

TARIFS DU RESEAU DE TRANSPORT 2014

Période de validité: 01/01/2014 au 31/12/2014

Régie de l'électricité de Wavre


A TITRE INFORMATIF : Quantités

	NOM DE CHAMP	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation	code tarifaire TOC
				T01 DIR	ALIM DE SECOURS TO2 EGY
kW	KW_MAX				
	FACTOR_KW_MAX				
	FACTOR_AUX_INPUT			1 sans objet	
Heures normales / consommation de jour	kWh	PRICE_KWH_HI		1 sans objet	
Heures creuses / consommation de nuit	kWh	PRICE_KWH_LO		1 sans objet	
Heures creuses / consommation de nuit exclusivement	kWh	PRICE_KWH_LOX			
Energie réactive	kVArh	PRICE_KVARH			
A. Utilisation du réseau					
A.1 Frais de dossiers					
A.2 Puissance souscrite et puissance complémentaire					
[X * Y] euro/kW					
+ [Z] euro /kWh					
avec :					
X=	EUR/kW				
X/12 =					
Y =	coefficient de simultanéité	POWER	520	21.0%	
Z =					
	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	520	21.0%	3,1039376 sans objet
	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	520	21.0%	0,7500000 sans objet
	EUR/kWh	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	520	21.0%	0,0078497 sans objet
	EUR/kWh	SYSTEM_MGMT	540	21.0%	0,0078497 sans objet
A.3 Gestion du système					
B. Services auxiliaires					
B.1 Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire, et service de blackstart (y compris compensation des pertes du réseau)	EUR/kWh	FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES	610	21.0%	37,2472508 sans objet
B.2 Réglage de la tension et de la puissance réactive	EUR/kWh	TENSION_MGT.REACT_POW_TR	620	21.0%	3,1039376 sans objet
B.3 Complément d'énergie réactive	EUR/kVarh	ENERGIE_REACTIVE		21.0%	0,7500000 sans objet
B.4 Suppression des congestions	EUR/kWh	CONGESTIONS	630	21.0%	0,0078497 sans objet
B.5 Compensation des pertes actives	EUR/kWh	PERTES	640	21.0%	0,0078497 sans objet
C. Autres postes tarifaires					
C.1 Financement des mesures de promotion de l'URE.	EUR/kWh	RATIONAL_ENERGY_USE	910	21.0%	0,0000000 sans objet
C.2 Occupation du domaine public	EUR/kWh	OCCUP_PUBLIC_DOMAIN	930	21.0%	0,0003446 sans objet
C.3 Surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables	EUR/kWh	T_RENEWABLE_ENERGY	976	21.0%	0,0138159 sans objet
C.4 Cotisation fédérale					
C.4.1 Financement des frais de fonctionnement de la CREG	EUR/kWh	REGULATOR	951	21.0%	0,0024739 sans objet
C.4.2 Financement des obligations découlant de la dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 à Mol-Dessel	EUR/kWh	DENUCLEARISATION	952	21.0%	0,0009804 sans objet
C.4.3 Financement de la politique fédérale en matière de réduction de l'émission de gaz à effet de serre	EUR/kWh	KYOTO	953	21.0%	0,0000000 sans objet
C.4.4 Obligations de service public	EUR/kWh	SOCIAL_MATTERS	954	21.0%	0,0004805 sans objet
C.4.5 Clients Protégés	EUR/kWh	PROTECTED_CUSTOMERS	940	21.0%	0,0008632 sans objet
C.5 Financement raccordement des parcs éoliens	EUR/kWh	PARCS_EOLIENS	970	21.0%	0,0000629 sans objet
C.6 Surcharge Fédérale Certificats Verts	EUR/kWh	CV_FEDERALE	980	21.0%	0,0039132 sans objet

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 surcharge pour le financement de mesures de promotion d'URE, la surcharge pour le financement de raccordement des parcs éoliens offshore, la surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables, la redevance pour occupation du domaine public, des certificats verts et la cotisation fédérale, est limité par un prix maximum au niveau de : 13 euro/MWh.

TRANS HT

ALIM PRINCIPALE T01 DIR	ALIM DE SECOURS TO2 EGY
ILM / LVU	MVE

26-1 kV

ALIM PRINCIPALE > 56 kVA T03 ILM / LVU	ALIM DE SECOURS > 56 kVA T16 MVE	ALIM PRINCIPALE < 56 kVA T03 ILM / LVU	ALIM DE SECOURS < 56 kVA T16 MVE

TRANS-BT

> 56 kVA T17 LVA	< 56 kVA T17 LVA

BT

> 56 kVA T15 L6P	< 56 kVA T04 ILL