



CWaPE
Commission
Wallonne
pour l'Energie

Date du document : 20/12/2018

COMMUNICATION

CD-18I20-CWaPE-0058

RÉVISION DU MONTANT DES PRIMES QUALIWATT DÉFINIES POUR LE PREMIER SEMESTRE 2015

Table des matières

1.	VÉRIFICATION DE LA CONDITION RELATIVE À LA VARIATION DU PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ.....	3
2.	IMPACT DU CHANGEMENT DE MÉTHODOLOGIE TARIFAIRE (λ, J).....	4
3.	COEFFICIENTS CORRECTEURS RELATIFS À LA RÉVISION DU MONTANT DE LA PRIME QUALIWATT DU PREMIER SEMESTRE 2015.....	5
4.	MONTANT DU SOUTIEN À LA PRODUCTION 2019.....	6
5.	PLAFOND DU SOUTIEN À LA PRODUCTION 2019	6

Index tableaux

Tableau 1	Variation du prix de l'électricité	3
Tableau 2	Coefficients correcteurs pour 2019.....	5
Tableau 3	Montant du soutien à la production 2019 (EUR/kWc).....	6
Tableau 4	Montant du soutien à la production 2019 – Plafond (EUR/an).....	6

1. VÉRIFICATION DE LA CONDITION RELATIVE À LA VARIATION DU PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ

Le montant des primes versées par les GRD, les années 2 à 5, doit être adapté lorsque le prix réel de l'électricité observé l'année précédente s'écarte de plus de 10% de celui qui avait été prévu initialement. La CWaPE est par conséquent tenue de vérifier cette condition pendant quatre années pour chaque période semestrielle.

Pour un GRD donné et un semestre donné (j), la condition suivante est donc contrôlée par la CWaPE après chacune des quatre premières années (i= 1 à 4) :

$$[14]^1 \quad \left| \frac{\text{COM}_{j+2i} + \text{REG}_{j+2i}}{\text{COM}_j \times (1 + a)^i + \text{REG}_j \times (1 + b)^i} - 1 \right| > 10\%$$

Cette condition permet de comparer le prix de l'électricité de l'année i qui avait été estimé pour les installations mises en service le semestre j avec le **prix réel observé pour l'année i**. Ce dernier correspond en effet à la valeur de référence retenue pour les installations mises en service le semestre j+2i.

Lorsque cette condition [14] est rencontrée pour une année i et une période semestrielle de mise en service j, un **coefficient correcteur** déterminé par la CWaPE doit être appliqué par le GRD au montant fixé initialement pour la prime.

Sur base des valeurs retenues pour le premier semestre 2019 (semestre 11), le tableau ci-dessous indique que la condition [14] est rencontrée pour chaque GRD.

TABLEAU 1 VARIATION DU PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ

		Semestre		CD-17i07-CWaPE - [14]
		3	11	%
COM	EUR TVAC/MWh	81,57	95,89	
REG				
AIEG	EUR TVAC/MWh	93,17	129,32	18,69%
AIESH	EUR TVAC/MWh	111,24	144,95	14,64%
GASELWEST (EANDIS)	EUR TVAC/MWh	106,42	152,01	21,13%
ORES Namur	EUR TVAC/MWh	110,52	143,03	14,16%
ORES Hainaut	EUR TVAC/MWh	102,09	139,09	17,62%
ORES Est	EUR TVAC/MWh	124,66	167,79	17,09%
ORES Luxembourg	EUR TVAC/MWh	123,14	152,80	11,28%
ORES Verviers	EUR TVAC/MWh	118,17	173,31	23,55%
PBE (INFRAX)	EUR TVAC/MWh	99,15	142,24	21,20%
Régie d'électricité de Wavre	EUR TVAC/MWh	102,03	158,62	27,44%
ORES Brabant	EUR TVAC/MWh	98,18	124,62	12,86%
ORES Mouscron	EUR TVAC/MWh	88,21	113,53	13,72%
RESA (TECTEO)	EUR TVAC/MWh	102,51	128,40	12,00%

¹ Extrait de la communication CD-17i07-CWaPE-0023 sur la « méthodologie de calcul de la prime QUALIWATT » du 7 septembre 2017

2. IMPACT DU CHANGEMENT DE MÉTHODOLOGIE TARIFAIRE ($\lambda_{i,j}$)

Il était initialement² prévu que la méthodologie tarifaire qui intègre une contribution équitable aux frais d'utilisation des réseaux de distribution et de transport, ainsi qu'aux taxes, surcharges et autres frais régulés soit d'application à partir du 1^{er} janvier 2017 pour les primes relatives aux installations mises en service les premier et second semestres 2015.

La méthodologie a été actualisée suite à l'arrêt rendu pour la Cour d'appel de Liège le 30 juin 2015 contre la décision de la CWaPE du 14 août 2014, référencée CD-14h16-CWaPE.

Le 17 juillet 2017, le Comité de direction de la CWaPE a adopté la décision portant sur la méthodologie tarifaire applicable aux gestionnaires de réseau de distribution d'électricité et de gaz naturel actifs en Région wallonne pour la période régulatoire 2019-2023 ainsi que les annexes y relatives.

Cette décision se base sur le décret relatif à la méthodologie tarifaire applicable aux gestionnaires de réseaux de distribution de gaz et d'électricité du 19 janvier 2017 et des articles 43, §2, alinéa 2, 14, le décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité et 36, § 2, 12, et le décret du 19 décembre 2002 relatif à l'organisation du marché régional du gaz qui prévoient que la CWaPE assure l'exercice des compétences tarifaires et notamment la fixation de la méthodologie tarifaire.

La méthodologie tarifaire applicable à la période 2019-2023 prévoit qu'à partir du 1^{er} janvier 2020³ s'appliquera une contribution équitable aux frais d'utilisation des réseaux de distribution et de transport, ainsi qu'aux taxes, surcharges et autres frais régulés. Cette contribution s'appliquerait pour tous types de consommateurs, qu'ils soient consommateurs ou producteurs, sous la forme décrite dans la méthodologie.

La valeur du coefficient $\lambda_{i,j}$ retenue correspond à la valeur estimée forfaitairement dans les tarifs lorsqu'il n'y a pas de comptage bidirectionnel.

Par conséquent, pour la révision des primes relatives aux installations mises en service en 2015, les hypothèses suivantes sont retenues :

$i = 1 \text{ à } 5$	$\lambda_{1\text{à}5,3}$	$= 100\%$	(années 2015 à 2019)
$i = 6 \text{ à } 20$	$\lambda_{i,3}$	$= 37,76\%$	(valeur estimée)

² Cf. Communication CD-14i30-CWaPE sur la « méthodologie de calcul de la prime QUALIWATT » du 30 septembre 2014.

³ Dans la précédente communication sur la méthodologie de calcul de la prime QUALIWATT (CD-16i29), la date du 1^{er} janvier 2019 avait été envisagée pour l'entrée en vigueur de la nouvelle méthodologie tarifaire applicable sur un période de 5 ans. Compte tenu de l'adoption d'un décret tarifaire intervenue au début de l'année 2017, la date d'entrée en vigueur d'une nouvelle méthodologie tarifaire implique de repousser la mise en œuvre de cette contribution équitable au 1^{er} janvier 2020.

3. COEFFICIENTS CORRECTEURS RELATIFS À LA RÉVISION DU MONTANT DE LA PRIME QUALIWATT DU PREMIER SEMESTRE 2015

Sur base de la variation du prix de l'électricité mais également de l'adaptation de la méthodologie tarifaire, un coefficient correcteur, propre à chaque GRD, est appliqué au montant des primes QUALIWATT à verser en 2019 aux installations mises en service le premier semestre 2015.

TABLEAU 2 COEFFICIENTS CORRECTEURS POUR 2019

		Coefficients correcteurs	
		$\rho_{b,4,3}$	$\rho_{c,4,3}$
AIEG	EUR TVAC/MWh	0,508	0,270
AIESH	EUR TVAC/MWh	0,423	0,000
GASELWEST (EANDIS)	EUR TVAC/MWh	0,400	0,000
ORES Namur	EUR TVAC/MWh	0,355	0,000
ORES Hainaut	EUR TVAC/MWh	0,464	0,000
ORES Est	EUR TVAC/MWh	0,320	0,000
ORES Luxembourg	EUR TVAC/MWh	0,000	0,000
ORES Verviers	EUR TVAC/MWh	0,279	0,000
PBE (INFRAx)	EUR TVAC/MWh	0,438	0,152
Régie d'électricité de Wavre	EUR TVAC/MWh	0,338	0,047
ORES Brabant	EUR TVAC/MWh	0,000	0,000
ORES Mouscron	EUR TVAC/MWh	0,501	0,063
RESA (TECTEO)	EUR TVAC/MWh	0,000	0,000

4. MONTANT DU SOUTIEN À LA PRODUCTION 2019

Le tableau ci-dessous reprend les valeurs des montants à appliquer par les gestionnaires de réseau de distribution pour la cinquième année (2019) pour les installations mises en service le premier semestre 2015.

TABLEAU 3 MONTANT DU SOUTIEN À LA PRODUCTION 2019 (EUR/KWC)

SOUTIEN A LA PRODUCTION 01/01/2015-30/06/2015	SPB (BASE) [EUR/kWc]	SPC (COMPLEMENTAIRE) [EUR/kWc]
AIEG	144,10	8,40
AIESH	114,07	0,00
GASELWEST (EANDIS)	109,31	0,00
ORES Namur	96,05	0,00
ORES Hainaut	128,42	0,00
ORES Est	83,13	0,00
ORES Luxembourg	0,00	0,00
ORES Verviers	73,78	0,00
PBE (INFRAx)	122,20	4,35
Régie d'électricité de Wavre	93,64	1,27
ORES Brabant	0,00	0,00
ORES Mouscron	143,92	2,09
RESA (TECTEO)	0,00	0,00

5. PLAFOND DU SOUTIEN À LA PRODUCTION 2019

Le tableau ci-dessous donne les plafonds pour les primes QUALIWATT (3 kWc). Les montants des primes sont arrondis à l'unité supérieure.

TABLEAU 4 MONTANT DU SOUTIEN À LA PRODUCTION 2019 – PLAFOND (EUR/AN)

PLAFOND PRIMES QUALIWATT 01/01/2015-30/06/2015	PB (BASE) [EUR/an]	PC (COMPLEMENTAIRE) [EUR/an]
AIEG	433	26
AIESH	343	0
GASELWEST (EANDIS)	328	0
ORES Namur	289	0
ORES Hainaut	386	0
ORES Est	250	0
ORES Luxembourg	0	0
ORES Verviers	222	0
PBE (INFRAx)	367	14
Régie d'électricité de Wavre	281	4
ORES Brabant	0	0
ORES Mouscron	432	7
RESA (TECTEO)	0	0

* *
*