TARIFS DE REFACTURATION DES COUTS DE TRANSPORT DU GESTIONNAIRE DE RESEAU DE DISTRIBUTION - ORES Est - ANNEE 2018

Période de validité : Du 01.01.2018 au 28.02.2018

			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.