# TARIF POUR REFACTURATION DES COUTS D'UTILISATION DU RESEAU DE TRANSPORT : 2009

IEH

## RESUME DES TARIFS A FACTURER

| | | | Trans MT | 26-1 kV | Trans BT | BT |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **A Utilisation du reseau** | | | | | | |
| A 1 | Couts de dossier | | | | | |
| A 2 | Puissance souscrite et complémentaire: | €/kW (€/kWh en BT) | 32,0582417 | 32,0551223 | 32,0222068 | 0,0051124 |
| | Terme exprimé en €/kW pour les groupes d'utilisateurs réseaux Trans MT, 26 - 1 kV et Trans BT ; Exprimé en €/kWh pour la BT<br>Définition de la puissance annuelle souscrite prise en compte (kW) voir Remarques (*)<br>En ce qui concerne le cas particulier de la refacturation des coûts d'utilisation du réseau de transport, il est fait référence à un coefficient de simultanéité. Celui-ci se monte à 90% pour le groupe Trans MT et 75% pour les groupes 26-1kV et Trans BT | | | | | |
| A 3 | Gestion du système | €/kWh | 0,0012470 | 0,0012722 | 0,0012975 | 0,0013989 |
| | **Sous-total utilisation du réseau** | | | | | **0,0065113** |
| **B. Services auxiliaires** | | | | | | |
| B 1 | Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire et service du black-start (inc.compensation des pertes) | €/kWh | 0,0011869 | 0,0012346 | 0,0011782 | 0,0014251 |
| B 2 | Réglage de la tension et de la puissance réactive | €/kWh | 0,0001760 | 0,0001795 | 0,0001831 | 0,0001974 |
| B 3 | Levée des congestions | €/kWh | 0,0000641 | 0,0000655 | 0,0000668 | 0,0000719 |
| | **Sous-total services auxiliaires** | | | **0,0014796** | **0,0014281** | **0,0016944** |
| **C. Autres postes tarifaires** | | | | | | |
| C 1 | Financement de mesures de promotion d'URE | | | | | |
| C 2 | Redevance pour occupation du domaine public | €/kWh | 0,0002339 | 0,0002387 | 0,0002436 | 0,0002625 |
| C 3 | Clients protégés | €/kWh | | | | |
| C 4 | Cotisation fédérale | | | | | |
| C 4 1 | Certificats verts | €/kWh | 0,0001272 | 0,0001298 | 0,0001325 | 0,0001428 |
| C 4 2 | Financement des obligations découlant de la dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 situées à Mol-Dessel | €/kWh | | | | |
| C 4 3 | Financement de la politique fédérale de réductiondes émissions de gaz à effet de serre (raccordement Eolien Offshore) | €/kWh | 0,0001413 | 0,0001442 | 0,0001472 | 0,0001586 |
| C 4 4 | Obligations de service public | €/kWh | | | | |
| | **Total C 4** *(cotisation fédérale)* | | | 0,0002740 | 0,0002797 | 0,0003014 |
| | **Total C : autres postes tarifaires** | | | **0,0005127** | **0,0005233** | **0,0005639** |
| | **Total A + B** *(total hors autres postes tarifaires)* | | | 0,0027518 | 0,0027256 | 0,0082057 |
| | **Total A + B + C** | | | **0,0032645** | **0,0032489** | **0,0087696** |

**REMARQUES :**

La puissance souscrite = la puissance mise à disposition telle que définie ci-après.

La puissance mise à disposition (kW) est déterminée sur base de la puissance maximale quart-horaire, prélevée en heures pleines ou en heures creuses, au cours des 12 derniers mois roulants, mois de facturation compris.

Pour les groupes de clients Trans MT, 26 - 1 kV et Trans BT le prix moyen, exprimé par kWh découlant de l'application du terme de puissance et des termes proportionnels applicables à l'énergie active transportée à l' exception de la cotisation fédérale, la redevance pour occupation du domaine public et la surcharge pour clients protégés, est limité par un prix maximum au niveau de : 13 euro/MWh.

Le terme de puissance (kW) sera facturé même si, pour un mois donné, il n'y a pas de prélèvements d'énergie.