STRASBOURG
ELECTRICITE
RESEAUX

# REGLES DE DETERMINATION, PAR ESTIMATION, DE L'ENERGIE ELECTRIQUE CONSOMMÉE PAR UN POINT DE LIVRAISON BT ≤ 36 KVA SUR LA ZONE DE DESSERTE DU DISTRIBUTEUR STRASBOURG ÉLECTRICITÉ RÉSEAUX

STRASBOURG
ELECTRICITE
RESEAUX

# I PRÉAMBULE

Le présent document a pour objet de préciser les règles d'estimation appliquées par le GRD-ÉS dans son nouveau système de gestion / facturation pour les consommations d'énergie électrique d'un point de livraison (PDL) basse tension ayant une puissance souscrite inférieure ou égale à 36 kVA, pour chacune des classes temporelles du compteur dédié au point de livraison .

Dans de nombreuses situations, il est nécessaire de faire des estimations de consommation, car ne sont pas disponibles des index réels encadrant la plage d'énergie souhaitée. Ces situations peuvent avoir lieu :

- Dans le cadre d'estimation de consommation entre deux relèves réelles ou en cas d'absence à la relève
- Dans le cas d'un changement de fournisseur, d'une mise en service, d'une modification contractuelle sans intervention (certains cas de changement de formule tarifaire) ou d'une résiliation de contrat.

# II MÉTHODE DE CALCUL

## II.1 Principe général

Les estimations sont calculées sur la base index relevés qui arrivent au fil de l'eau et qui viennent enrichir au fur et à mesure un référentiel de douze consommations mensuelles représentant le profil de consommation du client. C'est sur la base de ce référentiel de consommations mensuelles que sont créées les index estimés.

Lorsque le référentiel de valeurs mensuelles n'existe pas ou n'est pas complet (cas d'un nouveau client), on utilisera :

- Soit des profils type de consommation avec des volumes standards annuels de consommation
- Soit des puissances réglées

A l'arrivée de chaque nouvel index réel, on recalcule des consommations estimatives mensuelles par cadran.

## II.2 Calcul des consommations moyennes mensuelles

### II.2.1 Algorithme de base

On appellera R1 le dernier index relevé disponible et R2 l'index relevé précédent.

- On calcule pour chaque poste horosaisonnier l'énergie journalière entre R1 et R2.
  - NbJours = date(R1) – date(R2)
  - L'énergie journalière par poste = énergie entre R1 et R2 / NbJours
- Pour chaque mois couvert par les consommations entre R1 et R2 :
  - On calcule le nombre de jours couverts par les consommations dans ce mois : c'est le nombre de jours de [R2,R1] ∩ MoisCourant.
  - Si ce nombre de jours est inférieur à 7 jours, on ne fait rien (durée trop faible pour considérer comme valable le niveau de consommation déduit sur ce mois). Sinon, on fait le point ci-dessous.
  - On met à jour la consommation moyenne mensuelle pour ce mois en cours en respectant les contraintes exposées dans le paragraphe suivant.

### II.2.2 Mise à jour des consommations moyennes mensuelles

Supposons que l'algorithme ait déjà été exécuté pendant une première année. On considèrera qu'il existait deux plages de consommations moyennes mensuelles précédemment calculées. Une nouvelle plage est calculée car un nouvel index relevé est arrivée au fil de l'eau. On notera pour les exemples suivants :

- « a » l'estimation mensuelle de consommation de l'ancienne première plage
- « b » l'estimation mensuelle de consommation de l'ancienne deuxième plage
- « d » l'estimation mensuelle de consommation de la troisième plage si elle existe
- « N » l'estimation mensuelle obtenue à partir de l'algorithme de base pour la nouvelle plage de consommation.

Nous allons détailler la mise à jour des consommations moyennes mensuelles au travers de plusieurs exemples qui présentent :

- une exhaustivité au niveau des cas de figure de chevauchement de la nouvelle plage sur laquelle on souhaite réaliser le calcul par rapport aux anciennes plages sur lesquelles ont déjà été effectuées des niveaux de consommation.
- un simple caractère d'exemple au niveau des rythmes de relèves choisis. Les algorithmes de calcul fonctionnent exactement de la même manière quels que soient les rythmes de relève d'index relevés réels.

## II.3 Calcul des index estimés

Ce paragraphe décrit les méthodes de calcul des index estimés.

S'il existe des consommations mensuelles, soit couvrant les douze mois, soit ne couvrant pas les douze mois, on effectuera un calcul basé sur ces consommations (en y appliquant ou non des profils saisonniers). Sinon, on fera un calcul basé sur la puissance réglée.

### II.3.1 En utilisant les consommations mensuelles

➢ On effectue le calcul à partir d'une moyenne annuelle de consommations mensuelles.

Si la fréquence de relève est suffisamment élevée on ne fera pas de moyenne annuelle, car les relèves suffisent à refléter le caractère saisonnalisé des consommations du client.

Dans le cas contraire on fera une moyenne annuelle des consommations moyennes mensuelles.

➢ On applique un profilage (12 coefficients mensuels) sur la consommation de référence pour le calcul de l'estimation.

#### II.3.1.1 Moyenne et profilage (12 coefficients mensuels)

##### *II.3.1.1.1 Consommations mensuelles par poste disponibles sur 12 mois*

Pour chaque poste horosaisonnier :

➢ Sommer les douze consommations mensuelles : on obtient un volume annuel de référence.

➢ Sélectionner le profil (coefficient mensuel) correspondant à l'usage et au service sur le PDS objet de la relève à estimer.

➢ Appliquer les douze coefficients de profil au volume annuel de référence par poste, on obtient des consommations mensuelles de référence par poste.

➢ Adapter ces consommations mensuelles par poste sur chaque mois au prorata temporis du nombre de jours de l'intersection avec la période de consommation à estimer.

➢ Sommer les consommations mensuelles obtenues par poste.

##### *II.3.1.1.2 Consommations mensuelles par poste non disponibles sur les 12 mois*

Pour chaque poste horosaisonnier :

➢ Sommer les consommations mensuelles par poste existantes : on obtient un volume de référence sur une période T.

➢ Sélectionner le profil (coefficient mensuel) correspondant à l'usage et au service sur le PDS objet de la relève à estimer.

➢ Calculer un volume annuel de référence par poste :

- Calcul de la somme des coefficients correspondant à la période T
- Le volume annuel de référence approché vaut : V = Volume sur la période T / SOMME(coeffs)

➢ Appliquer les douze coefficients de profil au volume annuel de référence, on obtient des consommations mensuelles de référence par poste.

➢ Adapter ces consommations mensuelles sur chaque mois au prorata temporis du nombre de jours de l'intersection avec la période de consommation à estimer.

➢ Sommer les consommations mensuelles obtenues par poste.

##### *II.3.1.1.3 Consommations mensuelles TH disponibles sur 12 mois*

➢ Sommer les 12 consommations mensuelles : on obtient un volume annuel de référence.

➢ Sélectionner le profil (coefficient mensuel) correspondant à l'usage et au service sur le PDS objet de la relève à estimer.

➢ Répartir les volumes par postes à partir du coefficient "part par poste" définis au niveau du paramétrage de chaque sous profil du profil précédent.

➢ Appliquer les douze coefficients de profil au volume annuel de référence par poste, on obtient des consommations mensuelles de référence par poste.

➢ Adapter ces consommations mensuelles par poste sur chaque mois au prorata temporis du nombre de jours de l'intersection avec la période de consommation à estimer.

➢ Sommer les consommations mensuelles obtenues par poste.

### II.3.2 En l'absence de consommations mensuelles

Cette méthode est utilisée en l'absence de consommations mensuelles.

#### II.3.2.1 Principe de calcul

➢ On utilise comme valeur annuelle de référence la valeur du forfait annuel:

- Répartition du volume annuel entre les postes horosaisonniers par le coefficient "part par poste" défini par poste horosaisonnier

Pour chaque poste horosaisonnier

- Appliquer les douze coefficients de profil au volume annuel de référence, on obtient des consommations mensuelles de référence.
- Adapter ces consommations mensuelles sur chaque mois au prorata temporis du nombre de jours de l'intersection avec la période de consommation à estimer.
- Sommer les consommations mensuelles obtenues.

STRASBOURG
ELECTRICITE
RESEAUX

# Annexe

## Tableaux des coefficients " part par poste " " Forfait annuel " " Coefficients mensuels en %"

| | | | | | Coefficients mensuels en % | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Tarif et Usage | Période | Puissance en kVA | part par Poste en % | Forfait annuel en kWh | janvier | février | mars | avril | mai | juin | juillet | août | septembre | octobre | novembre | décembre |
| BT <= 36 kVa Base | TH | 3 kVA | 100 | 840 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| Accès réseau <= 36 kVa CU | TH | 6 kVA | 100 | 3 000 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 9 kVA | 100 | 4 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 12 kVA | 100 | 4 800 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| Usage : communs immeubles, professionnel, | TH | 15 kVA | 100 | 7 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| service public, collectivités locales | TH | 18 kVA | 100 | 7 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 24 kVA | 100 | 9 600 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 30 kVA | 100 | 15 600 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 36 kVA | 100 | 19 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |

TH = Toutes heures

HC = Heures Creuses

HP = Heures Pleines

STRASBOURG
ELECTRICITE
RESEAUX

| | Période | Puissance en kVA | part par Poste en % | Forfait annue en kWh | Coefficients mensuels en % janvier | février | mars | avril | mai | juin | juillet | août | septembre | octobre | novembre | décembre |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| BT <= 36 kVa Base | TH | 3 kVA | 100 | 720 | 10,83 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 5,83 | 5,83 | 6,67 | 7,5 | 10 | 10,84 |
| Accès réseau <= 36 kVa CU | TH | 6 kVA | 100 | 1 440 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 9 kVA | 100 | 3 600 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| Usage : domestique, agricole | TH | 12 kVA | 100 | 4 200 | 15 | 13,33 | 11,67 | 9,17 | 5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 8,33 | 12,5 | 15 |
| | TH | 15 kVA | 100 | 5 760 | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| | TH | 18 kVA | 100 | 7 440 | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| | TH | 24 kVA | 100 | 16 800 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 30 kVA | 100 | 19 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 36 kVA | 100 | 19 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |

TH = Toutes heures

HC = Heures Creuses

HP = Heures Pleines

STRASBOURG
ELECTRICITE
RESEAUX

| Tarif et Usage | Période | Puissance en kVA | part par Poste en % | Forfait annuel en kWh | Coefficients mensuels en % | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | janvier | février | mars | avril | mai | juin | juillet | août | septembre | octobre | novembre | décembre |
| BT <= 36 kVa Double Tarif | **HC** | 3 kVA | 45 | | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| Accès réseau BT <= 36 kVa avec différenciation temporelle | **HP** | 3 kVA | 65 | 900 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | **HC** | 6 kVA | 40 | | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| Usage : Communs immeubles, professionnel, service public, collectivités locales, éclairage public | **HP** | 6 kVA | 60 | 6 000 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | **HC** | 9 kVA | 33,33 | | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | **HP** | 9 kVA | 66,67 | 9 000 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | **HC** | 12 kVA | 35 | | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | **HP** | 12 kVA | 65 | 12 000 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | **HC** | 15 kVA | 38,46 | | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | **HP** | 15 kVA | 61,54 | 15 600 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | **HC** | 18 kVA | 33,33 | | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | **HP** | 18 kVA | 66,67 | 18 000 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | **HC** | 24 kVA | 30 | | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | **HP** | 24 kVA | 70 | 30 000 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | **HC** | 30 kVA | 31,25 | | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| TH = Toutes heures | **HP** | 30 kVA | 68,75 | 38 400 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| HC = Heures Creuses | **HC** | 36 kVA | 30,56 | | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| HP = Heures Pleines | **HP** | 36 kVA | 69,44 | 43 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |

STRASBOURG
ELECTRICITE
RESEAUX

| Tarif et Usage | Période | Puissance en kVA | part par Poste en % | Forfait annuel en kWh | Coefficients mensuels en % | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | janvier | février | mars | avril | mai | juin | juillet | août | septembre | octobre | novembre | décembre |
| BT <= 36 kVa Double Tarif | HC | 3 kVA | 45 | 900 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| Accès réseau BT <= 36 kVa avec différenciation temporelle | HP | 3 kVA | 65 | | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | HC | 6 kVA | 52,63 | 4 560 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 8,33 | 6,67 | 5,83 | 5,83 | 6,67 | 8,33 | 10 | 10,01 |
| Usage : Domestique et Agricole | HP | 6 kVA | 47,37 | | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 8,33 | 6,67 | 5,83 | 5,83 | 6,67 | 8,33 | 10 | 10,01 |
| | HC | 9 kVA | 46,48 | 8 520 | 15 | 13,33 | 11,67 | 9,17 | 5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 8,33 | 12,5 | 15 |
| | HP | 9 kVA | 53,52 | | 15 | 13,33 | 11,67 | 9,17 | 5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 8,33 | 12,5 | 15 |
| | HC | 12 kVA | 47,06 | 10 200 | 15 | 13,33 | 11,67 | 9,17 | 5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 8,33 | 12,5 | 15 |
| | HP | 12 kVA | 52,94 | | 15 | 13,33 | 11,67 | 9,17 | 5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 8,33 | 12,5 | 15 |
| | HC | 15 kVA | 52,38 | 12 600 | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| | HP | 15 kVA | 47,62 | | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| | HC | 18 kVA | 51,85 | 16 200 | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| | HP | 18 kVA | 48,15 | | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| | HC | 24 kVA | 47,5 | 24 000 | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| | HP | 24 kVA | 52,5 | | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| | HC | 30 kVA | 48 | 30 000 | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| TH = Toutes heures | HP | 36 kVA | 55,17 | | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| HC = Heures Creuses | HC | 36 kVA | 44,83 | 34 800 | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| HP = Heures Pleines | | | | | | | | | | | | | | | | |

STRASBOURG
ELECTRICITE
RESEAUX

| Tarif et Usage | Période | Puissance en kVA | part par Poste en % | Forfait annuel en kWh | Coefficients mensuels en % | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | janvier | février | mars | avril | mai | juin | juillet | août | septembre | octobre | novembre | décembre |
| BT<= 36kVA Base | TH | 3 kVA | 100 | 840 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| Accès au réseau BT <= 36 kVA - longue utilisation | TH | 6 kVA | 100 | 3 000 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 9 kVA | 100 | 4 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 12 kVA | 100 | 4 800 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 15 kVA | 100 | 7 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| Usage : Communs immeubles, professionnel, service public, collectivités locales, éclairage public | TH | 18 kVA | 100 | 7 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 24 kVA | 100 | 9 600 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 30 kVA | 100 | 15 600 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 36 kVA | 100 | 19 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |

TH = Toutes heures

HC = Heures Creuses

HP = Heures Pleines

STRASBOURG
ELECTRICITE
RESEAUX

| Tarif et Usage | Période | Puissance en kVA | part par Poste en % | Forfait annuel en kWh | Coefficients mensuels en % | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | janvier | février | mars | avril | mai | juin | juillet | août | septembre | octobre | novembre | décembre |
| BT <= 36kVA Base | TH | 3 kVA | 100 | 720 | 10,83 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 5,83 | 5,83 | 6,67 | 7,5 | 10 | 10,84 |
| Accès au réseau BT <= 36 kVA - moyenne utilisation | TH | 6 kVA | 100 | 1 440 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 9 kVA | 100 | 3 600 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| Usage : Domestique, agricole | TH | 12 kVA | 100 | 4 200 | 15 | 13,33 | 11,67 | 9,17 | 5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 8,33 | 12,5 | 15 |
| | TH | 15 kVA | 100 | 5 760 | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| | TH | 18 kVA | 100 | 7 440 | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| | TH | 24 kVA | 100 | 16 800 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 30 kVA | 100 | 19 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 36 kVA | 100 | 19 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |

TH = Toutes heures

HC = Heures Creuses

HP = Heures Pleines

STRASBOURG
ELECTRICITE
RESEAUX

| Tarif et Usage | Période | Puissance en kVA | part par Poste en % | Forfait annuel en kWh | Coefficients mensuels en % | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | janvier | février | mars | avril | mai | juin | juillet | août | septembre | octobre | novembre | décembre |
| BT<= 36kVA Base | TH | 3 kVA | 100 | 840 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| Accès au réseau BT <= 36 kVA - longue utilisation | TH | 6 kVA | 100 | 3 000 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 9 kVA | 100 | 4 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 12 kVA | 100 | 4 800 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 15 kVA | 100 | 7 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| Usage : Communs immeubles, professionnel, service public, collectivités locales, éclairage public | TH | 18 kVA | 100 | 7 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 24 kVA | 100 | 9 600 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 30 kVA | 100 | 15 600 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 36 kVA | 100 | 19 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |

TH = Toutes heures

HC = Heures Creuses

HP = Heures Pleines

STRASBOURG
ELECTRICITE
RESEAUX

| Tarif et Usage | Période | Puissance en kVA | part par Poste en % | Forfait annuel en kWh | Coefficients mensuels en % | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | janvier | février | mars | avril | mai | juin | juillet | août | septembre | octobre | novembre | décembre |
| BT<= 36kVA Base | TH | 3 kVA | 100 | 720 | 10,83 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 5,83 | 5,83 | 6,67 | 7,5 | 10 | 10,84 |
| Accès au réseau BT <= 36 kVA - longue utilisation | TH | 6 kVA | 100 | 1 440 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 9 kVA | 100 | 3 600 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 12 kVA | 100 | 4 200 | 15 | 13,33 | 11,67 | 9,17 | 5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 8,33 | 12,5 | 15 |
| Usage : Domestique, agricole | TH | 15 kVA | 100 | 5 760 | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| | TH | 18 kVA | 100 | 7 440 | 16,67 | 14,17 | 11,67 | 9,17 | 5 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 8,33 | 12,5 | 15,81 |
| | TH | 24 kVA | 100 | 16 800 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 30 kVA | 100 | 19 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |
| | TH | 36 kVA | 100 | 19 200 | 10 | 10 | 10 | 8,33 | 7,5 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 7,5 | 10 | 9,99 |

TH = Toutes heures

HC = Heures Creuses

HP = Heures Pleines