

TARIFS POUR REFACTURATION DES COÛTS D'UTILISATION DU RESEAU DE TRANSPORT :

2014

Le GRD facture au fournisseur

Tarifs applicables du 1er janvier 2014 au 31 décembre 2014

ORES (Verviers) Ex INTERMOSANE

RESUME DES TARIFS A FACTURER

		Trans MT	26-1 kV	Trans BT	BT
A Utilisation du réseau					
A 1	Coûts de dossier				
					€/kWh
A 2	Puissance souscrite et complémentaire:	43,3993026	43,4516982	43,4521996	0,0094530
					€/kW (€/kWh en BT)
	Terme exprimé en €/kW pour les groupes d'utilisateurs réseaux Trans MT, 26 - 1 kV et Trans BT ; Exprimé en €/kWh pour la BT Définition de la puissance annuelle souscrite prise en compte (kW) voir Remarques (*) En ce qui concerne le cas particulier de la refacturation des coûts d'utilisation du réseau de transport, il est fait référence à un coefficient de simultanéité. Celui-ci se monte à 90% pour le groupe Trans MT et 75% pour les groupes 26-1kV et Trans BT.				
A 3	Gestion du système	0,0015151	0,0015478	0,0015801	0,0016668
					€/kWh
	Sous-total Utilisation du réseau				0,0111198
B. Services auxiliaires					
B 1	Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire et service du black-start (inc. compensation des pertes)	0,0014777	0,0015171	0,0016837	0,0016229
					€/kWh
B 2	Réglage de la tension et de la puissance réactive	0,0002371	0,0002422	0,0002473	0,0002608
					€/kWh
B 3	Levée des congestions	0,0000206	0,0000211	0,0000215	0,0000227
					€/kWh
	Sous-total Services auxiliaires		0,0017804	0,0019525	0,0019064
C. Autres postes tarifaires					
C 1	Financement de mesures de promotion d'URE - OSP				
					€/kWh
C 2	Financement de raccordement des parcs éoliens offshore - OSP	0,0000629	0,0000642	0,0000655	0,0000691
					€/kWh
C 3	Surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables - OSP	0,0138159	0,0140983	0,0143911	0,0151837
					€/kWh
C 4	Redevance pour occupation du domaine public	0,0003446	0,0003515	0,0003590	0,0003786
					€/kWh
C 5	Certificats verts - OSP	0,0039132	0,0039933	0,0040762	0,0043006
					€/kWh
C 6	Cotisation fédérale				
					€/kWh
C 6 1	Couverture des frais de fonctionnement de la CREG	0,0001498	0,0001529	0,0001561	0,0001647
					€/kWh
C 6 2	Dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 situés à Mol-Dessel	0,0009804	0,0010004	0,0010212	0,0010774
					€/kWh
C 6 3	KYOTO				
					€/kWh
C 6 4	Obligations de service public	0,0004804	0,0004903	0,0005005	0,0005280
					€/kWh
C 6 5	Clients protégés	0,0008631	0,0008808	0,0008991	0,0009486
					€/kWh
C 6 6	Prime chauffage				
					€/kWh
	Total C 6 (Cotisation fédérale)		0,0025244	0,0025769	0,0027187
	Total C : Autres postes tarifaires		0,0210317	0,0214687	0,0226507
	Total A + B (total hors Autres postes tarifaires)		0,0033282	0,0035326	0,0130262
	Total A + B + C		0,0243599	0,0250013	0,0356769

REMARQUES :

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.

Pour les groupes de clients Trans MT, 26 - 1 kV et Trans BT le prix moyen, exprimé par kWh découlant de l'application du terme de puissance et des termes proportionnels applicables à l'énergie active transportée à l'exception de la surcharge pour le financement de mesures de promotion d'URE, la surcharge pour le financement de raccordement des parcs éoliens offshore, la surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables, la redevance pour occupation du domaine public, des certificats verts et la cotisation fédérale, est limité par un prix maximum au niveau de : 13 euro/MWh.

Le terme de puissance (kW) sera facturé même si, pour un mois donné, il n'y a pas de prélèvements d'énergie.

Tableau 23 : Liste des tarifs de transport - pour l'année 2014

 ELECTRICITE
 ORES (Verviers) Ex INTERMOSANE

BUDGET

Tarifs 2014 applicables du

 1^{er} janvier 2014 au 31 décembre 2014

		TRANS HT	26-1 kV	TRANS - BT	BT
POUR INFO : Quantités					
	kW				
	Heures normales / consommation journalière				kWh
	Heures creuses / consommation de nuit				kWh
	Heures creuses / consommation exclusivement de nuit				kWh
	Energie réactive				kVARh
A. Utilisation du réseau					
A 1	<u>Frais de dossier</u>	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
A 2	<u>Puissance souscrite et puissance complémentaire</u>	43,3993026	43,4516982	43,4521996	0,0094530
	[X * Y] euro / kW				
	+ [Z] euro / kWh				
	où:				
	X =				EUR / kW / an
	X / 12 =				EUR / kW / mois
					coefficient de foisonnement
	jour =				EUR / kWh
	nuit =				EUR / kWh
	exclusif nuit =				EUR / kWh
A 3	<u>Gestion du système</u>	0,0015151	0,0015478	0,0015801	0,0016668
B. Services auxiliaires					
B 1	<u>Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire et service du blackstart</u>	0,0014777	0,0015171	0,0016837	0,0016229
B 2	<u>Réglage de la tension et de la puissance réactive</u>	0,0002371	0,0002422	0,0002473	0,0002608
B 3	<u>Suppression des congestions</u>	0,0000206	0,0000211	0,0000215	0,0000227
B 4	<u>Compensation des pertes de réseau</u>				
C. Autres postes tarifaires					
C 1	<u>Mesures de financement en faveur de l'URE - OSP</u>	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
C 2	<u>Financement du raccordement du parc d'éoliennes offshore - OSP</u>	0,0000629	0,0000642	0,0000655	0,0000691
C 3	<u>Surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables - OSP</u>	0,0138159	0,0140983	0,0143911	0,0151837
C 4	<u>Utilisation du domaine public</u>	0,0003446	0,0003515	0,0003590	0,0003786
C 5	<u>Surcharge certificat vert - OSP</u>	0,0039132	0,0039933	0,0040762	0,0043006
C 6 *	<u>Cotisation fédérale</u>				
	C 6 1 Couverture des frais de fonctionnement de la CREG	0,0001498	0,0001529	0,0001561	0,0001647
	C 6 2 Dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 situées à Mol-Dessel	0,0009804	0,0010004	0,0010212	0,0010774
	C 6 3 KYOTO	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
	C 6 4 Obligations de service public	0,0004804	0,0004903	0,0005005	0,0005280
	C 6 5 Clients protégés	0,0008631	0,0008808	0,0008991	0,0009486
	C 6 6 Prime chauffage	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
MAXIMUM					
	somme max. des tarifs d'utilisation du réseau, des services auxiliaires				EUR / kWh
	Et financement des mesures en faveur de l'URE (A + B + C)				

* Ajout de la Cotisation fédérale afin de couvrir la totalité des tarifs de transport calculés par les GRD

TARIEVEN VOOR DOORREKENING VAN DE KOSTEN M.B.T. HET GEBRUIK VAN HET TRANSMISSIENET :

2014

Facturatie aan de leveranciers

Tarieven van toepassing vanaf 1 januari 2014 tot 31 december 2014

ORES (Voeren) Ex INTERMOSANE VOEREN

OVERZICHT DOOR TE REKENEN TARIEVEN

A Gebruik van het net

		Trans MS	26-1 kV	Trans LS	LS
A 1	Dossierskosten				
					€ kWh
A 2	Onderschreven vermogen en bijkomend vermogen	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		43,3993026	43,4516982	43,4521996	0,0098098
	Uitgedrukt in €/kW voor netgebruikers aangesloten op Trans MS, 26 - 1 kV et Trans LS ; in €/kWh uitgedrukt voor LS Definitie van te weerhouden jaarlijks onderschreven vermogen (kW) zie Opmerkingen (*) Wat de doorrekening van de kosten m.b.t. het gebruik van het transmissienet betreft, word er specifiek naar een gelijktijdigheidscoëfficiënt verwezen. Die bedraagt 90% voor Trans MS groep en 75% voor 26-1kV en Trans LS groepen.				
A 3	Systeembeheer	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		0,0015151	0,0015423	0,0015744	0,0016904
	Tussentotaal Gebruik van het net				0,0115002

B. Ondersteunende diensten

B 1	Primaire regeling van de frequentie, het secundair evenwicht en blackstart (inclusief compensatie netverliezen)	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		0,0014777	0,0015171	0,0016837	0,0016841
B 2	Regeling van de spanning en van het reactief vermogen	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		0,0002371	0,0002422	0,0002473	0,0002707
B 3	Opheffen van congesties	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		0,0000206	0,0000211	0,0000215	0,0000235
	Tussentotaal Ondersteunende diensten		0,0017804	0,0019525	0,0019783

C. Andere tarifaire posten

C 1	Financiering maatregelen ter bevordering van REG - ODV	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		0,0000616	0,0000629	0,0000641	0,0000701
C 2	Financiering aansluiting offshore windturbineparken - ODV	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		0,0000629	0,0000642	0,0000655	0,0000717
C 3	Toeslag voor de financiering van de steunmaatregelen voor hernieuwbare energie - ODV	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		0,0005171	0,0005277	0,0005386	0,0005893
C 4	Gebruik van het openbaar domein	€ kWh			
C 5	Groenstroomcertificaten - ODV	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		0,0039132	0,0039933	0,0040762	0,0044595
C 6	Federale bijdrage				
	C 6 1 Werkingskosten CREG	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		0,0001498	0,0001529	0,0001561	0,0001707
	C 6 2 Denuclearisatie sites BP1 en BP2 te Mol-Dessel	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		0,0009804	0,0010004	0,0010212	0,0011172
	C 6 3 KYOTO	€ kWh			
	C 6 4 Openbare dienstverplichtingen	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		0,0004804	0,0004903	0,0005005	0,0005475
	C 6 5 Beschermde klanten	€ kWh	€ kWh	€ kWh	€ kWh
		0,0008631	0,0008808	0,0008991	0,0009836
	C 6 6 Premie verwarming	€ kWh			
	Totaal C 6 (Federale bijdrage)		0,0025244	0,0025769	0,0028190
	Totaal C : Andere tarifaire posten		0,0071725	0,0073213	0,0080096
	Totaal A + B (totaal buiten Andere tarifaire posten)		0,0033227	0,0035269	0,0134785
	Totaal A + B + C		0,0104952	0,0108482	0,0214881

OPMERKINGEN :

Het onderschreven vermogen = het ter beschikking gesteld vermogen zoals hierna gedefinieerd

Het ter beschikking gesteld vermogen (kW) wordt bepaald op basis van het maximum kwartuurvermogen, afgenomen tijdens de normale of stille uren, over de laatste 12 maanden, inclusief de factureringsmaand.

Voor Trans MS, 26 - 1 kV en Trans LS klantengroepen wordt de gemiddelde prijs, uitgedrukt per kWh, die voortvloeit uit de toepassing van de vermogenterm en de proportionele termen voor de getransporteerde actieve kWh met uitzondering van de financiering maatregelen ter bevordering van REG, de financiering aansluiting offshore windturbineparken, de toeslag voor de financiering van de steunmaatregelen voor hernieuwbare energie, de toeslag voor het gebruik van het openbaar domein, de groenstroomcertificaten en de federale bijdrage, beperkt tot een maximumprijs, die gelijk is aan : 13 euro/MWh.

Indien er in een maand geen verbruik is : is er alleen de aanrekening van de kW-term.

Tabel 23: Tarieflijst transmissietarieven - voor het jaar 2014

 ELEKTRICITEIT BUDGET
 ORES (Voeren) Ex INTERMOSANE VOEREN

		Tarieven van toepassing vanaf			
		1 januari 2014 tot 31 december 2014			
		TRANS HS	26-1 kV	TRANS-LS	LS
TER INFO : Hoeveelheden					
	kW				
	Normale uren / dagverbruik				kWh
	Stille uren / nachtverbruik				kWh
	Stille uren / Uitsluitend nachtverbruik				kWh
	Reactieve energie				kVARh
A. Tarief gebruik van het net					
A 1	<u>Dossierkosten</u>	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
A 2	<u>Tarief onderschreven en bijkomend vermogen formule</u>	43,3993026	43,4516982	43,4521996	0,0098098
	[X * Y] euro / kW				
	+ [Z] euro / kWh				
	met:				
	X =				EUR/kW/jaar
	X / 12 =				EUR/kW/maand
					gelijktijdigheidscoëfficiënt
	dag=				EUR / kWh
	nacht=				EUR / kWh
	exclusief nacht=				EUR / kWh
A 3	<u>Systeembeheer</u>	0,0015151	0,0015423	0,0015744	0,0016904
B. Ondersteunende diensten					
B 1	<u>Primaire regeling van de frequentie, regeling van het secundair evenwicht en dienst van de blackstart</u>	0,0014777	0,0015171	0,0016837	0,0016841
B 2	<u>Regeling van de spanning en van het reactief vermogen</u>	0,0002371	0,0002422	0,0002473	0,0002707
B 3	<u>Opheffen van congesties</u>	0,0000206	0,0000211	0,0000215	0,0000235
B 4	<u>Compensatie van de netverliezen</u>				
C. Andere tarifaire posten					
C 1	<u>Financiering maatregelen ter bevordering van REG - ODV</u>	0,0000616	0,0000629	0,0000641	0,0000701
C 2	<u>Financiering aansluiting offshore windturbineparken - ODV</u>	0,0000629	0,0000642	0,0000655	0,0000717
C 3	<u>Tussenkomst in de aansluiting van installaties voor de productie van hernieuwbare energie - ODV</u>	0,0005171	0,0005277	0,0005386	0,0005893
C 4	<u>Gebruik van het openbaar domein</u>	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
C 5	<u>Groenstroomcertificaten - ODV</u>	0,0039132	0,0039933	0,0040762	0,0044595
C 6 *	<u>Federale bijdrage</u>				
	<u>C 6 1 Werkingskosten CREG</u>	0,0001498	0,0001529	0,0001561	0,0001707
	<u>C 6 2 Denuclearisatie sites BP1 en BP2 te Mol-Dessel</u>	0,0009804	0,0010004	0,0010212	0,0011172
	<u>C 6 3 KYOTO</u>	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
	<u>C 6 4 Openbare dienstverplichtingen</u>	0,0004804	0,0004903	0,0005005	0,0005475
	<u>C 6 5 Beschermden klanten</u>	0,0008631	0,0008808	0,0008991	0,0009836
	<u>C 6 6 Premie verwarming</u>	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
MAXIMUM					
	max som tarieven gebruik van het net, ondersteunende diensten				EUR / kWh
	en financiering maatregelen ter bevordering van REG (A + B + C1)				