



Directive 3/2016 de l'ElCom **Méthode de décompte pour les coûts des services-système (PSS) et les suppléments LENE**

12.12.2016

1 Situation de départ

Selon l'art. 15, al. 2, de l'ordonnance du 14 mars 2008 sur l'approvisionnement en électricité (OApEI ; RS 734.71), la société nationale du réseau de transport facture, en proportion de l'énergie électrique soutirée par les consommateurs finaux, les coûts pour les services-système (PSS) ainsi que les suppléments sur les coûts de transport des réseaux à haute tension, conformément à l'art. 15b de la loi du 26 juin 1998 sur l'énergie (LEne ; RS 730.0 ; notamment la RPC). Le chapitre 4.6 du document de la branche « Standardisierter Datenaustausch für den Strommarkt Schweiz » (SDAT – CH, Ausgabe September 2015, pas encore disponible en français), définit le processus d'« Échange des données de mesure pour les tarifs généraux des services-système et la majoration prévue par la LENE » ainsi que la « Courbe de charge agrégée brute du réseau propre » (CCBA/RP) comme base de calcul de l'imputation des coûts, et décrit également leur détermination et leur utilisation.¹

Toutefois, vu que les compteurs avec courbe de charge ne sont pas utilisés à large échelle, la CCBA/RP ne correspond pas exactement à la quantité d'énergie définie selon l'art. 15, al. 2, OApEI. D'une part, parce qu'il existe des producteurs sans mesure de la courbe de charge et d'autre part parce que les pertes du réseau sont uniquement estimées.

L'énergie soutirée chaque mois par les consommateurs finaux est calculée par les gestionnaires de réseau de distribution (GRD) conformément aux prescriptions du document de branche « SDAT – CH ». Pour ce faire, on additionne au solde existant aux limites des réseaux, les producteurs pour lesquels une mesure de la courbe de charge a été faite et on soustrait les pertes du réseau estimées ; ce calcul ne tient pas compte des unités de production sans mesure de la courbe de charge (installations ≤ 30 kVA, avant tout des installations photovoltaïques) et prend en compte les pertes du réseau uniquement au titre de valeurs estimatives. Afin d'améliorer la qualité et conformément au document de la branche révisé « Metering Code Suisse » (MC – CH, Édition mai 2016), les unités de production ≥ 2 kVA et ≤ 30 kVA sans mesure de la courbe de charge doivent dorénavant aussi être représentées à l'aide de profils de charge de référence et prises en compte dans la CCBA/RP. Ce système ne sup-

¹ Plus d'explications dans la recommandation de la branche « Manuel SDAT – CH » (HB SDAT- CH, Edition décembre 2012).

prime toutefois pas l'inconvénient que les pertes de réseau sont uniquement estimées et que les productions sans mesure de la courbe de charge ne sont pas mesurées de manière précise.

2 Méthode de décompte

Afin d'améliorer la méthode de décompte pour les coûts des PSS et les suppléments LEne, l'EiCom a élaboré en collaboration avec les milieux intéressés un système, qui tient compte des exigences de la législation sur l'approvisionnement en électricité. Ce système amélioré est jugé adéquat et pertinent par les intervenants.

2.1 Acomptes mensuels

Swissgrid continue de facturer tous les mois au GRD les coûts des PSS ainsi que les suppléments LEne sur la base de la CCBA/RP annoncée par le GRD. Il incombe au gestionnaire de réseau de s'acquitter comme jusqu'à présent de ces factures qui doivent être comprises comme des acomptes.

2.2 Décompte final annuel

A la fin de l'année civile et au plus tard à fin mars, le GRD communique au gestionnaire du réseau de transport Swissgrid, l'énergie électrique soutirée par les consommateurs finaux durant l'année écoulée pour chaque réseau. La quantité d'énergie consommée facturée par le GRD est alors déterminante. Swissgrid vérifie la plausibilité de ces informations ; les incohérences sont immédiatement clarifiées avec le GRD.

Durant le mois suivant, Swissgrid établit le décompte final des coûts des PSS et des suppléments LEne pour l'année civile écoulée ; le GRD a 30 jours pour s'acquitter de la facture. Ce décompte final de Swissgrid indique les quantités et les montants des acomptes déjà acquittés durant l'année de facturation ainsi que les quantités annuelles annoncées et le montant annuel pour chaque réseau de distribution. En fonction des différences obtenues, le décompte final présente un débit ou un crédit.

Swissgrid définit la forme et le genre que va recouvrir la notification annuelle faite par le GRD. La notification intervient pour la première fois pour l'année civile 2016.

Bases légales

Conformément à l'art. 22, al. 1, de la loi du 23 mars 2007 sur l'approvisionnement en électricité (LApEI ; RS 734.7), l'EiCom surveille le respect des dispositions de la LApEI, prend les mesures et rend les décisions nécessaires à l'exécution de la loi et de ses dispositions d'exécution. L'EiCom est notamment compétente pour vérifier en cas de litige ou d'office les tarifs et la rémunération pour l'utilisation du réseau (art. 22, al. 2, let. a et b, LApEI).

Conformément à l'art. 25, al. 1^{bis}, LEne, les litiges portant sur les suppléments sur les coûts de transport des réseaux à haute tension, relèvent de l'EiCom. L'EiCom ne dispose cependant d'aucune compétence générale de surveillance concernant ces suppléments.

Conformément à l'art. 16, al. 1, LEne, le Conseil fédéral exécute la loi et édicte les dispositions d'application nécessaires. Par le biais de l'art. 21, al. 2, de l'ordonnance du 7 décembre 1998 sur l'énergie (OEnE ; RS 730.01), il a chargé en principe l'Office fédéral de l'énergie (OFEN) de la mise en œuvre.

La présente directive a été édictée après consultation de l'Office fédéral de l'énergie (OFEN).