TARIFS POUR REFACTURATION DES COUTS D'UTILISATION DU RESEAU DE TRANSPORT – ANNEE 2015

ELECTRICITE

ORES Mouscron

Période de validité : du 01.03.2015 au 31.12.2015

Budget N			TVA - %	Code de globalisation	BUDGET 2015 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							
	où:							
	X =	EUR / kW	21,0%	E520	39,823411	39,823411	39,823411	
	coefficient de foisonnement E1 =	0,1+[796,5/(885+kW)]						
2.2.	BT	EUR / kWh	21,0%	E520				0,009235
A 3	Gestion du système	EUR / kWh	21,0%	E540	0,001550	0,001550	0,001550	0,001550
B. Services auxiliaires								
B 1	Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire	EUR / kWh	21,0%	E610	0,001486	0,001506	0,001506	0,001553
	et service du blackstart (inc. compensation des pertes)							
B 2	Réglage de la tension et de la puissance réactive	EUR / kWh	21,0%	E620	0,000243	0,000243	0,000243	0,000243
B 3	Suppression des congestions	EUR / kWh	21,0%	E630	0,000021	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	0,000058	0,000058	0,000058	0,000063
C 3	Surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables - OSP	EUR / kWh	21,0%	E976	0,012846	0,012846	0,012846	0,013816
C 4	Financement des réserves stratégiques (fédéral) - OSP	EUR / kWh	21,0%	E904	0,000568	0,000568	0,000568	0,000611
C 5	Utilisation du domaine public	EUR / kWh	21,0%	E930	0,000320	0,000320	0,000320	0,000345
C 6	Surcharge certificat vert - OSP	EUR / kWh	21,0%	E980	0,003763	0,003763	0,003763	0,004048
C 7	Cotisation fédérale	EUR / kWh		E950				
	C 7 1 Couverture des frais de fonctionnement de la CREG	EUR / kWh	NA	E951	0,000140	0,000140	0,000140	0,000151
	C 7 2 Dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 situées à Mol-Dessel	EUR / kWh	NA	E952	0,000911	0,000911	0,000911	0,000979
	C 7 3 KYOTO	EUR / kWh	NA					
	C 7 4 Obligations de service public	EUR / kWh	NA	E954	0,000465	0,000465	0,000465	0,000501
	C 7 5 Clients protégés	EUR / kWh	NA	E940	0,000839	0,000839	0,000839	0,000903
	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-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.