

TARIFS POUR REFACTURATION DES COÛTS D'UTILISATION DU RESEAU DE TRANSPORT 2016 - aiesh SC
Electricité
Période de validité : du 01.01.2016 au 31.01.2016
Tarif de transport (GRT) AIESH.

L'AIESH doit intégrer des coûts de GRT provenant de Elia pour 35% et de RTE pour 65%.

La facturation de RTE étant étrangère au modèle tarifaire de Elia, il n'est pas possible d'en transcrire le coût dans les tarifs du modèle belge.

Pour cette raison, l'AIESH présente un tarif "all in" intégrant les coûts des deux GRT.

| Budget N | TVA -21 % | Code de globalisation | Budget 2016 | | | | |
|--|-----------------|-----------------------|-------------|-----------|------------|-----------|-----------|
| | | | TRANS HT | 26-1 kV | TRANS - BT | BT | |
| POUR INFO : Quantités | | | | | | | |
| kW | | | | | | | |
| Heures normales / consommation journalière | kWh | | | | | | |
| Heures creuses / consommation de nuit | kWh | | | | | | |
| Heures creuses / consommation exclusivement de nuit | kWh | | | | | | |
| Energie réactive | KVARh | | | | | | |
| A. Utilisation du réseau | | | | | | | |
| A 1 Frais de dossier | | | | | | | |
| A 2 Puissance souscrite et puissance complémentaire | | | | | | | |
| [X * Y] euro / kW | | | | | | | |
| + [Z] euro / kWh | | | | | | | |
| où: | | | | | | | |
| X = | EUR / kW / an | 21,0% | E520 | | | | |
| X / 12 = | EUR / kW / mois | 21,0% | E520 | | | | |
| coefficient de foisonnement | | | | | | | |
| jour = | EUR / kWh | 21,0% | E520 | | | | |
| nuit = | EUR / kWh | 21,0% | E520 | | | | |
| exclusif nuit = | EUR / kWh | 21,0% | E520 | | | | |
| Tarif tout compris (htva) - T_ALL_IN | EUR / kWh | 21,0% | E520 | 0,0095892 | 0,0096769 | 0,0097820 | 0,0105849 |
| A 3 Gestion du système | EUR / kWh | 21,0% | E540 | | | | |
| B. Services auxiliaires | | | | | | | |
| B 1 Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire et service du blackstart | EUR / kWh | 21,0% | E610 | | | | |
| B 2 Réglage de la tension et de la puissance réactive | EUR / kWh | 21,0% | E620 | | | | |
| B 3 Suppression des congestions | EUR / kWh | 21,0% | E630 | | | | |
| B 4 Compensation des pertes de réseau | EUR / kWh | 21,0% | E640 | | | | |
| C. Autres postes tarifaires | | | | | | | |
| C 1 Financement du raccordement du parc d'éoliennes offshore (fédéral) - OSP | EUR / kWh | 21,0% | E970 | 0,0000169 | 0,0000171 | 0,0000172 | 0,0000187 |
| C 2 Financement des certificats verts (fédéral) - OSP | EUR / kWh | 21,0% | E980 | 0,0032227 | 0,0032512 | 0,0032833 | 0,0035571 |
| C 3 Financement des réserves stratégiques (fédéral) - OSP | EUR / kWh | 21,0% | E904 | 0,0005390 | 0,0005438 | 0,0005491 | 0,0005949 |
| C 4 Financement de mesures de soutien aux énergies renouvelables (Wallonie) - OSP | EUR / kWh | 21,0% | E976 | 0,0110004 | 0,0110978 | 0,0112072 | 0,0121420 |
| C 5 Surcharge pour occupation du domaine public (Wallonie) | EUR / kWh | 21,0% | E930 | 0,0000927 | 0,0000936 | 0,0000945 | 0,0001024 |
| C 6 Cotisation fédérale | EUR / kWh | 0,0% | E950 | | | | |
| C 6 1 Couverture des frais de fonctionnement de la CREG | EUR / kWh | 0,0% | E951 | 0,0001201 | 0,0001211 | 0,0001223 | 0,0001325 |
| C 6 2 Dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 à Mol-Dessel | EUR / kWh | 0,0% | E952 | 0,0007797 | 0,0007866 | 0,0007944 | 0,0008606 |
| C 6 3 Mesures sociales visant à confier aux CPAS la mission de guidance et d'aide sociale financière | EUR / kWh | 0,0% | E954 | 0,0003986 | 0,0004021 | 0,0004061 | 0,0004399 |
| C 6 4 Clients protégés | EUR / kWh | 0,0% | E940 | 0,0007189 | 0,0007253 | 0,0007324 | 0,0007935 |
| MAXIMUM | | | | | | | |
| somme max. des tarifs d'utilisation du réseau, des services auxiliaires | EUR / kWh | 21,0% | E521 | 0,0130000 | 0,0130000 | 0,0130000 | 0,0130000 |
| Et financement des mesures en faveur de l'URE (A + B + C) | | | | | | | |