

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

Tarifs applicables aux prélèvements

Période de validité: Du 01.03.2015 au 31.05.2015

A TITRE D'INFORMATION : Quantités	NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	TRANS HT			26 - 1kV			TRANS BT			BT									
					ALIM PRINCIPALE T01 DIR	ALIM DE SECOURS T02 EGY	ECHANGE ENTRE GRD	ALIM PRINCIPALE T03 ILM / LVP	ALIM DE SECOURS T16 MVE	T33 DBH	T17 LVA	T13 PLM	T14 PLU	Avec mesure de pointe T15 L6P	Sans mesure de pointe								
kw	KW_MAX													T18 L6N	T04 ILL	T05 L36	T08 LVS	T09 LVD / LVU	T10 LVN	T11 LSN	T12 LDN		
Heures normales / consommation de jour kWh	PRICE_KWH_HI																						
Heures creuses / consommation de nuit kWh	PRICE_KWH_LO																						
Heures creuses / consommation de nuit exclusivement kWh	PRICE_KWH_LOX																						
Energie réactive kVARh	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 =																							
X/12 = EUR/kW	POWER	210	21,0%		1,634037	40,572744			40,572744	40,572744		61,281485	61,281485	61,281485									
E1 = 0,1+(796,5/(885+KW))					0,136170	3,381062			3,381062	3,381062		5,106790	5,106790	5,106790									
	CTE_B				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									
	CTE_D				885	885			885	885		885	885	885									
Y = EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	210	21,0%			0,003218			0,003218	0,003218		0,005082	0,005082	0,005082									
Z = EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%			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									
1.1.2. BT > 56 kVA, avec mesure de pointe																							
X EUR/kW																							
avec X =																							
X/12 = EUR/kW	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%																				
EUR/kWh	SYSTEM_MGMT	230	21,0%		0,000106	0,000106			0,000347	0,000347		0,000470	0,000470	0,000470									
EUR/kWh	METERREADING	240																					
EUR/an			21,0%		821,26	821,26			821,26	821,26		821,26	821,26	821,26									
EUR/an			21,0%		186,61	186,61			186,61	186,61		186,61	186,61	186,61									
EUR/an			21,0%		13,66	13,66			13,66	13,66		13,66	13,66	13,66									
EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	215	21,0%		0,000000	0,000000			0,000001	0,000001		0,000001	0,000001	0,000001									
EUR/kWh	NETLOSSES	320	21,0%		0,000000	0,000000			0,001041	0,001041		0,002124	0,002124	0,002124									
EUR/kWh	FACTOR_REACTIVE				0,329	0,484			0,484	0,484		0,484	0,484	0,484									
EUR/kVarh	REACTIVE	310	21,0%		0,015000	0,015000			0,015000	0,015000		0,015000	0,015000	0,015000									
EUR/kWh	NEST_PAS_DAPPLICATION																						
4. Surcharges																							
4.1. surcharges ou prélèvements pour le financement des obligations de service public																							
EUR/kWh	SOCIAL_MATTERS		21,0%		0,000000	0,000000			0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000									
EUR/kWh	RATIONAL_ENERGY_USE		21,0%		0,000000	0,000000			0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000									
EUR/kWh	RENEWABLE_ENERGIES_COGEN		21,0%		0,000000	0,000000			0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000									
EUR/kWh	GREEN_ENERGY		21,0%		0,000000	0,000000			0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000									
EUR/kWh	REGULATOR		21,0%		0,000000	0,000000			0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000									
EUR/kWh	HEDGING_STRANDED_COSTS		21,0%		0,000000	0,000000			0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000									
EUR/kWh	PENSIONS	840	21,0%		0,000051	0,000051			0,001353	0,001353		0,001625	0,001625	0,001625									
EUR/kWh	REVENUE_TAXES		21,0%		0,000000	0,000000			0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000									
EUR/kWh	TAXES_DE_VOIRIE	891	21,0%		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			26 - 1kV			BT		
				T06 HIN	T07 MIN	T19 LIN	T06 HIN	T07 MIN	T19 LIN	T06 HIN	T07 MIN	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											
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/kWh											
	+ [Y * Umhp] EUR /kWh											
	+ [Z * Umhc] EUR /kWh											
	avec:											
	X =											
	X/12 =	EUR/kWh	POWER	210	21,0%			0,000000	0,000000			
	E1 =	0.14(796.5/(885+KW))						0,000000	0,000000			
			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			
	soit max terme en X et terme en Y	EUR/kWh	RISTORNO	210	21,0%				0,000000			
1.1.2. BT > 56 kVA, avec mesure de pointe												
	X EUR/kWh											
	avec X =											
	X/12 =	EUR/kWh	POWER	210	21,0%						0,000000	
1.1.3. BT > 56 kVA, sans mesure de pointe / BT < 56 kVA												
	EUR/kWh		DAY CONSUMPTION	210	21,0%							0,000000
	EUR/kWh		NIGHT CONSUMPTION	210	21,0%							0,000000
	EUR/kWh		EXCL. NIGHT CONSUMPTION	210	21,0%							0,000000
1.2. Tarif gestion du système												
1.3. Tarif activité de mesure et comptage												
	EUR/par		METERREADING	240	21,0%			0,000106	0,000347			0,000368
	EUR/par							821,26	821,26			821,26
	EUR/par							186,61	186,61			186,61
	EUR/par											13,66
2. Tarif Obligations de Service Public												
3. Tarif services auxiliaires												
3.1. Tarif pertes en réseaux												
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			0,001701
4.5. autres impôts, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions												
4.6. locaux provinciaux, régionaux et fédéraux												
	- compensation des revenus indépendants	EUR/kWh	MUNICIPAL FEES	899	21,0%			0,000000	0,000000			0,000000
	- taxe de voirie	EUR/kWh	TAXES DE VOIRIE	891	21,0%			0,000000	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