

# Prime QUALIWATT

## Méthodologie de calcul

Mont-Saint-Guibert, le 13 décembre 2013

Olivier SQUILBIN  
Promotion des Energies Renouvelables

- Planning CWaPE
- Principe de calcul
- Paramètres
- Résultats provisoires
- Mécanisme de révision
- Limitation du nombre de primes
- Financement

- Décembre Publication méthodologie de calcul **provisoire**
- Janvier Consultation méthodologie de calcul
- Février Publication méthodologie de calcul **définitive**

## Publication primes QUALIWATT 1<sup>er</sup> semestre 2014

- Publication des « quotas » par GRD

- Formulaires de demande auprès des GRD

- Mars Publication primes QUALIWATT 2<sup>ème</sup> semestre 2014
- Septembre Publication primes QUALIWATT 1<sup>er</sup> semestre 2015

- Temps de retour simple de **8 ans**

[1] Investissement **6.000 EUR TVAC**

[2] Coût évité électricité 500 EUR TVAC/an

$$8 \times 500 = \mathbf{4.000 \text{ EUR TVAC}}$$

[3] Tarif « prosumer » 150 EUR TVAC/an

$$8 \times 150 = \mathbf{1.200 \text{ EUR TVAC}}$$

[4] Primes QUALIWATT

$$= [1] - ([2] - [3])$$

$$= \mathbf{6.000 - (4.000 - 1.200) \text{ EUR}}$$

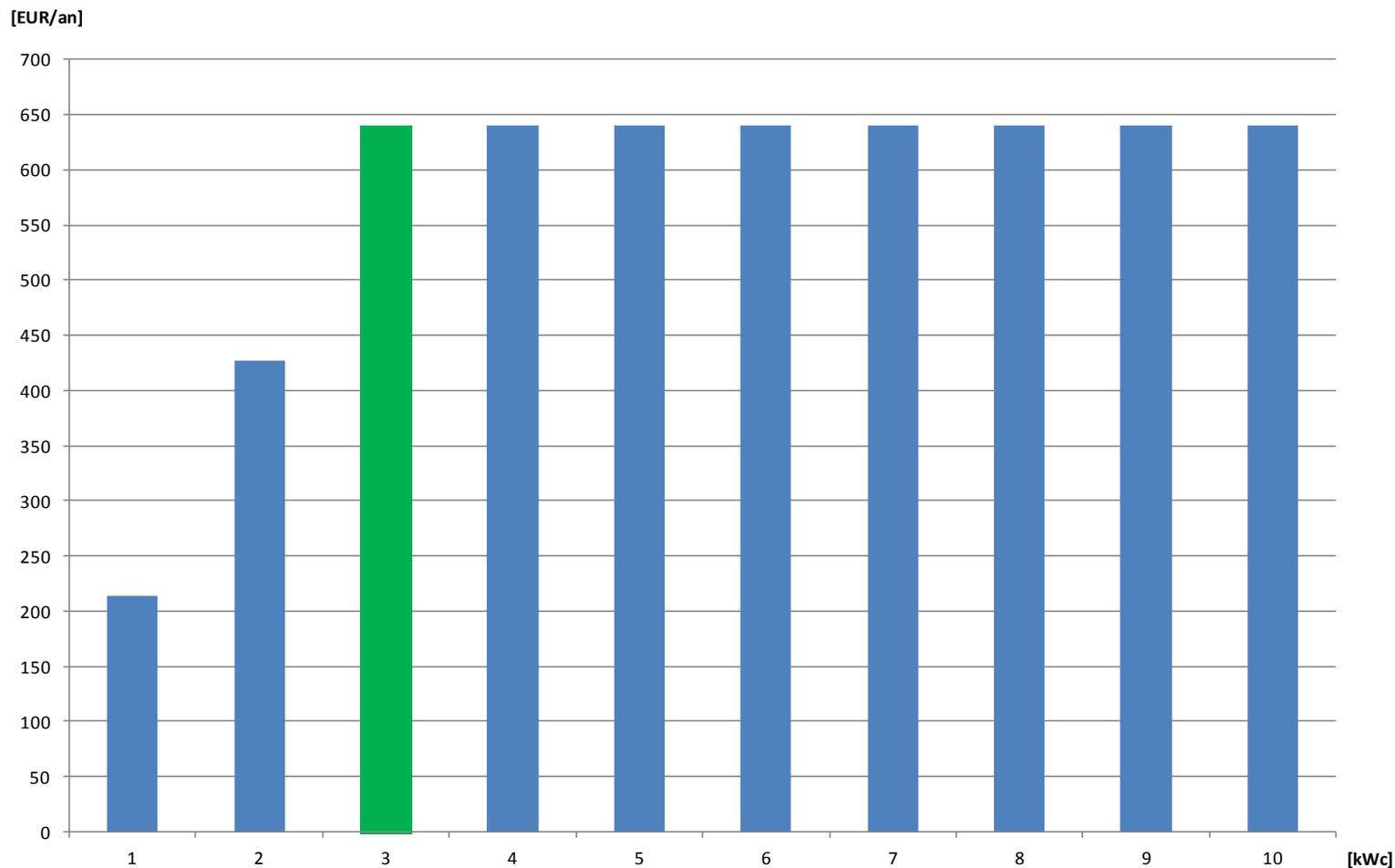
$$= \mathbf{3.200 \text{ EUR}}$$

- Versement sur **5 ans**

[5] Prime annuelle QUALIWATT =  $\mathbf{3.200/5 = 640 \text{ EUR/an}}$

- Prime plafonnée

Plafond = prime 3 kWc



- Une prime différente par **GRD**

Coût évité électricité produite et autoconsommée

= coût partie « **énergie** » + coût partie « **réglementée** »

- ✓ Le coût de la partie **réglementée** est fonction du **GRD**
- ✓ Le coût de la partie **énergie** est fonction du **fournisseur**

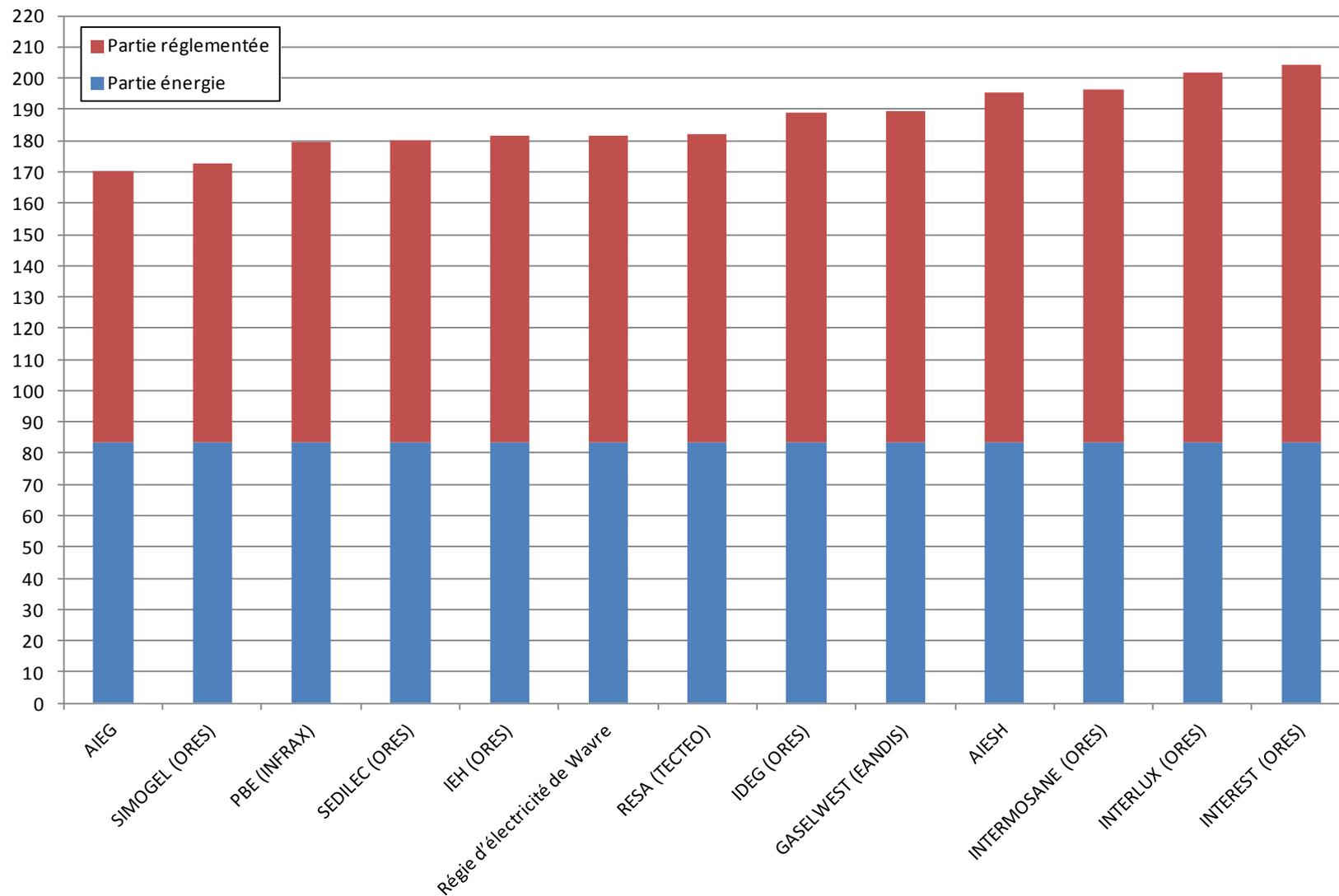
**Source :**

CWaPE, observatoire des prix, [www.cwape.be](http://www.cwape.be)

Client-type DC (Bihoraire 1.600 kWh jour - 1.900 kWh nuit)

Moyenne « **best bill** » des fournisseurs

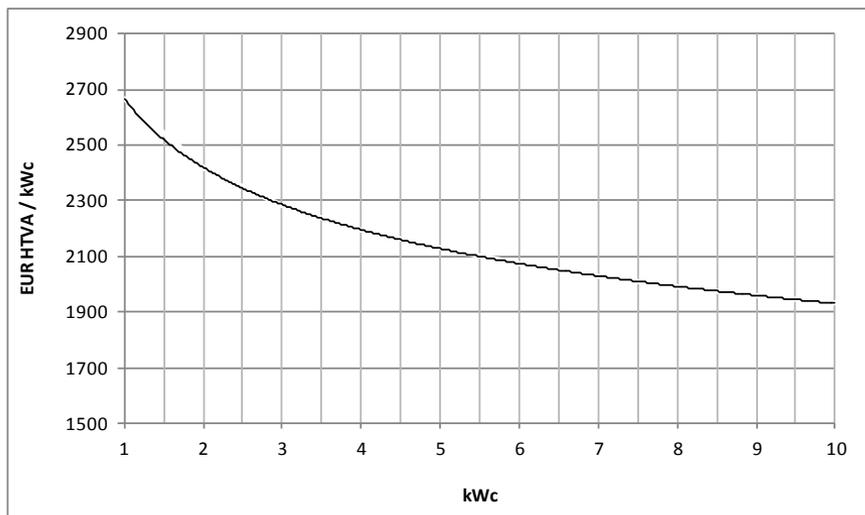
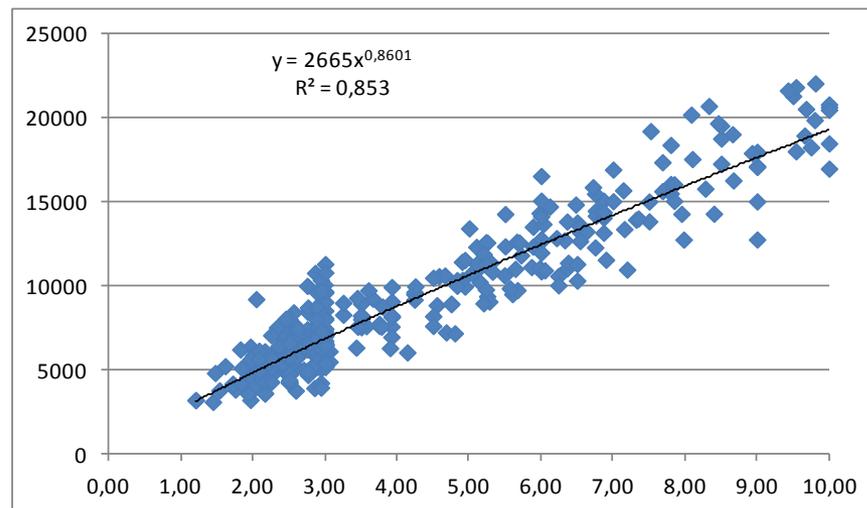
[EUR/MWh] TVAC (6%)



2014 : Banque de données CWaPE

2015 : Banque de données GRD

RGIE	Données			Total
	$0 < x \leq 3$	$3 < x \leq 6$	$6 < x \leq 10$	
juin-13	60	20	20	100
juil-13	60	20	20	100
août-13	60	20	20	100
sept-13	60	20	20	100
Total	240	80	80	400



$I_{\text{ref-3kWc}} = 2\,285 \text{ EUR [HTVA/kWc]}$

- **Production**

**Durée d'utilisation                      900 heures/an**

**Perte de production                    0,5%/an**

- **TVA**

**Investissement                          6%**

**Electricité                                  6%**

- **Frais annuels (télé-relève)            75 EUR TVAC/an**

- **Indexation des prix**

**Partie énergie                              1%**

**Partie réglementée                      3%**

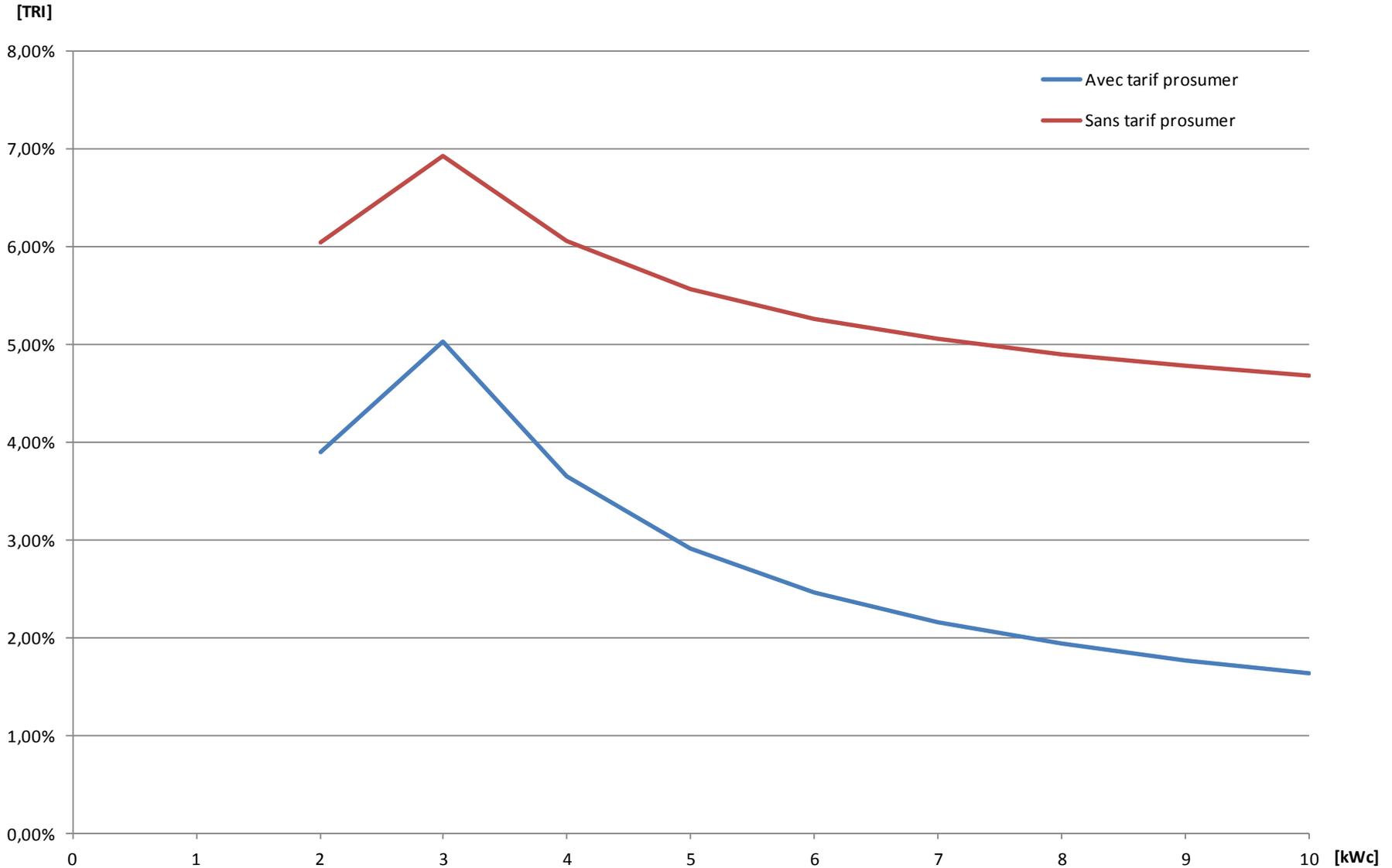
## Cas 1 : Pas d'application du tarif « prosumer »

<b>Puissance installée (kWc)</b>		<b>3</b>
<b>Type de producteur</b>		<b>Particulier Hab5+</b>
<b>GRD</b>		<b>RESA (TECTEO)</b>
<b>Tarif GRD prosumer</b>		<b>Non_Applicable</b>
Investissement (EUR TVAC/an)	[1]	<b>7 267</b>
Coût évité électricité produite sur période TRS - 8 ans (EUR TVAC)	[2]	<b>4 223</b>
Coût Tarif GRD Prosumer sur période TRS - 8 ans (EUR TVAC)	[3]	<b>0</b>
Montant global des primes à verser sur 5 ans (EUR)	[4] = [1] - [2] + [3]	<b>3 044</b>
<b>Prime Quali watt sur période de 5 ans (EUR/an)</b>	[5] = [4] / 5	<b>609</b>
<b>Taux interne de rentabilité sur durée de vie économique (TRI)</b>		<b>6,93%</b>

## Cas 2 : Application du tarif « prosumer » à partir de 2015

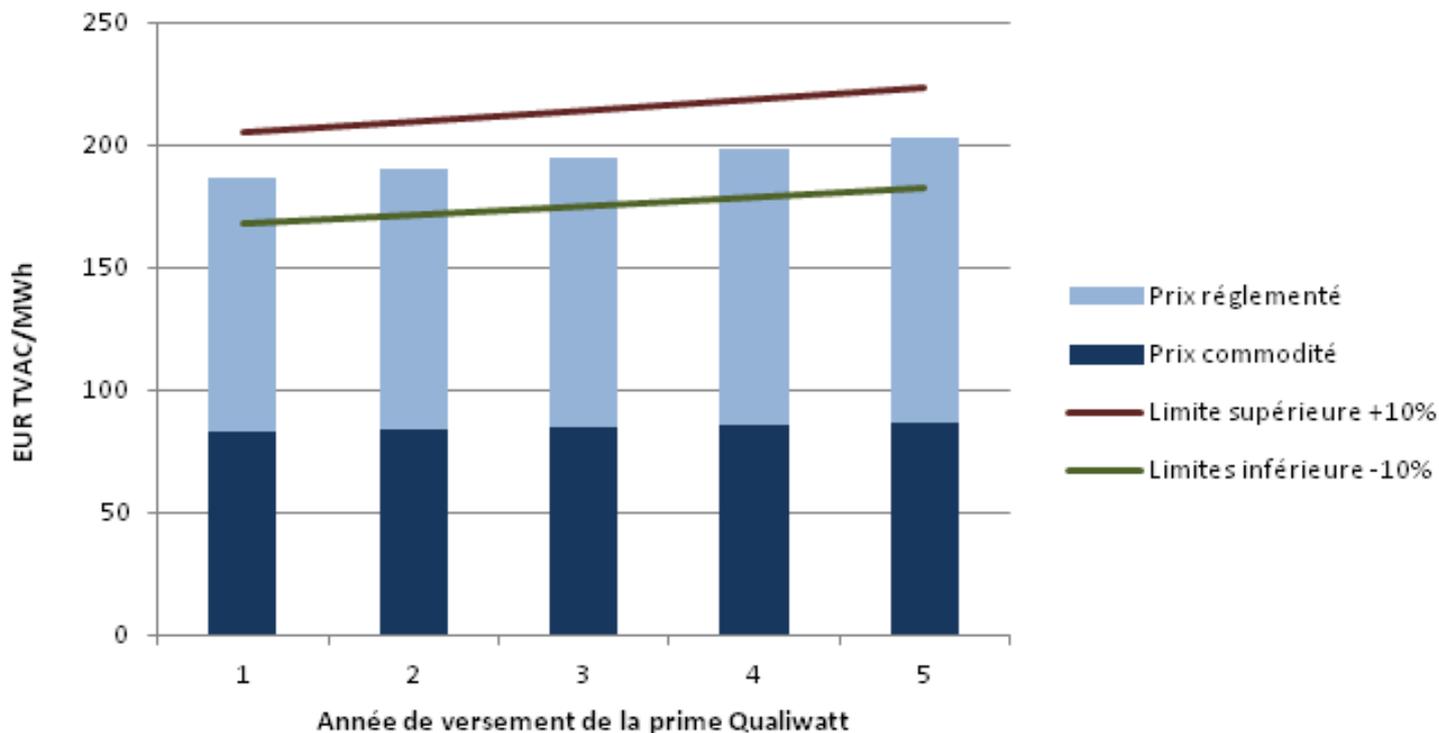
<b>Puissance installée (kWc)</b>		<b>3</b>
<b>Type de producteur</b>		<b>Particulier Hab5+</b>
<b>GRD</b>		<b>RESA (TECTEO)</b>
<b>Tarif GRD prosumer</b>		<b>Applicable</b>
Investissement (EUR TVAC/an)	[1]	<b>7 267</b>
Coût évité électricité produite sur période TRS - 8 ans (EUR TVAC)	[2]	<b>4 223</b>
Coût Tarif GRD Prosumer sur période TRS - 8 ans (EUR TVAC)	[3]	<b>954</b>
Montant global des primes à verser sur 5 ans (EUR)	[4] = [1] - [2] + [3]	<b>3 998</b>
<b>Prime Quali watt sur période de 5 ans (EUR/an)</b>	[5] = [4] / 5	<b>800</b>
<b>Taux interne de rentabilité sur durée de vie économique (TRI)</b>		<b>5,03%</b>

GRD	Plafond Prime QUALIWATT (EUR/an)	
	Sans tarif prosumer	Avec tarif prosumer
AIEG	665	831
SIMOGEL (ORES)	654	847
PBE (INFRA)	621	818
SEDILEC (ORES)	619	835
IEH (ORES)	611	834
Régie d'électricité de Wavre	610	837
RESA (TECTEO)	609	800
IDEG (ORES)	575	822
GASELWEST (EANDIS)	574	833
AIESH	544	778
INTERMOSANE (ORES)	541	819
INTERLUX (ORES)	514	800
INTEREST (ORES)	502	807



Révision de la prime de l'**année n+1**

si écart de plus de 10% entre le **coût réel** de l'électricité pour l'**année**  
et celui **estimé** lors du calcul de la prime de l'**année n**



**Quota annuel de 12.000 nouvelles primes versées par an**

→ Quota trimestriel de 3.000 primes

→ Répartition entre les GRD sur base du nombre de codes EAN en BT

→ Pas de transfert possible entre GRDs.

**Si le quota trimestriel n'est pas atteint, le solde disponible est reporté sur le trimestre suivant (ex : le quota de Q1-2014 sera reporté sur Q2-2014)**

**Si le quota trimestriel est atteint, le versement des primes excédentaires est reporté au trimestre suivant.**

→ Les délais de report devront être communiqués par les GRDs

## Evolution du coût (estimation) :

2014	7 MEUR
2015	18 MEUR (effet tarif prosumer)
...	
2018	35...40 MEUR (plafonnement probable)

Financement via une **obligation de service public (OSP)** à charge du GRD

→ financement au travers des tarifs du GRD (BT)

→ sera intégrée dans les nouveaux tarifs à partir de 2015

1. Mécanisme simple et auto-adaptif (semestriel)
2. Mécanisme compatible avec l'instauration d'un tarif « prosumer »
3. Rentabilité correcte pour les petites installations (3 kWc)
4. Bénéficiaire de la prime est le client final / prosumer
5. Renforcement du rôle de « **guichet unique** » des GRD
  - Raccordement et mise en service de l'installation PV ;
  - Mécanisme de compensation achat/vente ;
  - Versement des primes QUALIWATT
6. Missions de **régulation** pour la CWaPE
  - Adaptation du niveau de la prime ;
  - Suivi et contrôle des GRD (reporting mensuel) ;
  - Service régional de médiation