TARIFS DE REFACTURATION DES COUTS DE TRANSPORT DU GESTIONNAIRE DE RESEAU DE DISTRIBUTION - ORES Est - ANNEE 2017

ELECTRICITE

Période de validité : Du 01.03.2017 au 31.12.2017

			NOM DU CHAMPS Message Ediel	Code globalisation	TVA	TRANS MT	26-1 kV	TRANS BT	Réseau BT
A.	**Gestion et développement de l'infrastructure de Réseau**								
A 1	**Client Type : A DEFINIR**								
	[X * E1]								
	X =	EUR / kW / an	**T_POWER**	E520	21,0%	35,972726	35,972726	35,972726	
	coefficient de foisonnement E1 =	0,1+[796,5/((885+kW)]							
A 2	**Client Type : A DEFINIR**								
	simple tarif =	EUR / kWh	**T_DAY_CONSUMPTION_ST**	E520	21,0%				0,010897
	jour =	EUR / kWh	**T_DAY_CONSUMPTION_DT**	E520	21,0%				0,010897
	nuit =	EUR / kWh	**T_NIGHT_CONSUMPTION**	E520	21,0%				0,010897
	exclusif nuit =	EUR / kWh	**T_EXCL_NIGHT_CONSUMPTION**	E520	21,0%				0,010897
B.	**Gestion du système électrique**	EUR / kWh	**T_SYSTEM_MGMT**	E540	21,0%	0,002056	0,002056	0,002056	0,002056
C.	**Réserves de puissance et black start**	EUR / kWh	**T_FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES**	E610	21,0%	0,001119	0,001119	0,001119	0,001119
D.	**Intégration du marché de l'électricité**	EUR / kWh	**T_INTEGRATION**	E550	21,0%	0,000360	0,000360	0,000360	0,000360
E.	**Obligations de service public et surcharges**								
E 1	**OSP - Financement du raccordement des parcs éoliens offshore (fédéral)**	EUR / kWh	**T_OFFSHORE**	E970	21,0%	0,000046	0,000046	0,000046	0,000079
E 2	**OSP - Financement des certificats verts (fédéral)**	EUR / kWh	**T_GREEN_CERTIFICATES**	E980	21,0%	0,002528	0,002528	0,002528	0,004376
E 3	**OSP - Financement des Réserves Stratégiques (fédéral)**	EUR / kWh	**T_STRATEGIC_BACKUP**	E904	21,0%	0,000110	0,000110	0,000110	0,000190
E 4	**OSP - Financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables (Wallonie)**	EUR / kWh	**T_RENEWABLE_ENERGY**	E976	21,0%	0,007981	0,007981	0,007981	0,013816
E 5	**Surcharge pour occupation du domaine public (Wallonie)**	EUR / kWh	**T_OCCUP_PUBLIC_DOMAIN**	E930	21,0%	0,000156	0,000156	0,000156	0,000270
E 6	**Cotisation fédérale**	EUR / kWh	**T_COT_FEDERAL**	E950	0,0%				
E 6 1	Tarif de la surcharge pour la Couverture des frais de fonctionnement de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz (CREG)	EUR / kWh	**T_REGULATOR**	E951	0,0%	0,000090	0,000090	0,000090	0,000155
E 6 2	Tarif de la surcharge pour le Financement des obligations découlant de la dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 situés à Mol-Dessel (Dénucléarisation)	EUR / kWh	**T_DENUCLEARISATION**	E952	0,0%	0,000590	0,000590	0,000590	0,001022
E 6 3	Tarif de la surcharge pour le Financement de la politique fédérale de réduction des émissions de gaz à effet de serre (Kyoto)	EUR / kWh	**T_KYOTO**	E953	0,0%	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
E 6 4	Tarif de la surcharge pour le Financement des mesures sociales prévues par la loi du 4 septembre 2002 visant à confier aux CPAS la mission de guidance et d'aide sociale financière dans le cadre de la fourniture d'énergie aux personnes les plus démunies (OSP)	EUR / kWh	**T_SOCIAL_MATTERS**	E954	0,0%	0,000289	0,000289	0,000289	0,000500
E 6 5	Tarif de la surcharge pour le Financement du coût réel net résultant de l'application des prix maximaux (Clients protégés)	EUR / kWh	**T_PROTECTED_CUSTOMERS**	E940	0,0%	0,000980	0,000980	0,000980	0,001697
MAXIMUM									
	Somme max. des tarifs pour la gestion et le développement de l'infrastructure de réseau, la gestion du système électrique des réserves de puissance et black start et l'intégration du marché de l'électricité (A+B+C+D)	EUR / kWh	**T_MAX_PRICE_CONSUMPTION**	E521	21,0%	0,015074	0,015074	0,015074	

INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES

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.