

TARIFS POUR REFACTURATION DES COÛTS D'UTILISATION DU RESEAU DE TRANSPORT – ANNEE 2016

ELECTRICITE
ORES Est

Période de validité : du 01.01.2016 au 31.01.2016

Budget N	TVA - %	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						
2.1. TRANS HT / 26-1 kV / TRANS BT						
[X * E1] euro / kW						
ou:						
X =	EUR / kW	21,0%	E520	42,460136	42,460136	42,460136
coefficient de foisonnement E1 =	0.1+[796,5/(885+kW)]					
2.2. BT	EUR / kWh	21,0%	E520			0,011686
A 3 Gestion du système	EUR / kWh	21,0%	E540	0,001550	0,001550	0,001550
B. Services auxiliaires						
B 1 Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire et service du blackstart (inc. compensation des pertes)	EUR / kWh	21,0%	E610	0,001533	0,001518	0,001518
B 2 Réglage de la tension et de la puissance réactive	EUR / kWh	21,0%	E620	0,000243	0,000243	0,000243
B 3 Suppression des congestions	EUR / kWh	21,0%	E630	0,000021	0,000021	0,000021
B 4 Compensation des pertes de réseau	EUR / kWh	21,0%	E640			
C. Autres postes tarifaires						
C 1 Mesures de financement en faveur de l'URE - OSP	EUR / kWh	21,0%				
C 2 Financement du raccordement du parc d'éoliennes offshore - OSP	EUR / kWh	21,0%	E970	0,000030	0,000030	0,000030
C 3 Surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables - OSP	EUR / kWh	21,0%	E976	0,006695	0,006695	0,006695
C 4 Financement des réserves stratégiques (fédéral) - OSP	EUR / kWh	21,0%	E904	0,000296	0,000296	0,000296
C 5 Utilisation du domaine public	EUR / kWh	21,0%	E930	0,000167	0,000167	0,000167
C 6 Surcharge certificat vert - OSP	EUR / kWh	21,0%	E980	0,001961	0,001961	0,001961
C 7 Cotisation fédérale	EUR / kWh		E950			
C 7 1 Couverture des frais de fonctionnement de la CREG	EUR / kWh	NA	E951	0,000073	0,000073	0,000073
C 7 2 Dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 situées à Mol-Dessel	EUR / kWh	NA	E952	0,000475	0,000475	0,000475
C 7 3 KYOTO	EUR / kWh	NA				
C 7 4 Obligations de service public	EUR / kWh	NA	E954	0,000243	0,000243	0,000243
C 7 5 Clients protégés	EUR / kWh	NA	E940	0,000438	0,000438	0,000438
C 7 6 Prime chauffage	EUR / kWh	NA				
MAXIMUM						
Maximum des tarifs d'utilisation du réseau, des services auxiliaires (A+B)	EUR / kWh	21,0%	E521	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-heure, 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.