TURPE)** ont été modifiés par la *Délibération de la Commission de Régulation de l'Énergie du 2 juin 2016 portant décision sur l'évolution au 1^{er} août 2016 des tarifs d'utilisation d'un réseau public d'électricité dans le domaine de tension HTA ou BT.*

Ces nouveaux tarifs entrent en vigueur le **1^{er} août 2016**.

Deux options tarifaires sont proposées pour s'adapter aux différents profils de consommation :

- « moyenne utilisation »
- et « longue utilisation ».

Le TURPE détaille les différentes redevances à payer pour chaque utilisateur.

Ainsi en chaque point de connexion alimenté en BT>36kVA, le montant payé annuellement pour l'utilisation du réseau public de distribution est la **somme des composantes suivantes** :

CG	Composante annuelle de Gestion	Page 3
+ CC	Composante annuelle de Comptage	Page 4
+ CS	Composante annuelle des Soutirages.....	Page 4
+ CMDPS	Composante Mensuelle des Dépassements de Puissance Souscrite.....	Page 6
+ CER	Composante annuelle de l'énergie Réactive	Page 7

= **Tarif d'Utilisation des Réseaux Publics d'Électricité (TURPE)**

* Le présent document est établi à des fins didactiques et ne saurait en aucun cas se substituer à la *Délibération de la CRE du 2 juin 2016* disponible notamment sur le site internet de la Commission de Régulation de l'Énergie www.cre.fr.

Les principes de tarification

Le **TURPE** est le tarif **payé par tous les utilisateurs des réseaux publics** de transport et de distribution d'électricité. Il reflète ainsi les **coûts engagés par les gestionnaires des réseaux**, et inclut une rémunération de leurs **investissements**.

La tarification comprend :

- d'une part le **tarif proprement dit** (barèmes pour chaque option de la grille tarifaire) et ses règles d'application ;
- et d'autre part, les **tarifs des prestations de services** que le GRD propose à tous les utilisateurs du réseau qui en font la demande. Ces prestations font l'objet d'un catalogue dont les prix sont publics. Il est disponible sur le site internet du GRD.

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'horo-saisonnalité** : les prix sont différenciés selon les saisons, les jours de la semaine et / ou les heures de la journée.

Tous les tarifs ci-après sont exprimés hors prélèvements ou taxes applicables à l'utilisation des réseaux électriques publics.

Sur le territoire de concession du fournisseur d'électricité **ÉS Énergies Strasbourg**, le Gestionnaire de Réseaux de Distribution (GRD) est **Électricité de Strasbourg (ÉS Réseaux)**.

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) 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).

Elle est due pour chacun des points de connexion BT > 36 kVA et s'applique selon la grille suivante :

Utilisateur en contrat unique	56,04 € HT/an
Utilisateur en contrat CARD	349,44 € HT/an

La composante annuelle de comptage (CC)

Pour chaque dispositif de comptage, une **composante annuelle de comptage** est facturée à tous les utilisateurs en fonction des services fournis (compteur à index ou courbe de charge, nombre d'index, contrôle de puissance, etc.). Cette composante annuelle de comptage varie selon que le dispositif de comptage est ou non propriété de l'utilisateur. Elle dépend du niveau de tension, de la puissance de soutirage souscrite et / ou de la puissance maximale d'injection, de son contrôle et du type de grandeur mesurée (index périodique ou profil de consommation).

Elle couvre les prestations suivantes :

- le contrôle du dispositif de comptage ;
- le relevé ;
- 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.

Elle est due pour chacun des points de connexion BT > 36 kVA et s'applique selon la grille suivante :

Dispositifs de comptage propriété du GRD	403,68 € HT/an
Dispositifs de comptage propriété des utilisateurs	144,00 € HT/an

La composante annuelle des soutirages (CS)

Pour l'établissement de leur **composante annuelle des soutirages**, 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.

2 options tarifaires sont proposées :

- « moyenne utilisation »
- « longue utilisation »

La composante annuelle des soutirages comprend :

- **une part fixe**, dépendant de la puissance souscrite
- **une part variable**, dépendant de la consommation (énergie soutirée)

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

$$CS = \underbrace{a_2 \cdot P_{\text{Souscrite pondérée}}}_{\text{Part fixe, fonction de la puissance souscrite}} + \underbrace{\sum_{i=1}^n d_i \cdot E_i}_{\text{Part variable, fonction de l'énergie soutirée}}$$

où :

- n est le nombre de classes temporelles (i.e. périodes horo-saisonniers), çàd $n=4$ ou 5
- E_i représente l'énergie soutirée (exprimée en kWh) pendant la $i^{\text{ème}}$ classe temporelle
- $P_{\text{Souscrite pondérée}}$ est la puissance souscrite pondérée (exprimée en kVA)

La puissance souscrite pondérée est calculée selon la formule suivante:

$$P_{\text{Souscrite pondérée}} = k_1 \cdot P_1 + \sum_{i=2}^n k_i \cdot (P_i - P_{i-1})$$

où P_i est la puissance souscrite de la classe temporelle i .

Option « moyenne utilisation » à 4 classes temporelles

Les puissances souscrites doivent être telles que $P1=P2=P3=P4$.

Les paramètres « a_2 », « d_i » sont définis comme suit :

a_2	12,00 € HT/kVA/an			
	Heures pleines d'hiver (i=1)	Heures creuses d'hiver (i=2)	Heures pleines d'été (i=3)	Heures creuses d'été (i=4)
Coefficient pondérateur de l'énergie	$d_1 = 4,28$ c€ HT/kWh	$d_2 = 3,11$ c€ HT/kWh	$d_3 = 2,21$ c€ HT/kWh	$d_4 = 1,65$ c€ HT/kWh

L'hiver inclut les mois de novembre à mars. L'été inclut les mois d'avril à octobre.

Tous les jours comprennent 8 heures creuses consécutives ou fractionnées en deux périodes comprises dans les plages 12h-16h et 21h30-7h30.

Option « longue utilisation » à 5 classes temporelles

Quel que soit i , les puissances souscrites doivent être telles que $P_{i+1} \geq P_i$. Deux puissances souscrites différentes au plus peuvent être appliquées à un même utilisateur.

Les paramètres « a_2 », « d_i » et « k_i » sont définis comme suit :

a_2	21,24 € HT/kVA/an				
	Heures de pointe (i=1)	Heures pleines d'hiver (i=2)	Heures creuses d'hiver (i=3)	Heures pleines d'été (i=4)	Heures creuses d'été (i=5)
Coefficient pondérateur de l'énergie	$d_1 = 3,62$ c€ HT/kWh	$d_2 = 3,62$ c€ HT/kWh	$d_3 = 2,51$ c€ HT/kWh	$d_4 = 1,94$ c€ HT/kWh	$d_5 = 1,50$ c€ HT/kWh
Coefficient pondérateur de puissance	$k_1 = 100\%$	$k_2 = 95\%$	$k_3 = 49\%$	$k_4 = 31\%$	$k_5 = 8\%$

L'hiver inclut les mois de novembre à mars. L'été inclut les mois d'avril à octobre.

Les heures de pointe sont fixées de décembre à février inclus, à raison de 2 heures le matin dans la plage 8h-12h et de 2 heures le soir dans la plage 17h-21h.

Tous les jours comprennent 8 heures creuses consécutives ou fractionnées en deux périodes comprises dans les plages 12h- 16h et 21h30-7h30.

La composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite (CMDPS)

La **composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite** couvre le coût des dépassements de puissance appelée par l'utilisateur au-delà de sa puissance souscrite.

Le mode de calcul de la composante mensuelle des dépassements dépend de l'option tarifaire retenue et du dispositif de comptage du point de connexion.

Il se fait :

- soit en puissance active par période d'intégration de 10 minutes
- soit en puissance apparente.

Le point de connexion est équipé d'un compteur à dépassement de puissance active

Dans le cas où l'option souscrite est « longue utilisation », le montant de la composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite se calcule selon la formule suivante :

$$CMDPS = \sum_{\text{classes } i \text{ du mois}} 0,15 \cdot k_i \cdot a_2 \cdot \sqrt{\sum (\Delta P^2)}$$

Les coefficients k_i et a_2 sont ceux définis pour la composante des soutirages de l'option « longue utilisation ».

Dans le cas où l'option souscrite est « moyenne utilisation », montant de la composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite se calcule selon la formule suivante :

$$\text{CMDPS} = 0,15 \cdot a_2 \cdot \sqrt{\sum (\Delta P^2)}$$

Le coefficient a_2 est celui défini pour la composante des soutirages de l'option « moyenne utilisation ».

Le point de connexion est équipé d'un compteur à dépassement de puissance apparente

Le montant de la composante mensuelle des dépassements de puissance souscrite se calcule selon la formule suivante :

$$\text{CMDPS} = 11,11 \times h$$

avec :

- h : durée de dépassements définie en heures.

La composante annuelle de l'énergie réactive (CER)

La tarification prévoit de facturer l'énergie réactive soutirée pendant les mois de novembre à mars, de 6 h à 22 h, du lundi au samedi, les jours ouvrables, pour la partie qui dépasse 40 % de l'énergie active consommée pendant la même période.

Par exception la facturation s'applique aux heures de pointe et aux heures pleines de novembre à mars pour les tarifs à différenciation temporelle.

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.

Le montant de la **composante annuelle de l'énergie réactive** (flux de soutirage) se calcule selon la règle suivante : l'énergie réactive absorbée au-delà du rapport tg entre l'énergie réactive absorbée et l'énergie active soutirée par point de connexion est facturée selon le tableau suivant :

Rapport tg φ_{\max}	0,4
Prix	1,93 c€ HT/kvar.h