

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Verviers wallonie – PRELEVEMENTS - ANNEE 2015

Tarifs applicables aux prélèvements		Période de validité: Du 01.03.2015 au 31.05.2015		TRANS HT		26 - 1kV			TRANS BT			BT											
		NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	ALIM PRINCIPALE T01 DIR	ALIM DE SECOURS T02 EGY	ALIM PRINCIPALE T03 ILM / LVP	ALIM DE SECOURS T16 MVE	ECHANGE ENTRE GRD T33 DBH	T17 LVA	T13 PLM	T14 PLU	BT									
														Sans mesure de pointe							ECHANGE ENTRE GRD		
														Avec mesure de pointe	T18 L6N	T04 ILL	T05 L36	T08 LVS	T09 LVD / LVU	T10 LVN	T11 LSN	T12 LDN	T39 DBL
A TITRE D'INFORMATION : Quantités																							
kW		KW_MAX																					
		FACTOR_KW_MAX				1 0.5		1 0.5 1			1 1 1			1 1 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0									
		FACTOR_AUX_INPUT				1 0.5		1 0.5 1			1 1 1			1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1									
Heures normales / consommation de jour		PRICE_KWH_HI																					
Heures creuses / consommation de nuit		PRICE_KWH_LO																					
Heures creuses / consommation de nuit exclusivement		PRICE_KWH_LOX																					
Energie réactive		PRICE_KVARH																					
1. Tarif pour l'utilisation du réseau																							
1.1. Formule tarif puissance souscrite et puissance complémentaire																							
1.1.1. Trans HT / 26 - kV / Trans BT																							
[X * E1] EUR/kW																							
+ [Y * Umhp] EUR /kWmhp																							
+ [Z * Umhc] EUR /kWmhc																							
avec:																							
X =		POWER		210		21.0%		12,293028 49,879309			78,404346 78,404346 78,404346												
E1 = 0,1+796,5/(885+kW)								1,024419 4,156609			6,533696 6,533696 6,533696												
		CTE_B				0.1 0.1		0.1 0.1 0.1			0.1 0.1 0.1												
		CTE_C				796.5 796.5		796.5 796.5 796.5			796.5 796.5 796.5												
		CTE_D				885 885		885 885 885			885 885 885												
Y =		DAY_CONSUMPTION		210		21.0%		0.003405 0.003405 0.003405			0.006047 0.006047 0.006047												
Z =		NIGHT_CONSUMPTION		210		21.0%		0.001902 0.001902 0.001902			0.003112 0.003112 0.003112												
somme max terme en X et terme en Y		RISTORNO		210		21.0%		0.085459 0.085459 0.085459			0.085459 0.085459 0.085459												
1.1.2. BT > 56 kVA, avec mesure de pointe																							
X EUR/kW																							
avec X =		POWER		210		21.0%																	
1.1.3. BT > 56 kVA, sans mesure de pointe / BT < 56 kVA																							
		DAY_CONSUMPTION		210		21.0%																	
		NIGHT_CONSUMPTION		210		21.0%																	
		EXCL_NIGHT_CONSUMPTION		210		21.0%																	
1.2. Tarif gestion du système		SYSTEM_MGMT		230		21.0%		0,000262 0,000262			0,000361 0,000361 0,000361			0,000337 0,000337 0,000337 0,000337 0,000337 0,000337 0,000337 0,000337 0,000337 0,000337 0,000337 0,000337									
1.3. Tarif activité de mesure et comptage		METERREADING		240																			
AMR						21.0%		815,40 815,40			815,40 815,40 815,40			815,40 815,40 815,40 815,40 815,40 815,40 815,40 815,40 815,40 815,40 815,40 815,40									
MMR						21.0%		184,20 184,20			184,20 184,20 184,20			184,20 184,20 184,20 184,20 184,20 184,20 184,20 184,20 184,20 184,20 184,20 184,20									
YMR prélèvement en relève annuelle						21.0%		13,66 13,66			13,66 13,66 13,66			13,66 13,66 13,66 13,66 13,66 13,66 13,66 13,66 13,66 13,66 13,66 13,66									
2. Tarif Obligations de Service Public		PUBLIC_SERVICE_MISSIONS		215		21.0%		0,000000 0,000000			0,000001 0,000001 0,000001			0,010249 0,010249 0,010249 0,010249 0,010249 0,010249 0,010249 0,010249 0,010249 0,010249 0,010249 0,010249									
3. Tarif services auxiliaires		NETLOSSES		320		21.0%		0,000000 0,000000			0,001013 0,001013 0,001013			0,004496 0,004496 0,004496 0,004496 0,004496 0,004496 0,004496 0,004496 0,004496 0,004496 0,004496 0,004496									
3.1. Tarif pertes en réseaux																							
3.2. Tarif énergie réactive		FACTOR_REACTIVE						0,329 0,484			0,484 0,484 0,484												
Droit au prélèvement forfaitaire =																							
Tarif pour le dépassement de l'énergie réactive :		REACTIVE		310		21.0%		0,015000 0,015000			0,015000 0,015000 0,015000												
kVarh > 0.50* kWh total		NEST PAS D'APPLICATION																					
4. Surcharges																							
4.1. surcharges ou prélèvements pour le financement des obligations de service public																							
- mesures de nature sociale		SOCIAL_MATTERS		21.0%		0,000000 0,000000		0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000									
- mesures de promotion de l'utilisation rationnelle de l'énergie		RATIONAL_ENERGY_USE		21.0%		0,000000 0,000000		0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000									
- mesures de promotion des sources d'énergie renouvelables et installations de cogénération de qualité		RENEWABLE_ENERGIES_COGEN		21.0%		0,000000 0,000000		0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000									
- distribution gratuite d'énergie verte		GREEN_ENERGY		21.0%		0,000000 0,000000		0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000									
4.2. surcharges pour la couverture des frais de fonctionnement de l'instance de régulation		REGULATOR		21.0%		0,000000 0,000000		0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000									
4.3. cotisations pour la couverture des coûts échoués		HEDGING_STRANDED_COSTS		21.0%		0,000000 0,000000		0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000									
4.4. charges et pensions non capitalisées		PENSIONS		840		21.0%		0,001158 0,001158			0,002545 0,002545 0,002545			0,002670 0,002670 0,002670 0,002670 0,002670 0,002670 0,002670 0,002670 0,002670 0,002670 0,002670 0,002670									
4.5. impôts sur les revenus		REVENUE_TAXES		21.0%		0,000000 0,000000		0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000			0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000									
4.6. autres impôts, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions locaux, provinciaux, régionaux et fédéraux		TAXES_DE_VOIRIE		891		21.0%		0,002644 0,002644			0,002644 0,002644 0,002644			0,002588 0,002588 0,002588 0,002588 0,002588 0,002588 0,002588 0,002588 0,002588 0,002588 0,002588 0,002588									
- taxe de voirie																							

Non utilisé pour les tarifs de distribution : TAXES_AND_INSURANCES ; SUNDRY_COSTS_MUNIC_PLAN ; OCCUP_PUBLIC_DOMAIN ; FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES ; TENSION_MGT_REACT_POW_TR ; ; CONGESTIONS ; DENUCLEARISATION ; KYOTO ; PROTECTED_CUSTOMERS ; GREEN_CERTIFICATES ; HEAT ; OFF-SHORE

Modalité d'application de la composante puissance souscrite (1.1.3)
 Dans le cas d'un relevé de quantités pour lesquelles le tarif ID associé ne prévoirait pas de composante tarifaire, le GRD facturera pour le tarif de jour: 0,081694 EUR/kWh
 le tarif de nuit: 0,040489 EUR/kWh
 le tarif d'exclusif de nuit: 0,028177 EUR/kWh

Modalité d'application de la composante puissance souscrite (1.1.1)
 Dans le cas d'un relevé de quantités pour lesquelles le tarif ID associé ne prévoirait pas de composante tarifaire, le GRD facturera pour le tarif exclusif de nuit, le facteur "night consumption".

Eclairage public :
 En absence de mesure de pointe, le tarif se compose d'un facteur jour et d'un facteur nuit :
 Y' = Y + X/4200
 Z' = Z + X/4200

Informations complémentaires
 Le GRD indique, par groupe de clients, les codes de tarif spécifiques, les types de raccordement et les codes de globalisation.
 Les tarifs à application unique pour le placement ou le changement d'un raccordement sont à insérer dans des feuilles séparées. Voir Annexes 28 et 29

Remarque : Les coefficients afférents aux surcharges sont sujets à adaptation en cours d'exercice par suite d'une modification décidée dans le chef des autorités compétentes.

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Verviers wallonie – INJECTIONS - ANNEE 2015

Tarifs applicables aux injections

Période de validité:

Du 01.03.2015 au 31.12.2015

NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	TRANS HT			26 - 1KV		BT	
				T06 HN	T07 MIN	T19 LIN	T06 MIN	T07 LIN	T19 LIN	
A TITRE D'INFORMATION - Quantités										
kw										
	KW MAX									
	FACTOR_KW_MAX									
	FACTOR_AUX_INPUT									
Heures normales / consommation de jour	kWh									
Heures creuses / consommation de nuit	kWh									
Heures creuses / consommation de nuit exclusivement	kWh									
Energie réactive	KVARh									
	PRICE_KWH_HI									
	PRICE_KWH_LO									
	PRICE_KWH_LOX									
	PRICE_KVARH									
1. Tarif pour l'utilisation du réseau										
1.1. Formule tarif puissance souscrite et puissances complémentaires										
1.1.1. Trans HT / 26 - KV / Trans BT										
	[X * E1] EUR/kWh									
	+ [Y * Umhp] EUR /kWh									
	+ [Z * Umhc] EUR /kWh									
	avec :									
	X =									
	X/12 =	EUR/kWh	POWER	210	21.0%					
	E1 = 0.1+(796.5/(885+KW))									
			CTE_B							
			CTE_C							
			CTE_D							
	Y =	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	210	21.0%					
	Z =	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	210	21.0%					
	somme max terme en X et terme en Y	EUR/kWh	RISTORNO	210	21.0%					
1.1.2. BT > 56 kVA, avec mesure de pointe										
	X EUR/kWh									
	avec X =									
	X/12 =	EUR/kWh	POWER	210	21.0%					
1.1.3. BT > 56 kVA, sans mesure de pointe / BT < 56 kVA										
	EUR/kWh		DAY_CONSUMPTION	210	21.0%					
	EUR/kWh		NIGHT_CONSUMPTION	210	21.0%					
	EUR/kWh		EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	210	21.0%					
1.2. Tarif gestion du système										
1.3. Tarif activité de mesure et comptage										
	EUR/ran		METERREADING	240	21.0%					
	EUR/ran									
	EUR/ran									
	EUR/ran									
2. Tarif Obligations de Service Public										
3. Tarif services auxiliaires										
3.1. Tarif pertes en réseaux										
3.2. Tarif énergie réactive										
			FACTOR_REACTIVE							
	Droit au prélèvement forfaitaire =									
	Tarif pour le dépassement de l'énergie réactive :									
	KVarh > 0.50* kWh total	EUR/KVarh	REACTIVE	310	21.0%					
3.3. Tarif programme non accepté										
			N/EST PAS D'APPLICATION							
4. Surcharges										
4.1. surcharges ou prélèvements pour le financement des obligations de service public										
	EUR/kWh		SOCIAL MATTERS		21.0%					
	EUR/kWh		RATIONAL ENERGY USE		21.0%					
	EUR/kWh		RENEWABLE ENERGIES COGEN		21.0%					
	EUR/kWh		GREEN ENERGY		21.0%					
	EUR/kWh		REGULATOR		21.0%					
	EUR/kWh		HEDGING STRANDED COSTS		21.0%					
	EUR/kWh		PENSIONS	840	21.0%					
	EUR/kWh		REVENUE TAXES		21.0%					
4.2. surcharges pour la couverture des frais de fonctionnement de l'instance de régulation										
4.3. cotisations pour la couverture des coûts échoués										
4.4. charges et pensions non capitalisées										
4.5. impôts sur les revenus										
4.6. autres impôts, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions										
	EUR/kWh		MUNICIPAL FEES	890	21.0%					
	EUR/kWh		TAXES DE VOIRIE	891	21.0%					

Non utilisé pour les tarifs de distribution :

TAXES_AND_INSURANCES ; SUNDRY_COSTS_MUNIC_PLAN ; OCCUP_PUBLIC_DOMAIN ; FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES ; TENSION_MGT_REACT_POW_TR ; ; CONGESTIONS ; DENUCLEARISATION ; KYOTO ; PROTECTED_CUSTOMERS ; GREEN_CERTIFICATES ; HEAT ; OFF-SHORE

Remarque : Les coefficients afférents aux surcharges sont sujets à adaptation en cours d'exercice par suite d'une modification décidée dans le chef des autorités compétentes.

Informations complémentaires

Le GRD indique, par groupe de clients, les codes de tarif spécifiques, les types de raccordement et les codes de globalisation.

* Prix également valable pour les solutions Télé MMR