

« TARIFS POUR OBLIGATIONS DE SERVICE PUBLIC » ET « TAXES ET SURCHARGES »

Les tarifs pour obligations de service public et les taxes et surcharges repris ci-après sont d'application à partir du 1^{er} janvier 2016 et peuvent faire l'objet d'une actualisation en cours de période régulatoire en vertu des réglementations qui les déterminent ou en vertu de l'Accord relatif à « la Procédure d'Introduction et d'approbation des propositions tarifaires et de modification des Tarifs » conclu le 25 août 2014.

A. TARIFS POUR OBLIGATIONS DE SERVICE PUBLIC

1. Tarif pour obligations de service public pour le financement du raccordement des parcs éoliens offshore

Tableau 1 : Tarif pour obligations de service public pour le financement du raccordement des parcs éoliens offshore

	Tarif (€/kWh net prélevé)
En réseau 380/220/150 kV	0,0000629
En réseau 70/36/30 kV	0,0000629
A la sortie des transformations vers la Moyenne Tension	0,0000629

2. Tarif pour obligations de service public pour le financement des certificats verts fédéraux

Tarif pour obligations de service public en application de l'Arrêté royal du 17 août 2013 modifiant l'Arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables.

Tableau 2 : Tarif pour obligations de service public pour le financement de certificats verts (fédéral)

	Tarif (€/kWh net prélevé)
En réseau 380/220/150 kV	0,0038261
En réseau 70/36/30 kV	0,0038261
A la sortie des transformations vers la Moyenne Tension	0,0038261

Le tarif est perçu d'un client non final :

- Pas de dégressivité
- Pas de maximum

Le tarif est perçu d'un client final :

- Dégressivité par tranche de prélèvement, uniquement si accord de branche ou convenant (Kyoto)
 - 0-20 MWh/an : 0%
 - 20-50 MWh/an : -15%
 - 50-1.000 MWh/an : -20%
 - 1.000-25.000 MWh/an : -25%
 - >25.000 MWh/an : -45%
- Maximum (250.000 €) par site de consommation et par an

3. Tarif pour obligations de service public pour le financement de la Réserve Stratégique

Tableau 3 : Tarif pour obligations de service public pour le financement de la Réserve Stratégique

	Tarif (€/kWh net prélevé)
En réseau 380/220/150 kV	0,0009972
En réseau 70/36/30 kV	0,0009972
A la sortie des transformations vers la Moyenne Tension	0,0009972

4. Tarif pour obligations de service public pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables et cogénération en Flandre

Ce tarif pour obligations de service public s'applique uniquement aux prélèvements situés **en Région Flamande**.

Tableau 4 : Tarif pour obligation de service public pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables et cogénération en Flandre

	Tarif (€/kWh net prélevé)
En réseau 380/220/150 kV	-
En réseau 70/36/30 kV	0,0007568
A la sortie des transformations vers la Moyenne Tension	0,0007568

Dégressivité (non valable pour les gestionnaires de réseau de distribution):

- 0-1.000 MWh/an: 0%
- 1.000-20.000 MWh/an: -47%
- 20.000-100.000 MWh/an: -80%
- 100.000-250.000 MWh/an: -80%
- >250.000 MWh/an: -98%

Le pourcentage de dégressivité est fonction de la tranche dans laquelle le total de l'énergie prélevée au cours de l'année Y-1 se situe et est à appliquer sur la totalité de l'énergie prélevée en année Y.

5. Tarif pour obligations de service public pour le financement des mesures de promotion de l'utilisation rationnelle de l'énergie en Flandre

Ce tarif pour obligations de service public s'applique aux prélèvements situés **en Région Flamande**.

Tableau 5 : Tarif pour obligations de service public pour le financement des mesures de promotion de l'utilisation rationnelle de l'énergie en Flandre

	Tarif (€/kWh net prélevé)
En réseau 380/220/150 kV	-
En réseau 70/36/30 kV	0,0000616
A la sortie des transformations vers la Moyenne Tension	0,0000616

6. Tarif pour obligations de service public pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables en Wallonie

Le premier terme de ce tarif pour obligations de service public s'applique aux prélèvements situés **en Région Wallonne**.

Tableau 6 : Tarif pour obligations de service public pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables en Wallonie (premier terme)

	Tarif (€/kWh net prélevé)
En réseau 380/220/150 kV	-
En réseau 70/36/30 kV	0,0138159
A la sortie des transformations vers la Moyenne Tension	0,0138159

Une exonération partielle du premier terme de ce tarif pour obligations de service public est accordée aux clients finals suivants:

- pour les clients finals en accord de branche quel que soit leur niveau de consommation :
 - Exonération à concurrence de 85%;

- pour les clients finals raccordés à un niveau de tension supérieur à la basse tension, qui ne sont pas engagés dans un accord de branche et ayant une activité relevant du code NACE culture et production animale (01 - sans distinction entre activités principales et complémentaires) :
 - Exonération à concurrence de 50%;

- pour les clients finals raccordés à un niveau de tension supérieur à la basse tension, qui ne sont pas engagés dans un accord de branche et dont la consommation annuelle est supérieure à 1 GWh, pour autant qu'ils relèvent des codes NACE primaires suivants:
 - 1° les entreprises manufacturières (10 à 33);
 - 2° enseignement (85);
 - 3° hôpitaux (86);
 - 4° médico-social (87-88).
 - Exonération à concurrence de 50%.

L'exonération doit être demandée auprès de la CWAPE selon la procédure prévue. Pour les années 2013 et 2014 nous référons aux lignes directrices de la CWAPE du 18 juin 2015.

Les exonérations 2013 et 2014 seront traitées au courant de l'année 2015 et début 2016. Les exonérations 2015 suivront plus tard.

Le second terme de ce tarif pour obligations de service public (valable à partir du 1er septembre 2015) s'applique aux clients finals qui ont droit à l'exonération décrite ci-dessus et ce pour la part de l'énergie exonérée.

Tableau 7 : Tarif pour obligations de service public pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables en Wallonie (second terme)

	Tarif (€/kWh exonéré)
En réseau 380/220/150 kV	-
En réseau 70/36/30 kV	0,0025495
A la sortie des transformations vers la Moyenne Tension	0,0025495

B. TAXES ET SURCHARGES

1. Cotisation fédérale

En application de l'Arrêté royal du 27 mars 2009 modifiant l'Arrêté royal du 24 mars 2003, la cotisation fédérale est perçue par Elia.

Tableau 1 : Cotisation fédérale

	Tarif (€/kWh net prélevé)
En réseau 380/220/150 kV	0,0030033
En réseau 70/36/30 kV	0,0030033
A la sortie des transformations vers la Moyenne Tension	0,0030033

La cotisation est perçue d'un client non final:

- Cotisation fédérale +0,1%
- Pas d'exonération
- Pas de dégressivité
- Maximum (250.000 € +0,1%) par point de prélèvement et par an (non valable pour les gestionnaires de réseau de distribution)

La cotisation est perçue d'un client final:

- Cotisation fédérale +1,1%
- Pas d'exonération
- Dégressivité par tranche de prélèvement, uniquement si accord de branche ou convenant (Kyoto)
 - 0-20 MWh/an : 0%
 - 20-50 MWh/an : -15%
 - 50-1.000 MWh/an : -20%
 - 1.000-25.000 MWh/an : -25%
 - >25.000 MWh/an : -45%
- Maximum (250.000 € +1,1%) par site de consommation et par an.

2. Surcharge pour occupation du domaine public en Wallonie

Cette surcharge s'applique aux prélèvements situés **en Région Wallonne**.

Tableau 2 : Surcharge pour occupation du domaine public en Wallonie

	Tarif (€/kWh net prélevé)
En réseau 380/220/150 kV	-
En réseau 70/36/30 kV	0,0003446
A la sortie des transformations vers la Moyenne Tension	0,0003446

3. Redevance pour droit de voirie à Bruxelles

Cette surcharge s'applique aux prélèvements situés **en Région de Bruxelles-Capitale**.

Tableau 3 : Redevance pour droit de voirie à Bruxelles

	Tarif (€/kWh net prélevé)
En réseau 380/220/150 kV	0,0032530
En réseau 70/36/30 kV	0,0032530
A la sortie des transformations vers la Moyenne Tension	-

4. Surcharge pour les taxes « pylônes » et « tranchées » en Flandre

Cette surcharge s'applique aux prélèvements situés en Région Flamande.

Tableau 4 : Surcharge pour les taxes « pylônes » et « tranchées » en Flandre

	Tarif (€/kWh net prélevé)
En réseau 380/220/150 kV	0,0001000
En réseau 70/36/30 kV	0,0001000
A la sortie des transformations vers la Moyenne Tension	0,0001000