

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Luxembourg – PRELEVEMENTS - ANNEE 2015

Tarifs applicables aux prélèvements

Période de validité: **Du 01.06.2015 au 31.12.2015**

	NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	TRANS HT		26 - 1kV			TRANS BT			BT									
					ALIM PRINCIPAL E T01 DIR	ALIM DE SECOURS T02 EGY	ALIM PRINCIPAL E T03 ILM / LVP	ALIM DE SECOURS T16 MVE	ECHANGE ENTRE GRD T33 DBH	T17 LVA	T13 PLM	T14 PLU	Avec mesure de pointe T15 L6P	Sans mesure de pointe								ECHANGE ENTRE GRD T39 DBL
													T18 L6N	T04 ILL	T05 L36	T08 LVS	T09 LVD / LVU	T10 LVN	T11 LSN	T12 LDN		
<b>A TITRE D'INFORMATION : Quantités</b>																						
kW	KW_MAX																					
	FACTOR_KW_MAX				1	0,5		1	0,5	1		1	1	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
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																					
<b>1. Tarif pour l'utilisation du réseau</b>																						
<b>1.1. Formule tarif puissance souscrite et puissance complémentaire</b>																						
<b>1.1.1. Trans HT / 26 - kV / Trans BT</b>																						
[X * E1] EUR/kW																						
+ [Y * Umhp] EUR /kWmhp																						
+ [Z * Umhc] EUR /kWmhc																						
avec:																						
X =					1,634037	40,572744		40,572744	40,572744	40,572744	61,281485	61,281485	61,281485									
X/12 =	POWER	210	21,0%		0,136170	3,381062		3,381062	3,381062	3,381062	5,106790	5,106790	5,106790									
E1 =																						
	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%			0,003218		0,003218	0,003218	0,003218	0,005082	0,005082	0,005082									
Z =	NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%			0,001784		0,001784	0,001784	0,001784	0,002625	0,002625	0,002625									
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	0,085459									
<b>1.1.2. BT &gt; 56 kVA, avec mesure de pointe</b>																						
X EUR/kW																						
avec X =																						
X/12 =	POWER	210	21,0%																			
<b>1.1.3. BT &gt; 56 kVA, sans mesure de pointe / BT &lt; 56 kVA</b>																						
	DAY_CONSUMPTION	210	21,0%																			
	NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%																			
	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%																			
	SYSTEM_MGMT	230	21,0%		0,000106	0,000106		0,000347	0,000347	0,000347	0,000470	0,000470	0,000470									
	METERREADING	240																				
AMR			21,0%		821,26	821,26		821,26	821,26	821,26	821,26	821,26	821,26									
MMR			21,0%		186,61	186,61		186,61	186,61	186,61	186,61	186,61	186,61									
YMR prélèvement en relève annuelle			21,0%		13,66	13,66		13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66									
	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	215	21,0%		0,000000	0,000000		0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001									
<b>2. Tarif Obligations de Service Public</b>																						
<b>3. Tarif services auxiliaires</b>																						
<b>3.1. Tarif pertes en réseaux</b>			21,0%																			
<b>3.2. Tarif énergie réactive</b>																						
Droit au prélèvement forfaitaire =	FACTOR_REACTIVE				0,329	0,484		0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484									
Tarif pour le dépassement de l'énergie réactive :																						
kVarh > 0,50° kWh total	REACTIVE	310	21,0%		0,015000	0,015000		0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000									
<b>3.3. Tarif programme non accepté</b>	NEST PAS D'APPLICATION																					
<b>4. Surcharges</b>																						
<b>4.1. surcharges ou prélèvements pour le financement des obligations de service public</b>																						
- mesures de nature sociale	SOCIAL_MATTERS		21,0%		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									
- 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									
- 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									
<b>4.2. surcharges pour la couverture des frais de fonctionnement de l'instance de régulation</b>	REGULATOR		21,0%		0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000									
<b>4.3. cotisations pour la couverture des coûts échoués</b>	HEDGING_STRANDED_COSTS		21,0%		0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000									
<b>4.4. charges et pensions non capitalisées</b>	PENSIONS	840	21,0%		0,000051	0,000051		0,001353	0,001353	0,001353	0,001625	0,001625	0,001625									
<b>4.5. impôts sur les revenus</b>	PRICE_REVENUE_TAXES	850	21,0%		0,001384	0,001384		0,002668	0,002668	0,002668	0,003721	0,003721	0,003721									
<b>4.6. autres impôts, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions locaux, provinciaux, régionaux et fédéraux</b>																						
- taxe de voirie	TAXES_DE_VOIRIE	891	21,0%		0,002666	0,002666		0,002666	0,002666	0,002666	0,002666	0,002666	0,002666									

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.

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: **0,072389** EUR/kWh

le tarif de nuit: **0,035872** EUR/kWh

le tarif d'exclusif de nuit: **0,024936** 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

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Luxembourg – 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		
					T06 HIN	T07 MIN	BT T19 LIN
<b>A TITRE D'INFORMATION : Quantités</b>							
kw	KW_MAX						
	FACTOR_KW_MAX				1	1	1
	FACTOR_AUX_INPUT				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						
<b>1. Tarif pour l'utilisation du réseau</b>							
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 =				0,000000	0,000000	
	X/12 = EUR/KW	POWER	210	21,0%	0,000000	0,000000	
	E1 = 0,1+(796,5/(885+KW))						
		CTE_B			0	0,0	
		CTE_C			0	0,0	
		CTE_D			0	0	
	Y = EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	210	21,0%		0,000000	
	Z = EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%		0,000000	
	somme max terme en X et terme en Y	RISTORNO	210	21,0%		0,000000	
1.1.2. BT > 56 kVA, avec mesure de pointe							
	X EUR/kW						
	avec X =						0,000000
	X/12 = EUR/KW	POWER	210	21,0%		0,000000	
1.1.3. BT > 56 kVA, sans mesure de pointe / BT < 56 kVA							
		DAY_CONSUMPTION	210	21,0%		0,000000	
		NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%		0,000000	
		EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%		0,000000	
		SYSTEM_MGMT	230	21,0%		0,000347	0,000368
1.2. Tarif gestion du système					0,000106	0,000347	0,000368
1.3. Tarif activité de mesure et comptage							
	AMR	EUR/an		21,0%	821,26	821,26	821,26
	MMR *	EUR/an		21,0%	186,61	186,61	186,61
	YMR prélèvement en relève annuelle	EUR/an		21,0%			13,66
2. Tarif Obligations de Service Public					0,000000	0,000000	0,000000
3. Tarif services auxiliaires							
	3.1. Tarif pertes en réseaux	EUR/kWh	NETLOSSES	320	21,0%	0,000000	0,000000
	3.2. Tarif énergie réactive						
	Droit au prélèvement forfaitaire =		FACTOR_REACTIVE		0,000	0,000	
	Tarif pour le dépassement de l'énergie réactive :						
	kVarh > 0,50* kWh total	EUR/kVarh	REACTIVE	310	21,0%	0,000000	0,000000
	3.3. Tarif programme non accepté		NEST PAS D'APPLICATION				
4. Surcharges							
4.1. surcharges ou prélèvements pour le financement des obligations de service public							
	- mesures de nature sociale	EUR/kWh	SOCIAL_MATTERS	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
	- mesures de promotion de l'utilisation rationnelle de l'énergie	EUR/kWh	RATIONAL_ENERGY_USE	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
	- mesures de promotion des sources d'énergie renouvelables et installations de cogénération de qualité	EUR/kWh	RENEWABLE_ENERGIES_COGEN	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
	- distribution gratuite d'énergie verte	EUR/kWh	GREEN_ENERGY	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
	4.2. surcharges pour la couverture des frais de fonctionnement de l'instance de régulation	EUR/kWh	REGULATOR	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
	4.3. cotisations pour la couverture des coûts échoués	EUR/kWh	HEDGING_STRANDED_COSTS	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
	4.4. charges et pensions non capitalisées	EUR/kWh	PENSIONS	840	21,0%	0,000051	0,001353
	4.5. impôts sur les revenus	EUR/kWh	REVENUE_TAXES	21,0%	0,000000	0,000000	0,000000
	4.6. autres impôts, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions						
	4.6.1. locaux, provinciaux, régionaux et fédéraux						
	- compensation des revenus indépendants	EUR/kWh	MUNICIPAL_FEES	890	21,0%	0,000000	0,000000
	- taxe de voirie	EUR/kWh	TAXES_DE_VOIRIE	891	21,0%	0,000000	0,000000

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