

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 (Est) Ex INTEREST

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:	€/kW (€/kWh en BT)	45,6961153	45,6608219	45,6974224	0,0078053
	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	€/kWh	0,0015112	0,0015408	0,0015743	0,0016741
	Sous-total Utilisation du réseau					
						0,0094794
B. Services auxiliaires						
B 1	Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire et service du black-start (inc. compensation des pertes)	€/kWh	0,0015447	0,0015238	0,0016790	0,0016087
B 2	Réglage de la tension et de la puissance réactive	€/kWh	0,0002365	0,0002411	0,0002464	0,0002621
B 3	Levée des congestions	€/kWh	0,0000206	0,0000210	0,0000214	0,0000228
	Sous-total Services auxiliaires					
			0,0017859	0,0019468	0,0019468	0,0018936
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	€/kWh	0,0000629	0,0000642	0,0000655	0,0000698
C 3	Surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables - OSP	€/kWh	0,0138159	0,0140983	0,0143911	0,0153371
C 4	Redevance pour occupation du domaine public	€/kWh	0,0003446	0,0003515	0,0003590	0,0003825
C 5	Certificats verts - OSP	€/kWh	0,0039132	0,0039933	0,0040762	0,0043441
C 6	Cotisation fédérale					
C 6 1	Couverture des frais de fonctionnement de la CREG	€/kWh	0,0001498	0,0001529	0,0001561	0,0001663
C 6 2	Dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 situés à Mol-Dessel	€/kWh	0,0009804	0,0010004	0,0010212	0,0010883
C 6 3	KYOTO	€/kWh				
C 6 4	Obligations de service public	€/kWh	0,0004804	0,0004903	0,0005005	0,0005334
C 6 5	Clients protégés	€/kWh	0,0008631	0,0008808	0,0008991	0,0009583
C 6 6	Prime chauffage	€/kWh				
	Total C 6 (Cotisation fédérale)					
				0,0025244	0,0025769	0,0027463
	Total C : Autres postes tarifaires					
				0,0210317	0,0214687	0,0228798
	Total A + B (total hors Autres postes tarifaires)					
				0,0033267	0,0035211	0,0113730
	Total A + B + C					
				0,0243584	0,0249898	0,0342528

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 BUDGET
 ORES (Est) Ex INTEREST

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	Frais de dossier	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
A 2	Puissance souscrite et puissance complémentaire	45,6961153	45,6608219	45,6974224	0,0078053
	[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	Gestion du système	0,0015112	0,0015408	0,0015743	0,0016741
B. Services auxiliaires					
B 1	Réglage primaire de la fréquence, réglage de l'équilibre secondaire et service du blackstart	0,0015447	0,0015238	0,0016790	0,0016087
B 2	Réglage de la tension et de la puissance réactive	0,0002365	0,0002411	0,0002464	0,0002621
B 3	Suppression des congestions	0,0000206	0,0000210	0,0000214	0,0000228
B 4	Compensation des pertes de réseau				
C. Autres postes tarifaires					
C 1	Mesures de financement en faveur de l'URE - OSP	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
C 2	Financement du raccordement du parc d'éoliennes offshore - OSP	0,0000629	0,0000642	0,0000655	0,0000698
C 3	Surcharge pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables - OSP	0,0138159	0,0140983	0,0143911	0,0153371
C 4	Utilisation du domaine public	0,0003446	0,0003515	0,0003590	0,0003825
C 5	Surcharge certificat vert - OSP	0,0039132	0,0039933	0,0040762	0,0043441
C 6 *	Cotisation fédérale				
	C 6 1 Couverture des frais de fonctionnement de la CREG	0,0001498	0,0001529	0,0001561	0,0001663
	C 6 2 Dénucléarisation des sites nucléaires BP1 et BP2 situées à Mol-Dessel	0,0009804	0,0010004	0,0010212	0,0010883
	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	0,0005334
	C 6 5 Clients protégés	0,0008631	0,0008808	0,0008991	0,0009583
	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

TARIFE FÜR VERWALTUNGSKOSTEN DES ZUBRINGERNETZES :

2014

Der VNB stellt dem Lieferanten in Rechnung

Anwendbar vom 01/01/2014 bis zum 31/12/2014 einschließlich

ORES (Ost) Ex INTEROST

ZUSAMMENFASSUNG DER ZU BERECHNENDEN TARIFE

		Trans MS	26-1 kV	Trans NS	NS	
A Netzbenutzung						
A 1	Dossierkosten					
A 2	Gezeichnete und zusätzliche Leistung :	€/kW (€/kWh en NS)	45,6961153	45,6608219	45,6974224	0,0078053
	Für die Kundengruppen Trans MS, 26 - 1 kV und Trans NS wird dieser Faktor in €/kW ausgedrückt ; für die NS in €/kWh. Definition der gezeichneten Jahresleistung berücksichtigt (kW) siehe Bemerkungen (*) Was den Sonderfall der Neuberechnung der Benutzungskosten für das Zubringernetz betrifft, wird sich auf einen Gleichzeitigkeits-koeffizient bezogen. Dieser beträgt 90 % für die Gruppen Trans MS und 75% für die Gruppen 26-1kV und TransNS.					
A 3	Systemverwaltung	€/kWh	0,0015112	0,0015408	0,0015743	0,0016741
	Zwischenbetrag Netzbenutzung					
						0,0094794
B. Hilfsdienste						
B 1	Erste Frequenzregelung, sekundäre Gleichgewichtsregelung und Dienstleistung Black-start (einschl. Ausgleich der Verluste)	€/kWh	0,0015447	0,0015238	0,0016790	0,0016087
B 2	Einstellen der Spannung und der Blindstromleistung	€/kWh	0,0002365	0,0002411	0,0002464	0,0002621
B 3	Aufheben der Überlastungen	€/kWh	0,0000206	0,0000210	0,0000214	0,0000228
	Zwischenbetrag Hilfsdienste					
			0,0017859	0,0019468	0,0019468	0,0018936
C. Sonstige Tarifposten						
C 1	Finanzierung der REN-Förderungsmaßnahmen - Gemeinwohlverpflichtungen	€/kWh				
C 2	Finanzierung der föderalen Politik zur Einschränkung der Gas- und Treibhausemissionen (Offshore-Windkraft-Anschluss) - Gemeinwohlverpflichtungen	€/kWh	0,0000629	0,0000642	0,0000655	0,0000698
C 3	Aufpreis für die Finanzierung der Unterstützungsmaßnahmen für erneuerbare Energien - Gemeinwohlverpflichtungen	€/kWh	0,0138159	0,0140983	0,0143911	0,0153371
C 4	Gebühr für die Benutzung des öffentlichen Eigentums	€/kWh	0,0003446	0,0003515	0,0003590	0,0003825
C 5	Grüne Zertifikate - Gemeinwohlverpflichtungen	€/kWh	0,0039132	0,0039933	0,0040762	0,0043441
C 6	Föderalbeitrag					
C 6 1	Finanzierung der Betriebskosten der KREG	€/kWh	0,0001498	0,0001529	0,0001561	0,0001663
C 6 2	Finanzierung der Verpflichtungen, die sich aus dem Ausstieg aus der Nuklearenergie in den Nuklear-Standorten BP1 und BP2 in Mol-Dessel ergeben	€/kWh	0,0009804	0,0010004	0,0010212	0,0010883
C 6 3	KYOTO	€/kWh				
C 6 4	Gemeinwohlverpflichtungen	€/kWh	0,0004804	0,0004903	0,0005005	0,0005334
C 6 5	Geschützte Kunden	€/kWh	0,0008631	0,0008808	0,0008991	0,0009583
C 6 6	Heizprämie	€/kWh				
	Insgesamt C 6 (Föderalbeitrag)					
	Insgesamt C : sonstige Tarifposten					
			0,0025244	0,0025769	0,0025769	0,0027463
			0,0210317	0,0214687	0,0214687	0,0228798
	Insgesamt A + B (Insgesamt außer sonstige Tarifposten)					
			0,0033267	0,0035211	0,0035211	0,0113730
	Insgesamt A + B + C					
			0,0243584	0,0249898	0,0249898	0,0342528

BEMERKUNGEN :

Die gezeichnete Leistung = die bereitgestellte Leistung laut folgender Definition.

Die gezeichnete Leistung (kW) wird auf der Basis der Viertelstundenhöchstleistung ermittelt, die in den Normaltarifzeiten oder den stillen Stunden während der 12 letzten Betriebsmonate, Abrechnungsmonat inklusive, abgenommen wurde.

Für die Kundengruppen TransMS, 26-1 kV und TransNS wird der pro kWh ausgedrückte Durchschnittspreis, der sich aus der Anwendung des Leistungsfaktors und der Proportionalfaktoren ergibt, welche auf den transportierten Wirkstrom angewandt werden, mit Ausnahme der Finanzierung der REN-Förderungsmaßnahmen, der Finanzierung der föderalen Politik zur Einschränkung der Gas- und Treibhausemissionen (Offshore-Windkraft-Anschluss), der Aufpreis für die Finanzierung der Unterstützungsmaßnahmen für erneuerbare Energien in Flandern, der Gebühr für die Benutzung des öffentlichen Eigentums, der Grünen Zertifikate und Föderalbeitrags, auf einen Höchstpreis von 13 Euro/MWh begrenzt.

Der Leistungsfaktor (kW) wird berechnet, selbst wenn während eines bestimmten Monats keine Stromabnahme erfolgt.

Tabelle 23 : Liste der Zubringertarife - für das Jahr 2014

 ELEKTRIZITÄT BUDGET
 ORES (Ost) Ex INTEROST

Zubringertarife 2014 - Anwendbar vom

01/01/2014 bis zum 31/12/2014 einschließlich

		TRANS MS	26-1 kV	TRANS - NS	NS
ZUR INFORMATION: Mengen					
	kW				
	Normallaststunden / Tagverbrauch				kWh
	Schwachlaststunden / Nachtverbrauch				kWh
	Schwachlaststunden / ausschließlicher Nachtverbrauch				kWh
	Blindenergie				kVARh
A. Netzbenutzung					
A 1	<u>Dossierkosten</u>	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
A 2	<u>Gezeichnete und zusätzliche Leistung :</u>	45,6961153	45,6608219	45,6974224	0,0078053
	[X * Y] euro / kW				
	+ [Z] euro / kWh				
	wobei :				
	X =				EUR / kW / an
	X / 12 =				EUR / kW / mois
					coefficient de foisonnement
	Tag =				EUR / kWh
	Nacht =				EUR / kWh
	ausschließlich Nacht =				EUR / kWh
A 3	<u>Systemverwaltung</u>	0,0015112	0,0015408	0,0015743	0,0016741
B. Hilfsdienste					
B 1	<u>Erste Frequenzregelung, sekundäre Gleichgewichtsregelung</u>	0,0015447	0,0015238	0,0016790	0,0016087
	<u>und Dienstleistung Black-start</u>				
B 2	<u>Einstellen der Spannung und der Blindstromleistung</u>	0,0002365	0,0002411	0,0002464	0,0002621
B 3	<u>Aufheben der Überlastungen</u>	0,0000206	0,0000210	0,0000214	0,0000228
B 4	<u>Ausgleich der Netzverluste</u>				
C. Sonstige Tarifposten					
C 1	<u>Finanzierung der REN-Förderungsmaßnahmen - Gemeinwohlverpflichtungen</u>	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
C 2	<u>Finanzierung der föderalen Politik zur Einschränkung der Gas- und Treibhausemissionen (Offshore-Windkraft-Anschluss) - Gemeinwohlverpflichtungen</u>	0,0000629	0,0000642	0,0000655	0,0000698
C 3	<u>Aufpreis für die Finanzierung der Unterstützungsmaßnahmen für erneuerbare Energien - Gemeinwohlverpflichtungen</u>	0,0138159	0,0140983	0,0143911	0,0153371
C 4	<u>Gebühr für die Benutzung des öffentlichen Eigentums</u>	0,0003446	0,0003515	0,0003590	0,0003825
C 5	<u>Grüne Zertifikate - Gemeinwohlverpflichtungen</u>	0,0039132	0,0039933	0,0040762	0,0043441
C 6 *	<u>Föderalbeitrag</u>				
	C 6 1 Finanzierung der Betriebskosten der KREG	0,0001498	0,0001529	0,0001561	0,0001663
	C 6 2 Finanzierung der Verpflichtungen, die sich aus dem Ausstieg aus der Nuklearenergie in den Nuklear-Standorten BP1 und BP2 in Mol-Dessel ergeben	0,0009804	0,0010004	0,0010212	0,0010883
	C 6 3 KYOTO	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
	C 6 4 Gemeinwohlverpflichtungen	0,0004804	0,0004903	0,0005005	0,0005334
	C 6 5 Geschützte Kunden	0,0008631	0,0008808	0,0008991	0,0009583
	C 6 6 Heizprämie	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
MAXIMUM					
	Höchstsumme der Tarife für Netzbenutzung, der Zusatzleistungen				EUR / kWh
	und Finanzierung der REN-Förderungsmaßnahmen (A + B + C)				

* Hinzufügen des Föderalbeitrags, um die gesamten, von den VNB errechneten Transporttarife zu decken