# TARIFS POUR REFACTURATION DES COUTS D'UTILISATION DU RESEAU DE TRANSPORT - ANNEE 2017

**ORES (Mouscron)**
**Période de validité: du 01/01/2017 au 28/02/2017**

| | | NOM DU CHAMPS | Code | TVA - 21% | TRANS MT | Réseau MT | TRANS BT | Réseau BT |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **A. Gestion et développement de l'infrastructure de Réseau** | | | | | | | | |
| **A 1 Client Type : xxxx** | | | | | | | | |
| [X * E1] | | | | | | | | |
| X = | EUR / kW / an | T_POWER | E520 | 21,0% | 38,456920 | 38,456920 | 38,456920 | |
| coefficient de foisonnement E1 = | 0,1+[796,5/(885+kW)] | | | | | | | |
| **A 2 Client Type : xxxx** | | | | | | | | |
| simple tarif = | EUR / kWh | T_DAY_CONSUMPTION_ST | E520 | 21,0% | | | | 0,008722 |
| jour = | EUR / kWh | T_DAY_CONSUMPTION_DT | E520 | 21,0% | | | | 0,008722 |
| nuit = | EUR / kWh | T_NIGHT_CONSUMPTION | E520 | 21,0% | | | | 0,008722 |
| exclusif nuit = | EUR / kWh | T_EXCL_NIGHT_CONSUMPTION | E520 | 21,0% | | | | 0,008722 |
| **B. Gestion du système électrique** | EUR / kWh | T_SYSTEM_MGMT | E540 | 21,0% | 0,002045 | 0,002045 | 0,002045 | 0,002045 |
| **C. Réserves de puissance et black start** | EUR / kWh | T_FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES | E610 | 21,0% | 0,000917 | 0,000917 | 0,000917 | 0,000917 |
| **D. Intégration du marché de l'électricité** | EUR / kWh | T_INTEGRATION | E550 | 21,0% | 0,000349 | 0,000349 | 0,000349 | 0,000349 |
| **E. Obligations de service public et surcharges** | | | | | | | | |
| **E 1 OSP - Financement du raccordement des parcs éoliens offshore (fédéral)** | EUR / kWh | T_OFFSHORE | E970 | 21,0% | 0,000060 | 0,000060 | 0,000060 | 0,000063 |
| **E 2 OSP - Financement des certificats verts (fédéral)** | EUR / kWh | T_GREEN_CERTIFICATES | E980 | 21,0% | 0,003636 | 0,003636 | 0,003636 | 0,003826 |
| **E 3 OSP - Financement des Réserves Stratégiques (fédéral)** | EUR / kWh | T_STRATEGIC_BACKUP | E904 | 21,0% | 0,000948 | 0,000948 | 0,000948 | 0,000997 |
| **E 4 OSP - Financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables (Wallonie)** | EUR / kWh | T_RENEWABLE_ENERGY | E976 | 21,0% | 0,013131 | 0,013131 | 0,013131 | 0,013816 |
| **E 5 Surcharge pour occupation du domaine public (Wallonie)** | EUR / kWh | T_OCCUP_PUBLIC_DOMAIN | E930 | 21,0% | 0,000328 | 0,000328 | 0,000328 | 0,000345 |
| **E 6 Cotisation fédérale** | EUR / kWh | T_COT_FEDERAL | E950 | 0,0% | | | | |
| E 6 1 Tarif de la surcharge pour la Couverture des frais de fonctionnement de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz (CREG) | EUR / kWh | T_REGULATOR | E951 | 0,0% | 0,000150 | 0,000150 | 0,000150 | 0,000158 |
| E 6 2 Tarif de la surcharge pour le Financement des obligations découlant de la dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 situés à Mol-Dessel (Dénucléarisation) | EUR / kWh | T_DENUCLEARISATION | E952 | 0,0% | 0,000956 | 0,000956 | 0,000956 | 0,001006 |
| E 6 3 Tarif de la surcharge pour le Financement de la politique fédérale de réduction des émissions de gaz à effet de serre (Kyoto) | EUR / kWh | T_KYOTO | E953 | 0,0% | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |
| E 6 4 Tarif de la surcharge pour le Financement des mesures sociales prévues par la loi du 4 septembre 2002 visant à confier aux CPAS la mission de guidance et d'aide sociale financière dans le cadre de la fourniture d'énergie aux personnes les plus démunies (OSP) | EUR / kWh | T_SOCIAL_MATTERS | E954 | 0,0% | 0,000426 | 0,000426 | 0,000426 | 0,000448 |
| E 6 5 Tarif de la surcharge pour le Financement du coût réel net résultant de l'application des prix maximaux (Clients protégés) | EUR / kWh | T_PROTECTED_CUSTOMERS | E940 | 0,0% | 0,001325 | 0,001325 | 0,001325 | 0,001394 |
| **MAXIMUM** | | | | | | | | |
| Somme max. des tarifs pour la gestion et développement de l'infrastructure de réseau, la gestion du système électrique, des réserves de puissance et black start et l'intégration du marché de l'électricité (A+B+C+D) | EUR / kWh | T_MAX_PRICE_CONSUMPTION | E521 | 21,0% | 0,014939 | 0,014939 | 0,014939 | |

**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 telle que calculée pour la distribution.