



# Observatoire de l'énergie solaire photovoltaïque en France

25<sup>ème</sup> édition – Publication trimestrielle  
[www.observatoire-energie-photovoltaique.com](http://www.observatoire-energie-photovoltaique.com)

**Mars 2018**

# Synthèse

## L'actualité du 4<sup>ème</sup> trimestre 2017 : Les raccordements photovoltaïques ont connu un sursaut et « sauvent » le bilan 2017

- ▶ Le volume de raccordement au 4<sup>ème</sup> trimestre 2017 s'établit à 325 MW. Ce volume est 2 fois supérieur à celui du trimestre précédemment et 3,5 fois supérieur à celui du 4<sup>ème</sup> trimestre 2016. Cette forte croissance est conjoncturelle, car des obligations contractuelles de mettre en service arrivaient à échéance ce trimestre.
- ▶ L'année 2017 se conclut sur un volume de raccordement de 838 MW (hors ELD, hors Corse) et de 873 MW (avec ELD et Corse). Après une année 2016 catastrophique, 2017 retrouve les niveaux de raccordement moyen des années 2014 et 2015. La croissance observée entre 2016 et 2017 n'est en fait qu'un rattrapage et le volume raccordé en 2017 n'a pas compensé les carences de raccordement de 2016.
- ▶ Ce 4<sup>ème</sup> trimestre est marqué :
  - ▶ par une légère reprise du segment des installations domestiques (<9 kW), mais reste à un niveau bas (19 MW),
  - ▶ par une « explosion » du segment des moyennes toitures (9 à 100 kW), atteignant un volume inégalé de 76 MW,
  - ▶ par une nouvelle baisse du segment des grandes toitures (100 à 250 kW), atteignant un niveau de 8 MW,
  - ▶ par une nouvelle baisse sur le segment des très grandes toitures (250 kW à 1 MW), tombant à 1 MW,
  - ▶ par une très forte croissance du segment des grandes installations (1 MW et +), atteignant 252 MW ce trimestre.
- ▶ La croissance continue de la file d'attente observée jusqu'alors s'interrompt ce trimestre, sous l'effet d'un volume important de projets sortants sur le segment des grands projets. Malgré cet effet, la file d'attente représente un stock très important de projets (plus de 2,6 GW).
- ▶ Après une baisse généralisée de tous les segments le trimestre précédent, le raccordement des projets lauréats de l'appel d'offres 2015 et des projets qui voulaient garder le bénéfice d'un tarif d'obligation d'achat stimule enfin le marché, redresse la tendance et sauve le résultat de l'année 2017.
- ▶ Cette hausse au 4<sup>ème</sup> trimestre 2017 ne permet cependant pas de retrouver la trajectoire autour de 1 GW par an, laquelle était nécessaire pour atteindre les objectifs de la PPE.

**NB :** les chiffres de cet Observatoire concernent la France continentale (ENEDIS et RTE), ils sont légèrement différents des chiffres du CGDD, car l'Observatoire n'a pas accès aux données de raccordement et de file d'attente des entreprises locales de distribution (ELD), ces dernières n'étant pas publiées.

## Près de 100 GW de nouvelles installations photovoltaïques raccordées dans le Monde en 2017 (76 GW en 2016)

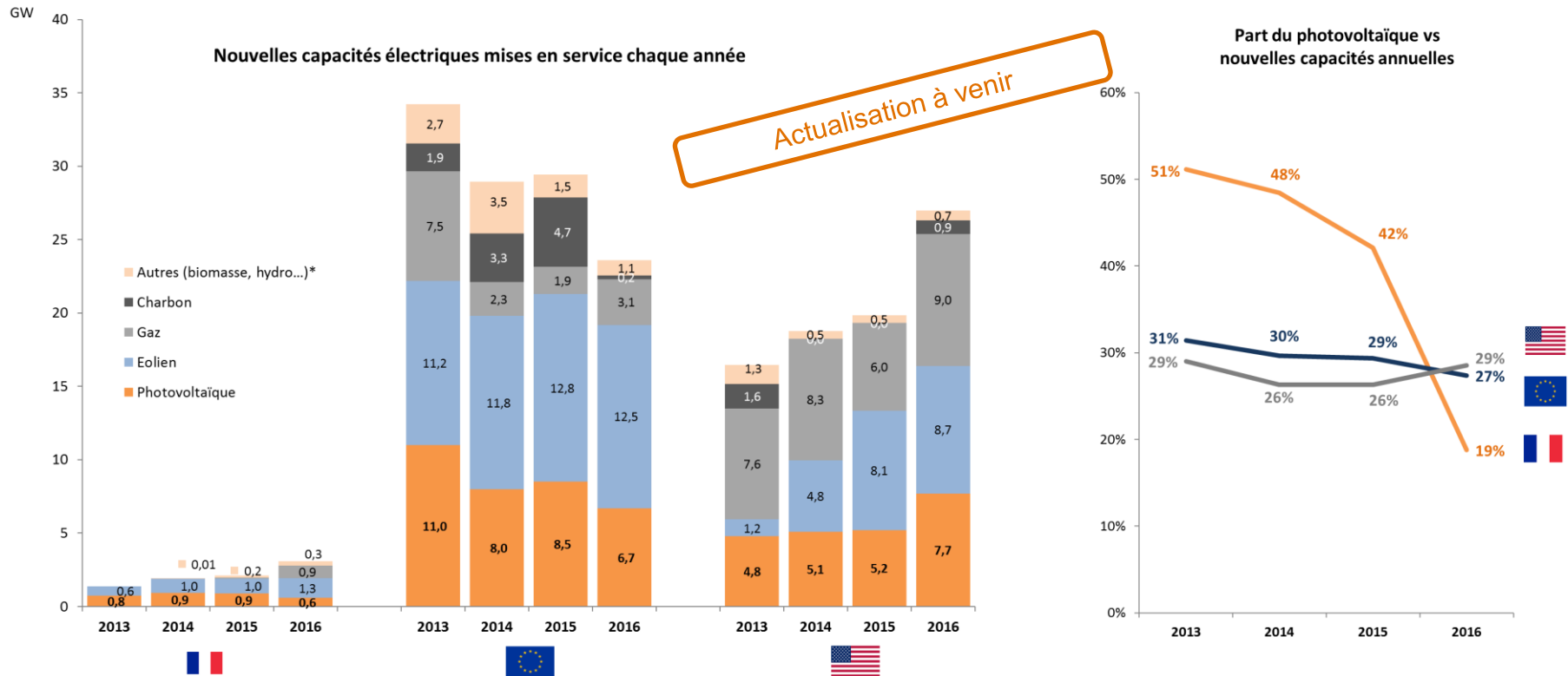
- ▶ 2017 s'annonce comme une nouvelle année record. Certains analystes estiment que la barre des 100 GW pourrait être atteinte en 2017.
- ▶ L'année 2016 avait déjà constitué une année record avec 76 GW raccordés dans le Monde, en croissance par rapport à 2015 (+ 50%).
- ▶ Première énergie électrique installée dans le Monde en 2016 (en terme de nouvelles capacités installées).
- ▶ L'électricité photovoltaïque est compétitive dans de nombreux pays, son prix de revient est devenu inférieur aux autres sources de production d'électricité traditionnelles ou renouvelables.

## Référence : l'analyse du marché français en 2016

- ▶ Le niveau de raccordement s'est établi à 551 MW en 2016 (hors ELD), en baisse de 35 % par rapport à la puissance raccordée en 2015.
- ▶ Cet étiage des raccordements peut s'expliquer comme la conséquence d'une politique de soutien incertaine et chaotique entre 2013 et 2014 perturbant le cycle de développement des projets. Les difficultés d'approvisionnement sur les projets de l'AO CRE 2 (notamment CPV) et AO CRE 3, ainsi que la mise en œuvre « poussive » des projets de l'AO CRE 3 n'ont pas permis de redresser la situation.
- ▶ Ce niveau de raccordement est le plus bas jamais observé depuis 2010 (2010 correspondant au démarrage du photovoltaïque en France). Les segments des moyennes toitures (9 à 100 kW) et des grandes installations (1 MW et +) montrent des baisses de plus de 40%, le segment des toitures résidentielles reste stable, seul le segment de grandes et très grandes toitures connaît une croissance de plus de 40%.

# 1. Evolution du parc photovoltaïque dans le Monde (1/2)

## Répartition des nouvelles capacités de production électrique en France, en Europe et aux Etats-Unis, par technologie (en GW)



### Commentaires

- En 2016, l'énergie éolienne a été la 1<sup>ère</sup> capacité électrique installée en France et en Europe.
- En raison d'un très faible niveau de raccordement en 2016, la part de l'énergie photovoltaïque à l'accroissement annuel de capacités baisse fortement en France (19% en 2016 contre 42% en 2015)
- En 2016, le parc français de production a vu le retrait de 1,3 GW de centrales thermiques fioul et l'ajout 0,9 GW de centrales gaz. En Europe, environ 12 GW de centrales thermiques fossiles ont été mises à l'arrêt définitif.
- Note bene :** en 2016, l'énergie photovoltaïque a été la 1<sup>ère</sup> énergie électrique installée dans le Monde (en terme de capacité).

#### Sources

Union Européenne : EWEA (The European Wind Energy Association) : "Wind in power : 20XX European statistics"

Etats-Unis : EIA / GTM Research / SEIA

France :

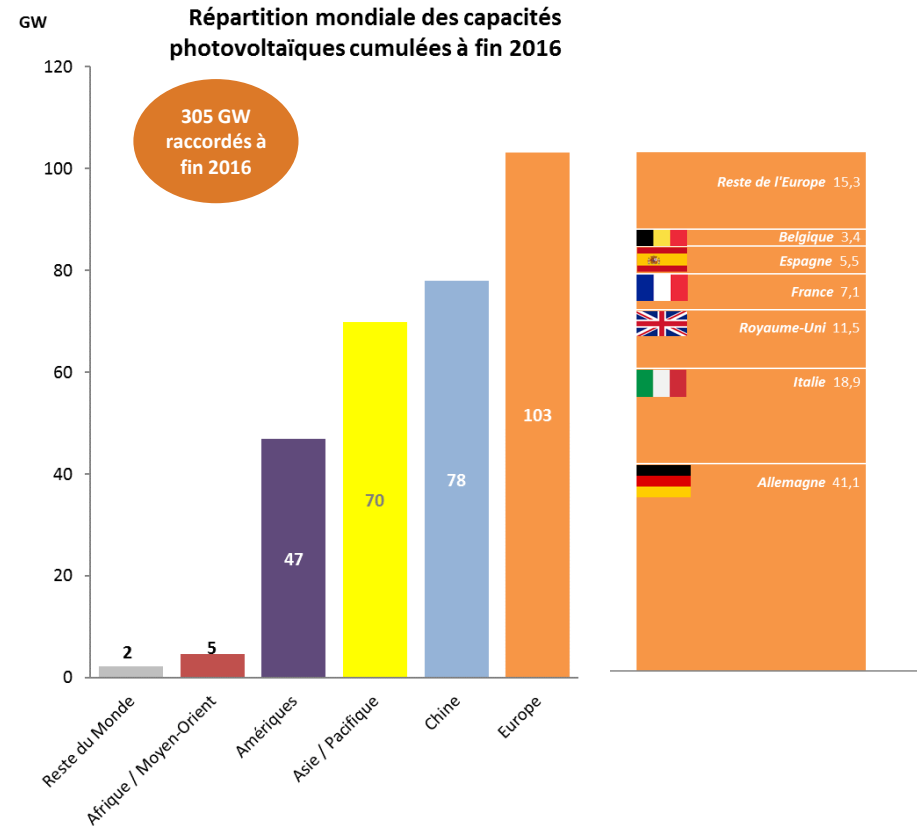
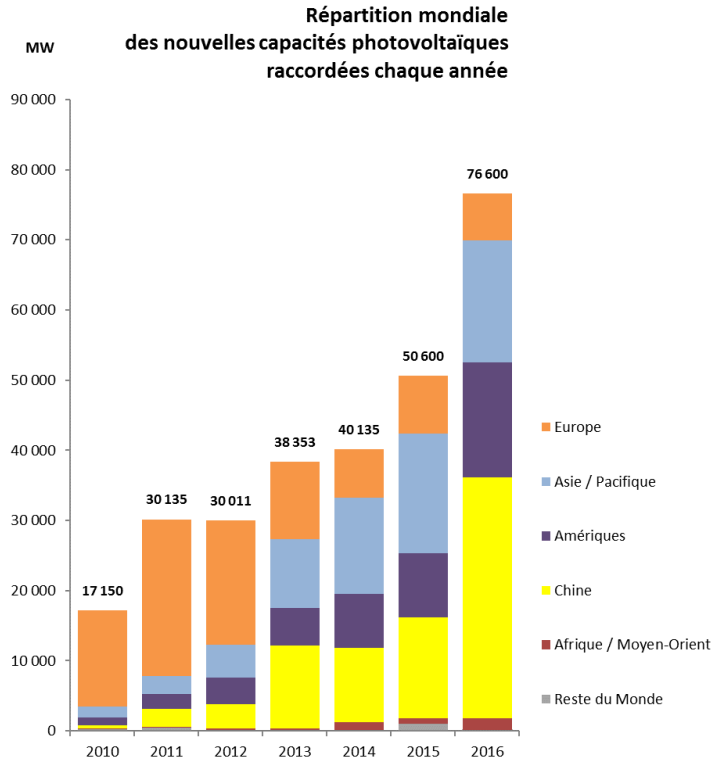
- Années 2011 et suivantes : RTE (Bilan Electrique)

- Années 2009 et 2010 : Euroserver (10<sup>ème</sup> bilan Euroserver et 11<sup>ème</sup> bilan Euroserver) et statistiques de l'UFE sur les technologies centrales à gaz (Cycles combinés à gaz)

# 1. Evolution du parc photovoltaïque dans le Monde (2/2)

## Puissances photovoltaïques raccordées dans le Monde à fin 2016

Actualisation à venir



## Commentaires

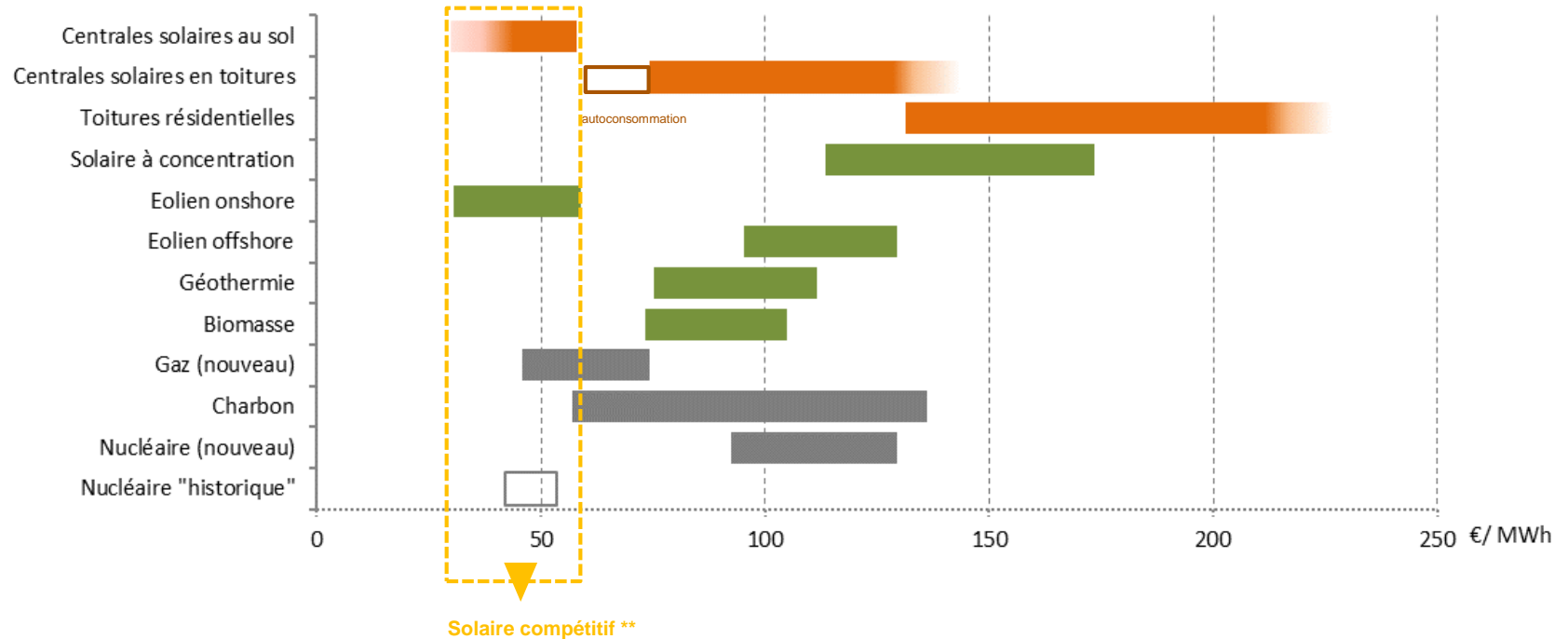
- Les nouvelles capacités PV raccordées dans le Monde en 2017 devraient approcher les 100 GW. En 2016, elles se sont établies à 76,6 GW (source : SolarPowerEurope), confirmées par d'autres analystes.
- Au niveau mondial, la puissance cumulée du parc photovoltaïque est dorénavant dominée par l'Asie/Pacifique/Chine à fin 2016. Le marché européen a atteint 103 GW en 2016. En Europe, le Royaume-Uni connaît la plus grosse progression ajoutant 2,3 GW à son parc photovoltaïque.
- Comme en 2015, la Chine prend la tête du classement des pays pour la puissance nouvellement installée en une année, multipliant par 2,4 la puissance raccordée en 2015. La croissance mondiale est très localisée en Chine, Amériques et Asie/Pacifique.

### Sources :

SolarPowerEurope\_Global\_Market\_Outlook\_for\_Solar\_Power / 2016 - 2020  
EPIA\_Global\_Market\_Outlook\_for\_Photovoltaics\_2014-2018\_-\_Medium\_Res.pdf  
EPIA\_Global\_Market\_Outlook\_for\_Photovoltaics\_2015-2019.pdf

## 2. Comparaison des coûts de production des nouvelles capacités électriques

### Levelized Cost Of Electricity\* (Monde 2016)



### Commentaires

- Le parc photovoltaïque se développe aujourd'hui à un prix de revient compétitif voire inférieur aux autres sources de production d'électricité traditionnelles ou renouvelables.
- Les nouvelles installations nucléaires présentent un prix d'environ 100 à 110 €/MWh\*\*\* pendant 35 ans (offre EDF Energy au Gouvernement britannique).
- Le prix de revient du parc nucléaire français est compris entre 42 €/MWh (tarif ARENH - 2015) et 59,8 €/MWh (évaluation Cour des Comptes - 2013).

#### Sources :

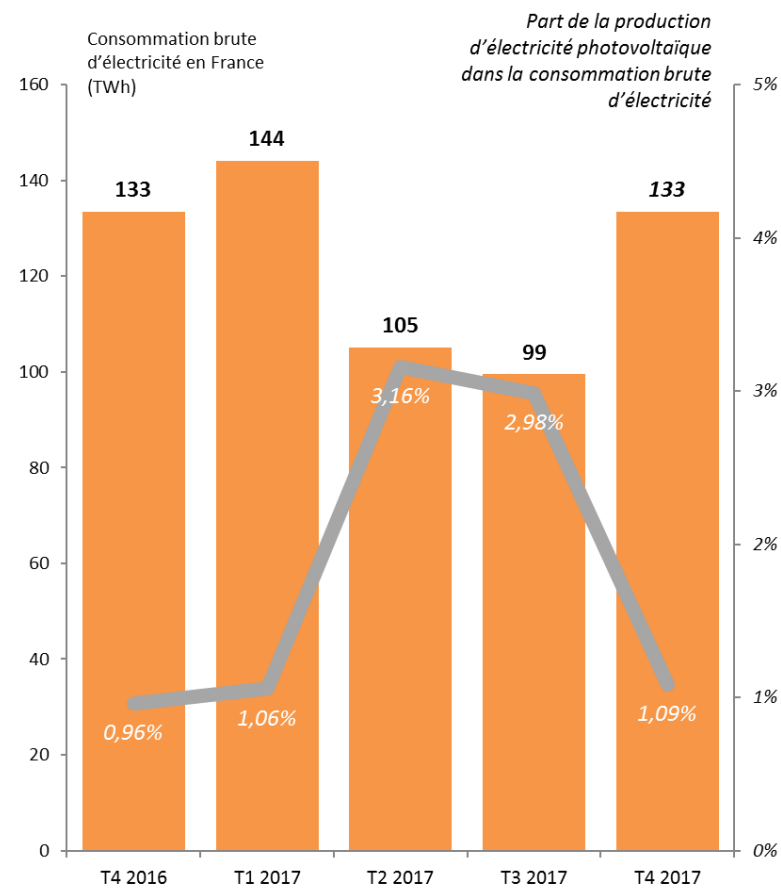
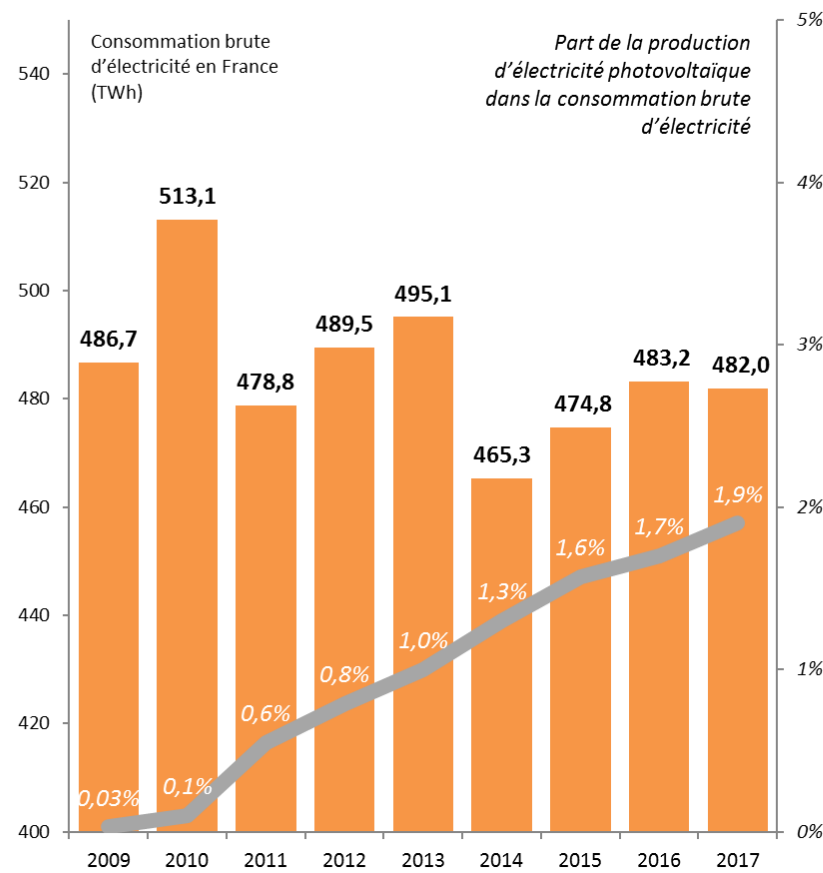
\* LCOE : Lazard's Levelized Cost of Energy Analysis – version 10.0 / Change : 1 € = 1,05 \$

\*\* derniers appels d'offres : France, Panama, Dubaï, Inde, Brésil, Etats-Unis, Afrique du Sud, Allemagne, Mexique, Zambie...

\*\*\* Reuters (21 octobre 2013) / Change : 1 £ = 1,13 €

### 3. Production d'électricité photovoltaïque en France

#### Part d'électricité photovoltaïque dans la consommation brute d'électricité - France continentale



#### Commentaires

- La part de l'électricité photovoltaïque dans la consommation brute d'électricité a été en France d'environ 1,9% en 2017.

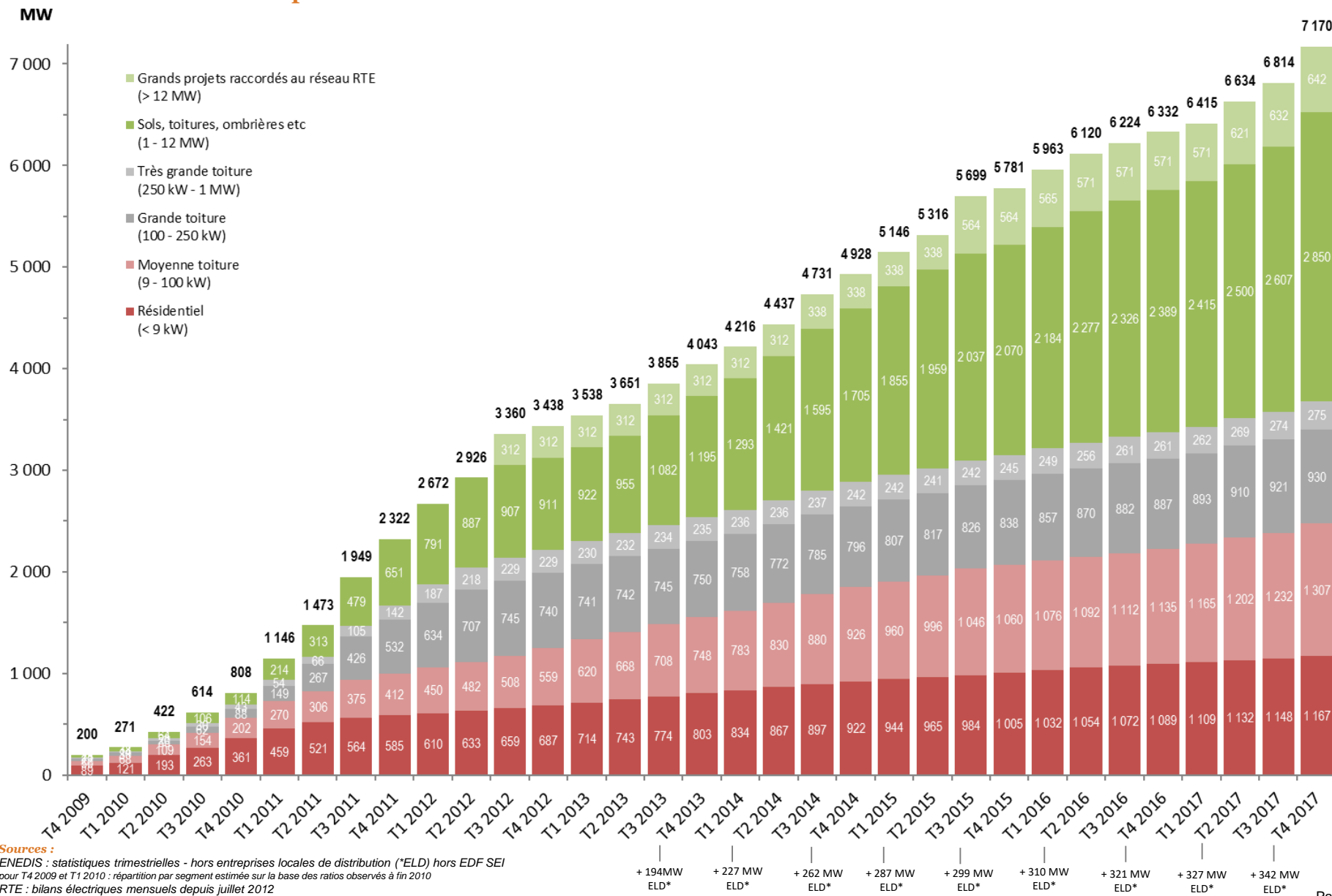
Sources :  
RTE – Bilans électriques annuels et mensuels





## 4. Analyse du parc photovoltaïque français (1/2)

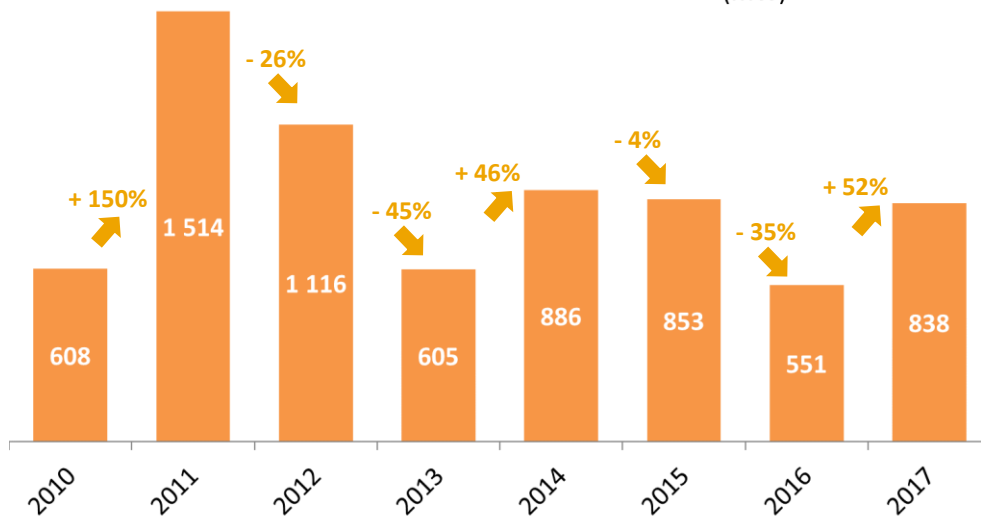
### Cumul des raccordements par trimestre – France continentale



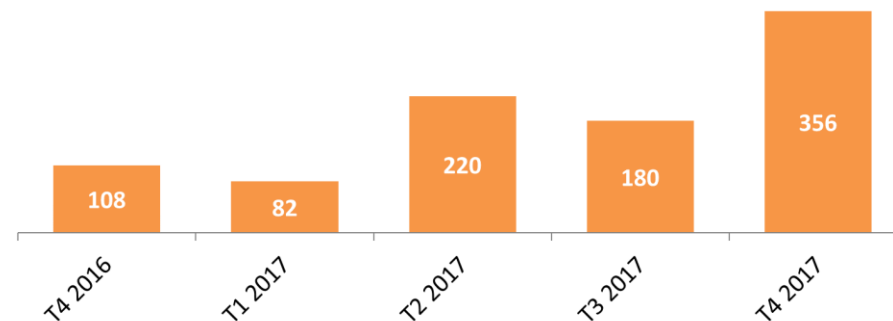
## 4. Analyse du parc photovoltaïque français (2/2)

### Analyse des raccordements

Evolution du flux annuel  
d'installations raccordées  
(MW)



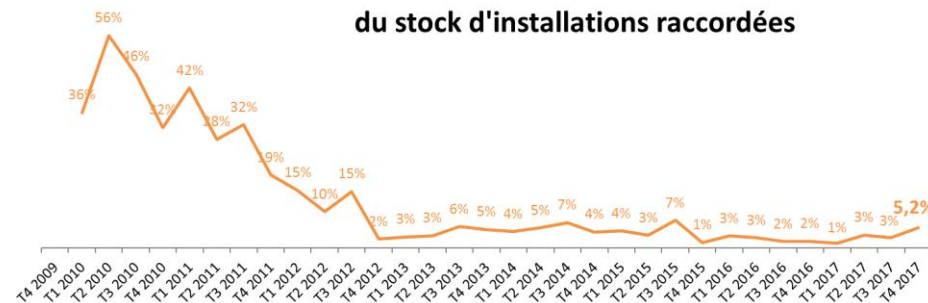
Evolution du flux trimestriel  
d'installations raccordées  
(MW)



### Commentaires

- La capacité raccordée au cours de l'année 2017 s'élève à 838 MW hors ELD\* (873 MW yc ELD\* et Corse), en hausse de 52% par rapport à l'année 2016. Cette hausse est conséquente mais ne traduit qu'un retour à des niveaux « normaux » tels qu'observés en 2014 et 2015.
- Depuis le 2<sup>ème</sup> trimestre 2017, le stock d'installations connaît une belle reprise après plusieurs trimestres où le rythme moyen était d'environ 1,8%.
- Ce 4<sup>ème</sup> trimestre est marqué par une croissance de 5,2%, bien supérieure à celle des trimestres précédents.

Evolution du taux de croissance trimestrielle  
du stock d'installations raccordées



#### Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors ELD\*, hors EDF SEI

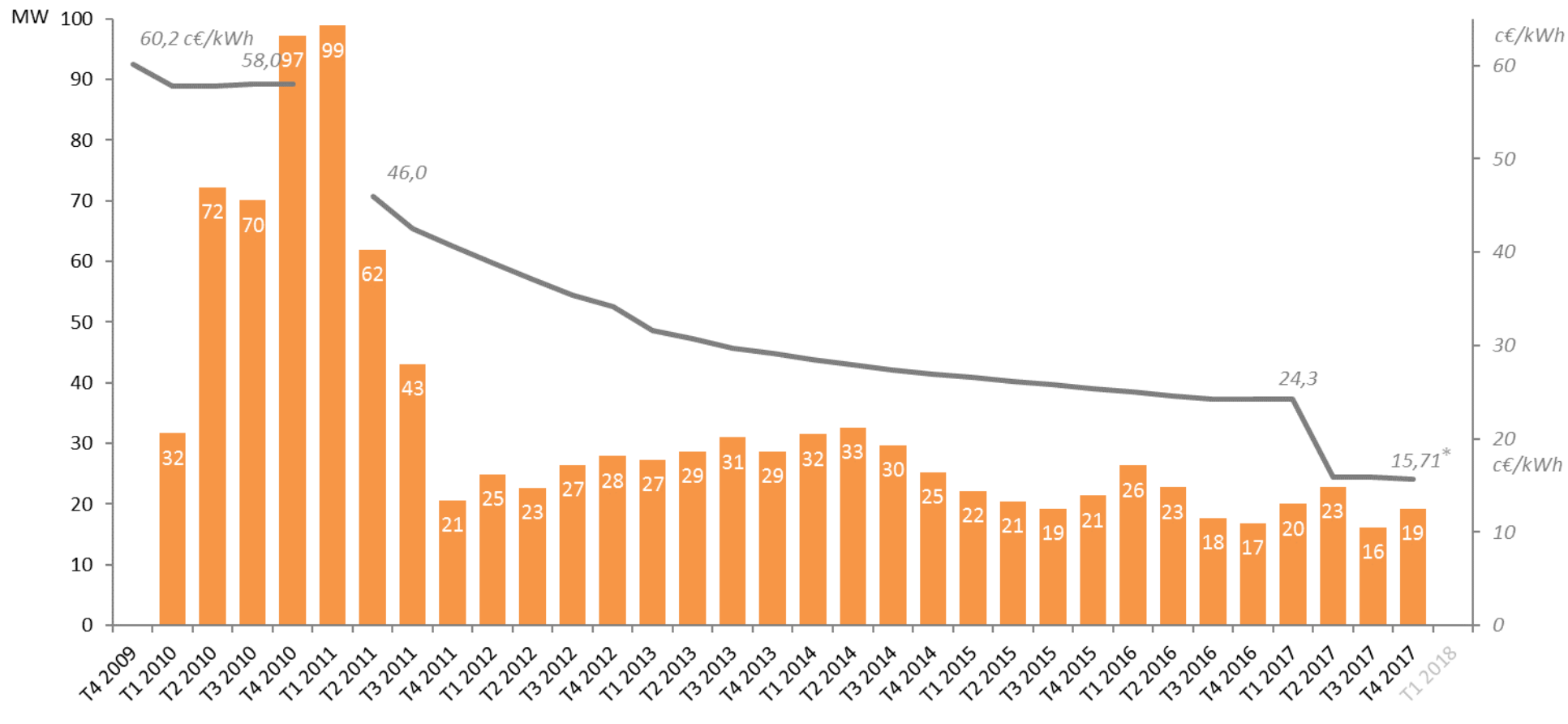
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

\*ELD : Entreprises Locales de Distribution



## 5. Analyse du marché résidentiel (< 9 kW)

### Evolution trimestrielle des raccordements et des tarifs d'achat – France continentale



### Commentaires

- Ce marché connaît une timide reprise, au lendemain d'un 3<sup>ème</sup> trimestre au plus bas.
- Ce marché atteint 19 MW, quand son niveau oscillait entre 20 et 30 MW par trimestre depuis 2011. Une analyse plus fine des volumes est en cours pour mieux comprendre la dynamique de ce segment, dans lequel différentes formes d'autoconsommation se développent.

#### Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010

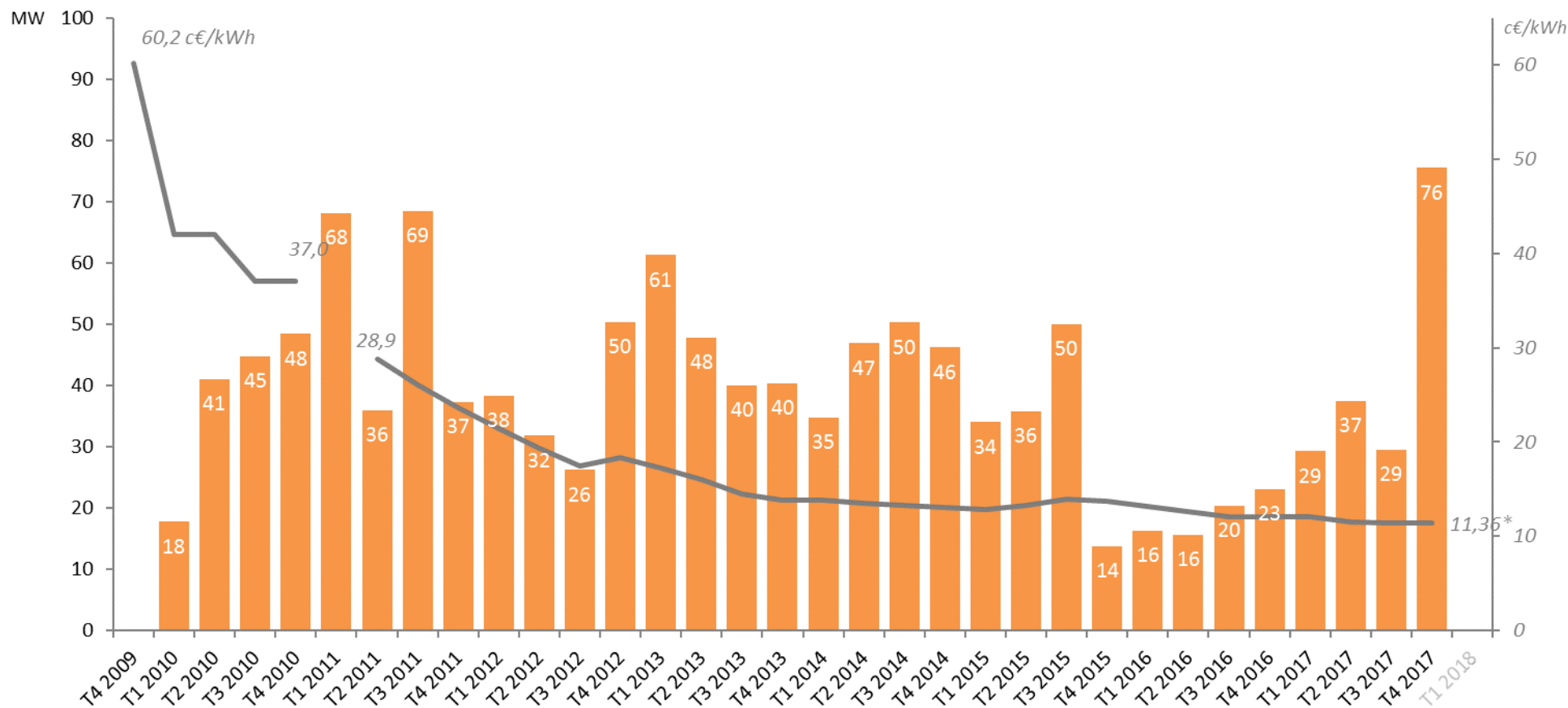
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

\* Tarif pour les puissances comprises entre 3 et 9 kW, hors bonus IAB, hors prime et vente en surplus

## 5. Analyse du marché des moyennes toitures (9 – 100 kW)

### Evolution trimestrielle des raccordements et des tarifs d'achat – France continentale



### Commentaires

- Ce segment connaît une spectaculaire embellie et atteint un niveau inégalé avec 76 MW.
- La raison de cette embellie est très probablement due à l'exigence de raccordement des projets avant l'extinction de leurs droits à l'obligation d'achat, dans sa version antérieure au décret de mai 2016.

#### Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010

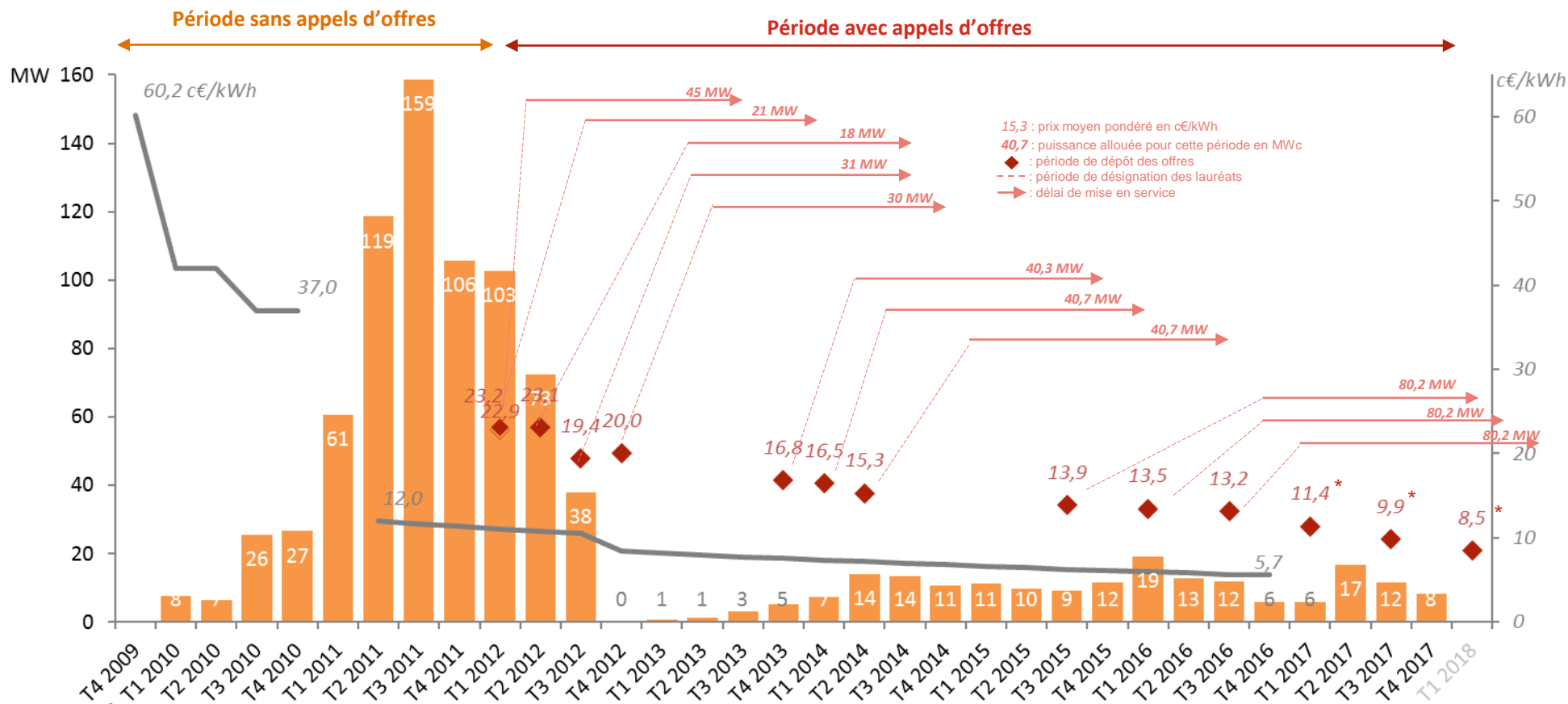
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

\* Tarif pour les puissances comprises entre 36 et 100 kW, hors bonus IAB, hors prime et vente en surplus

## 5. Analyse du marché des grandes toitures (100 – 250 kW)

### Evolution trimestrielle des raccordements et des tarifs d'achat – France continentale



#### Commentaires

- Le volume de raccordement de ce 4<sup>ème</sup> trimestre connaît une nouvelle baisse.
- La publication récente par la DGECE des taux de raccordement confirme un taux d'abandon de 30% pour les installations lauréates en métropole et outre-mer, une analyse plus précise par territoires est en cours.
- Force est de constater que les appels d'offres, avec leurs spécifications actuelles, ne stimulent pas la filière et les résultats en terme de raccordement sont inférieurs aux allocations et semblent tardifs. Le fait d'être lauréat n'est pas la seule condition unique pour que le projet se réalise (bail, financement d'un bâtiment, raccordement...).

#### Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010

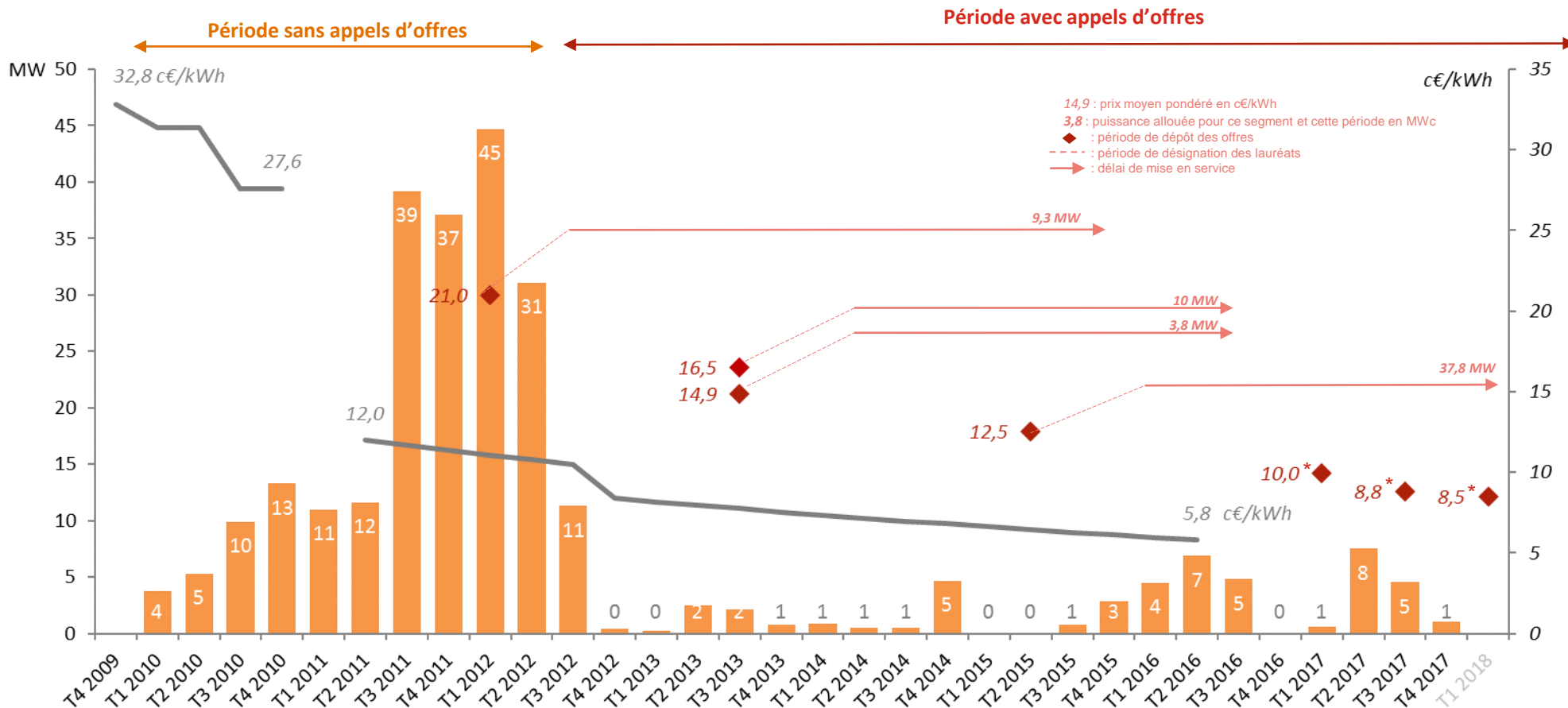
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

\* cette valeur de prix correspond à la moyenne pondérée pour des installations dont la puissance est comprise entre 100 à 500 kWc

## 5. Analyse du marché des très grandes toitures (250 kW – 1 MW)

### Evolution trimestrielle des raccordements et des tarifs d'achat – France continentale



### Commentaires

- Ce segment revient à un niveau d'étiage.
- Dans ce segment, il est difficile d'affecter les volumes raccordés à un des dispositifs de soutien (T4 ou AO CRE 3). Sauf retard des travaux de raccordement, les derniers projets au tarif T4 et ceux lauréats de l'AO CRE 3 en décembre 2015 devaient être raccordés ce 4<sup>ème</sup> trimestre 2017.

#### Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010

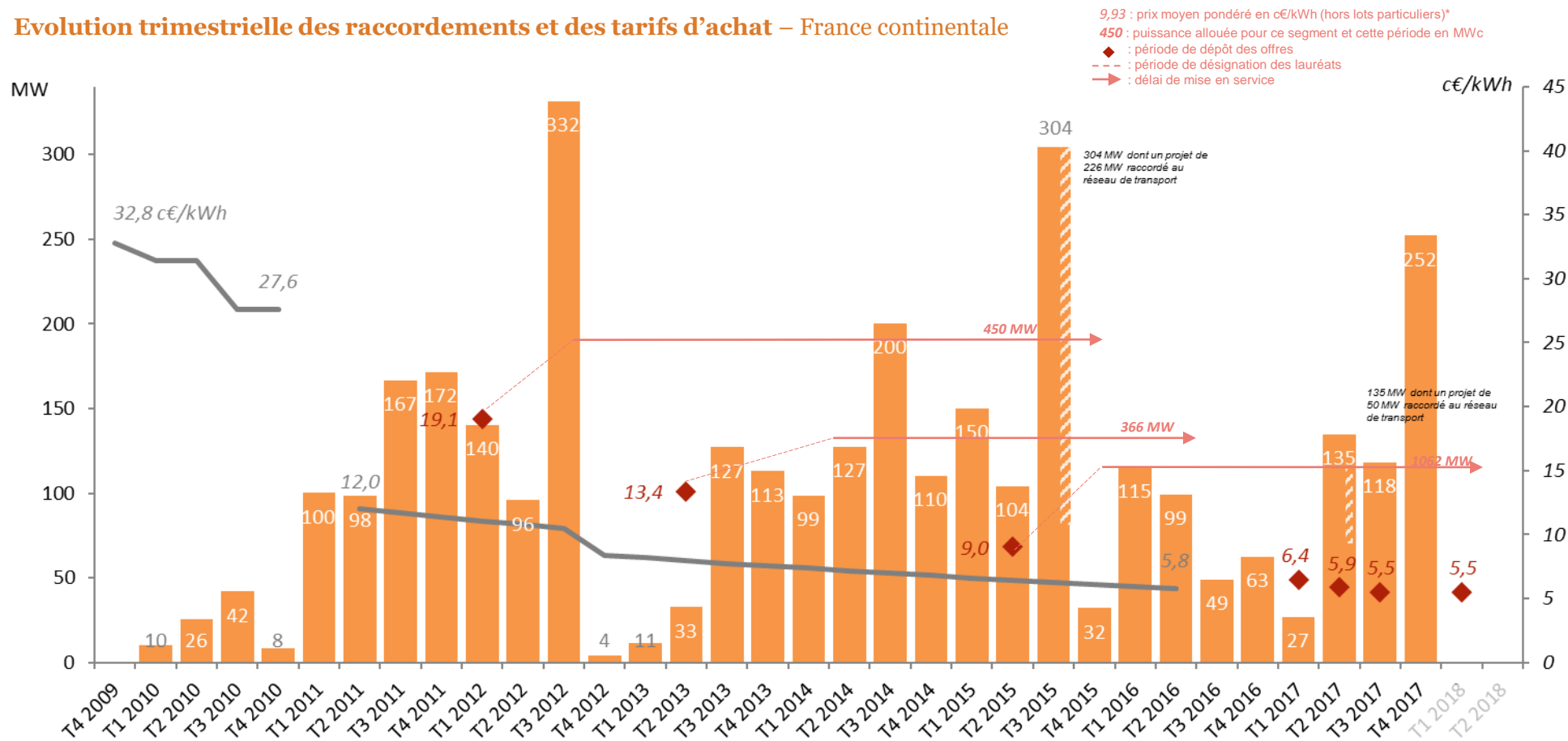
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

\* cette valeur de prix correspond à la moyenne pondérée pour des installations dont la puissance est comprise entre 500 kWc et 8 MWc

## 5. Analyse du marché des très grands projets au sol et en toitures (1 – 12 MW et +)

### Evolution trimestrielle des raccordements et des tarifs d'achat – France continentale



### Commentaires

- Ce segment de marché connaît enfin la hausse tant attendue avec le raccordement des projets lauréats de l'AO CRE 3 (1062 MW alloués entre décembre 2015 et janvier 2016).
- Ce 4<sup>ème</sup> trimestre correspond également à l'échéance de raccordement des projets bénéficiant d'un tarif T5, pour lesquels le raccordement était disponible.

#### Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors ELD, hors EDF SEI / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010

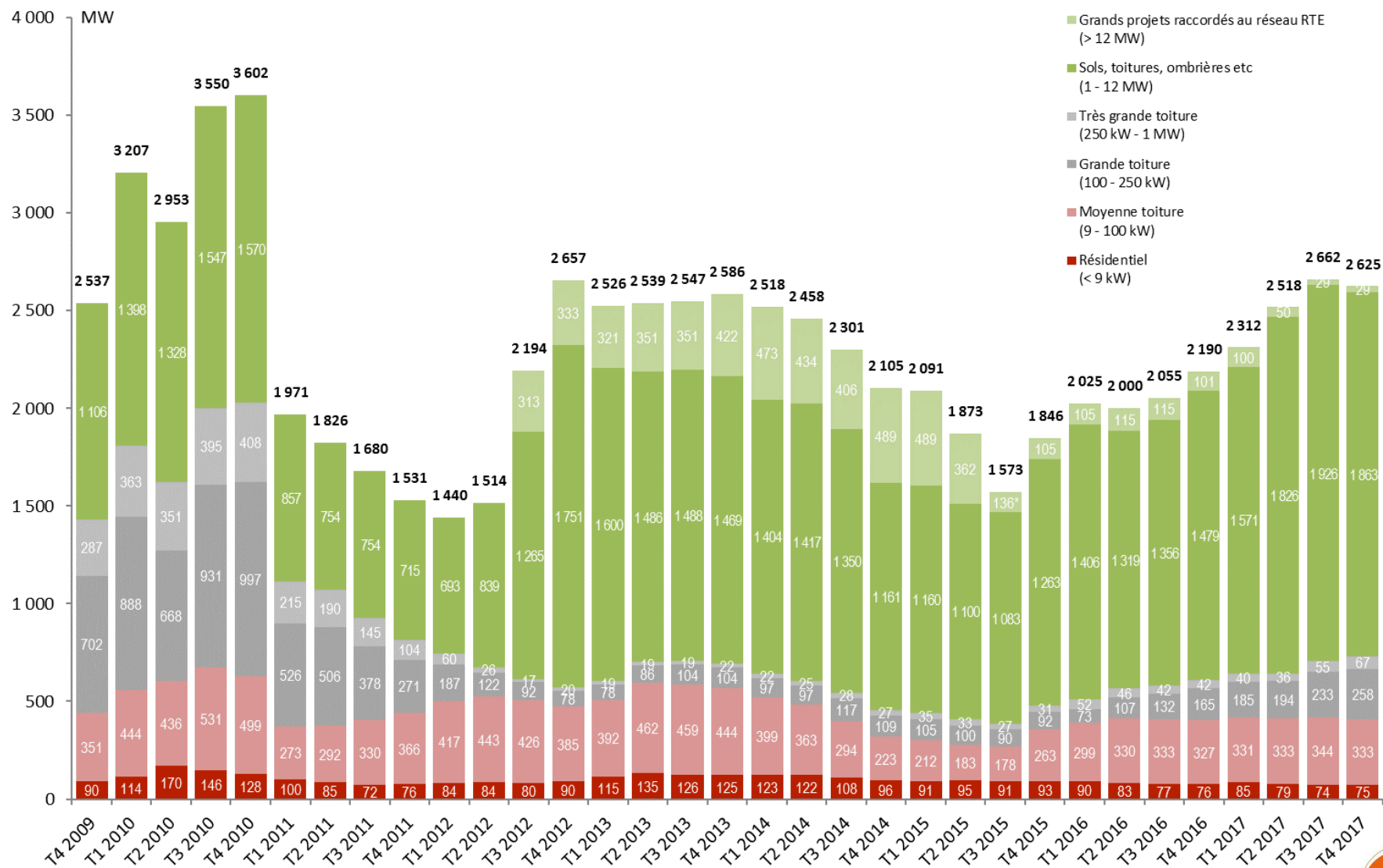
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

\* Prix moyen pondéré des dossiers complets sauf lots spécifiques CPV, thermodynamique et Corse/DOM

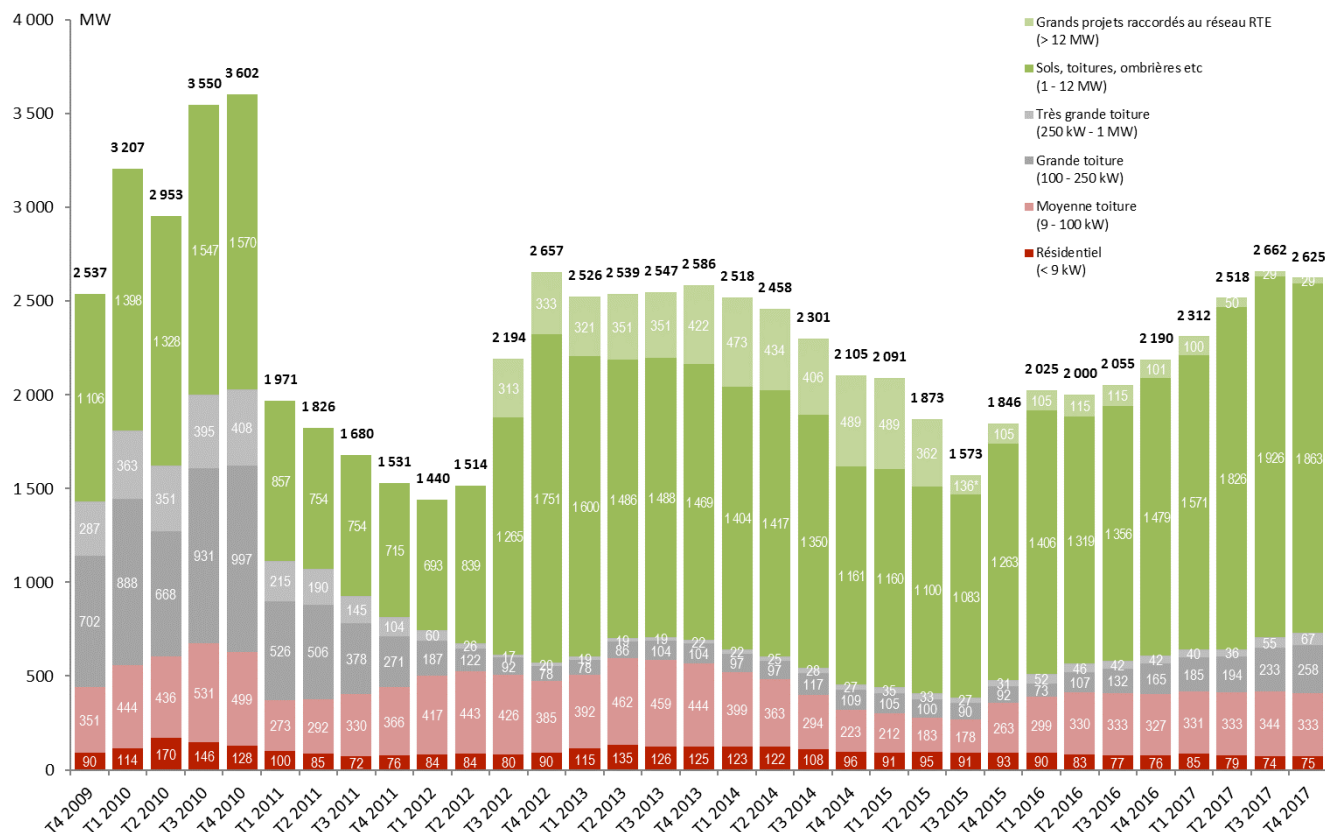
## 6. Projets en file d'attente

### Cumul des projets en file d'attente par trimestre – France continentale



## 6. Projets en file d'attente

### Cumul des projets en file d'attente par trimestre – France continentale



### Commentaires

- La liste d'attente connaît une légère baisse, mais demeure au-dessus des 2,6 GW.
- Cette baisse de la file d'attente est induite principalement par celle du segment des projets de plus de 1 MW, laquelle s'explique par le fait que les volumes raccordés sont très supérieurs à la moyenne des autres trimestres.
- Sur les 12 derniers mois, la file d'attente
  - est quasiment stable pour les segments des toitures résidentielles et moyennes toitures ;
  - a augmenté de 57% pour le segment des grandes et très grandes toitures, dopé par l'entrée suite aux attributions des tranches 1, 2 et 3 de l'AO bâtiment, quand peu de projets raccordés sortent de file d'attente
  - a augmenté de 20% pour le segment des projets de plus de 1 MW, dopé également par l'entrée suite aux attributions des tranches 1 et 2 de l'AO sol, mais avec un nombre important de projets raccordés qui sortent de file d'attente
- Ce stock en file d'attente montre un potentiel de « nouvelles capacités » important, il peut représenter 3 ans de raccordement si le rythme annuel reste de 850 à 900 MW par an.

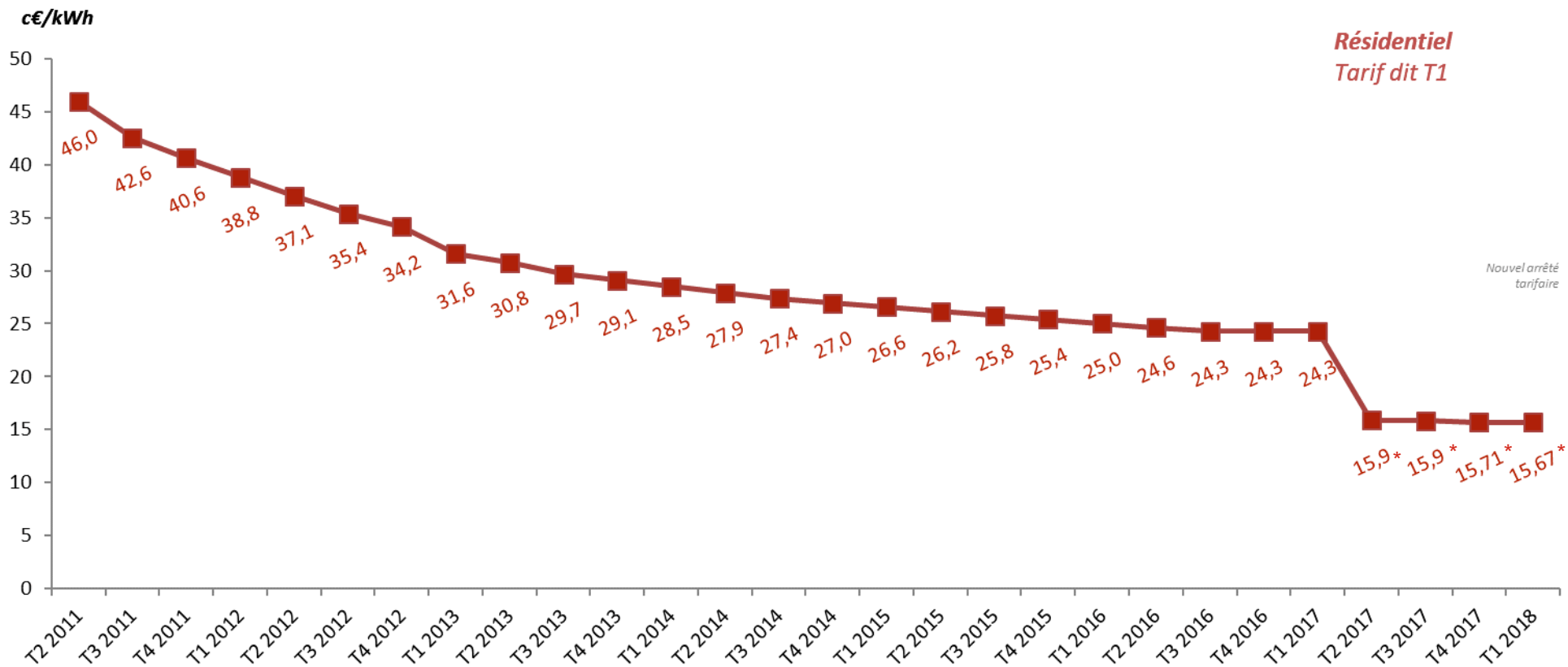
#### Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010  
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012



## 7. Evolution des tarifs d'achat d'électricité solaire photovoltaïque en France

### Evolution trimestrielle des tarifs d'achat – France continentale



### Commentaires

- Le marché résidentiel connaît depuis mai 2017 un nouvel arrêté tarifaire.
- Le dynamisme observé en 2012 et 2013 s'étiole nettement. Ce marché est en baisse constante depuis mi-2014. 76 MW ont été raccordés en 2017, contre 83 en 2015.

#### Sources :

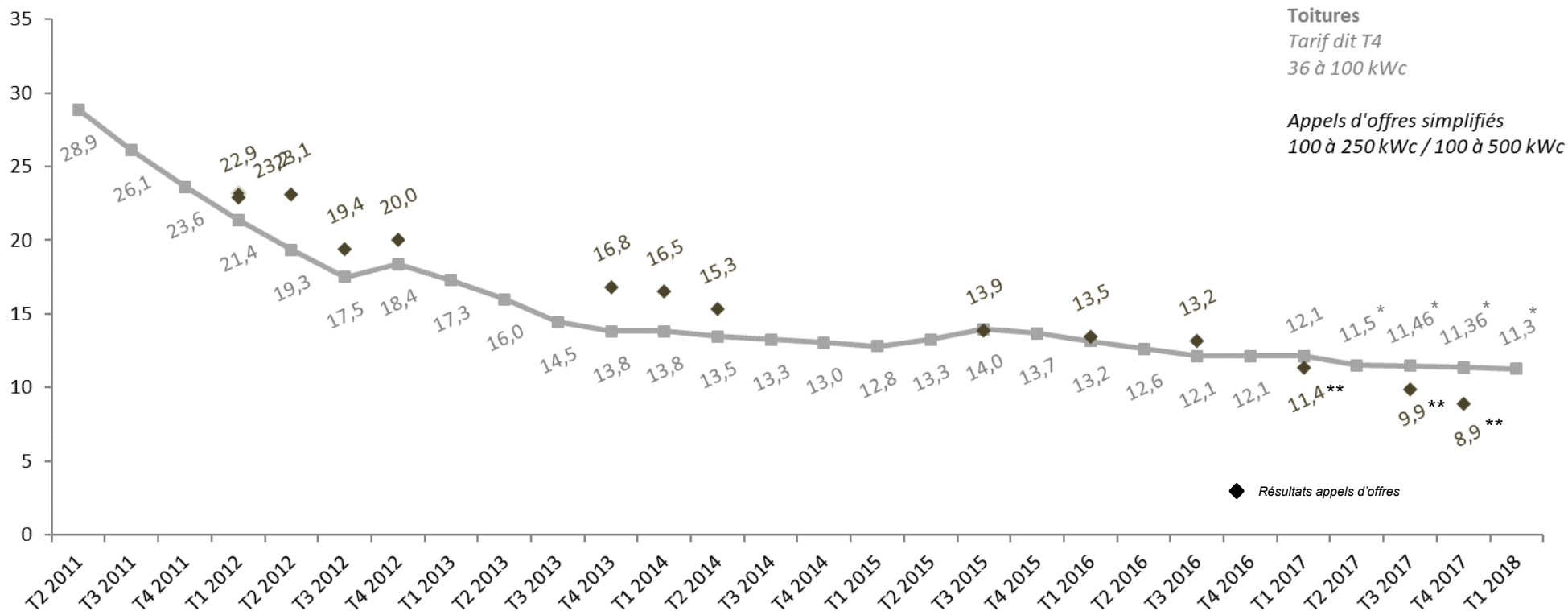
CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

\* Tarif pour les puissances comprises entre 3 et 9 kW, hors bonus IAB, hors prime et vente en surplus

# 7. Evolution des tarifs d'achat d'électricité solaire photovoltaïque en France

## Evolution trimestrielle des tarifs d'achat – France continentale

c€/kWh



## Commentaires

- Le marché des toitures professionnelles doit distinguer 2 segments, celui du 9 à 100 kW qui connaît une très forte embellie, sous l'effet présumé de l'exigence de raccordement avant fin novembre 2018 pour conserver le bénéfice de l'obligation d'achat (version antérieure à mai 2016) et celui du 100 à 250 kW qui reste atone.
- Le volume raccordé en 2017 est de 214 MW (dont 84 MW au T4) contre 125 MW en 2016.
- Depuis début 2017, le tarif délivré en guichet est supérieur au tarif obtenu par appel d'offres.
- Le niveau de tarif moyen des derniers appels d'offres a fortement gagné en compétitivité, toutefois un suivi de l'avancement de ces projets et du taux de réalisation est indispensable, ce segment souffrant de taux de réalisation insuffisants (environ 70%).

### Sources :

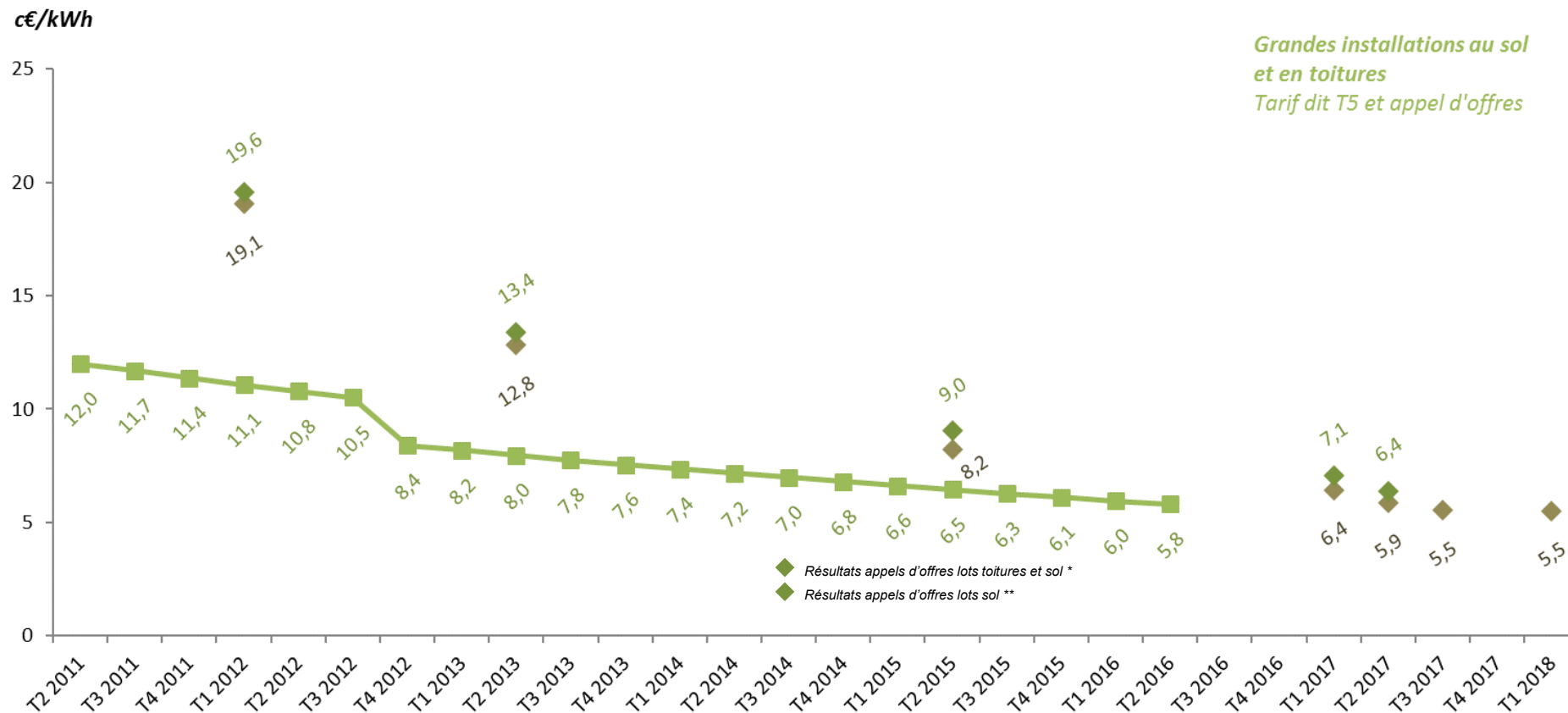
CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat + décisions relatives aux appels d'offres

\* Tarif pour les puissances comprises entre 36 et 100 kW, hors bonus IAB, hors prime et vente en surplus

\*\* cette valeur de prix correspond à la moyenne pondérée pour des installations dont la puissance est comprise entre 100 à 500 kWc

# 7. Evolution des tarifs d'achat d'électricité solaire photovoltaïque en France

## Evolution trimestrielle des tarifs d'achat – France continentale



## Commentaires

- Pour le segment des grandes installations en 2017, les raccordements ont repris à partir du 2<sup>ème</sup> trimestre et le 4<sup>ème</sup> trimestre est stimulé par les projets lauréats de l'appel d'offres 2015 et l'échéance de raccordement des projets bénéficiant d'un tarif T5. 546 MW ont été raccordés en 2017, contre 326 MW en 2016.
- Il est à noter l'impossibilité de mesurer avec précision les prix par famille et le volume raccordé de projets lauréats des appels d'offres, ce qui empêche d'analyser leur efficacité.

### Sources :

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat + décisions relatives aux appels d'offres

\* Prix moyen pondéré des dossiers complets sauf lots spécifiques CPV, thermodynamique et Corse/DOM

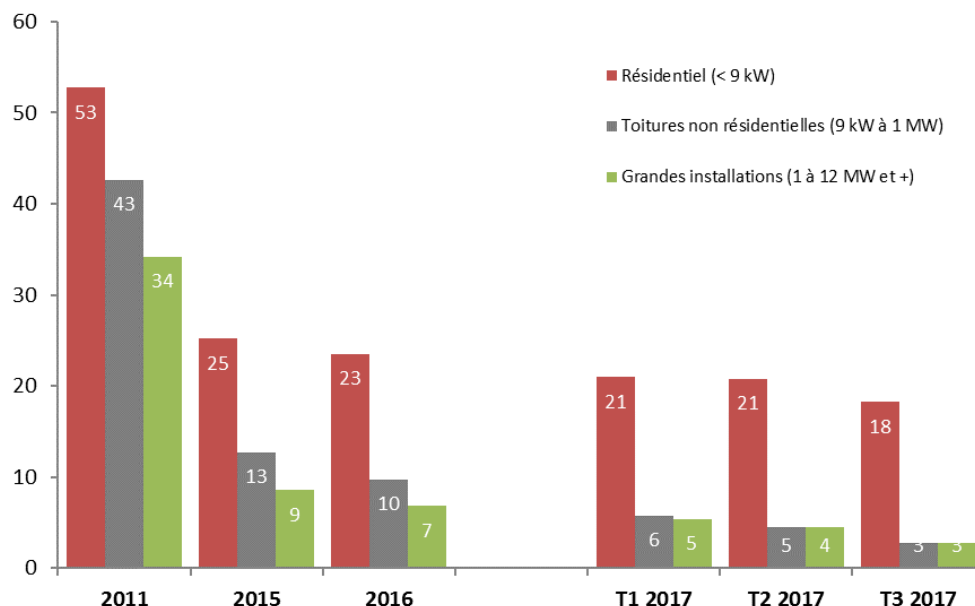
\*\* Prix moyen pondéré des dossiers complets sauf lots spécifiques bâtiments, ombrières, CPV, thermodynamique et Corse/DOM.

## 8. Evolution de l'impact sur la CSPE (impact de la 1<sup>ère</sup> année)

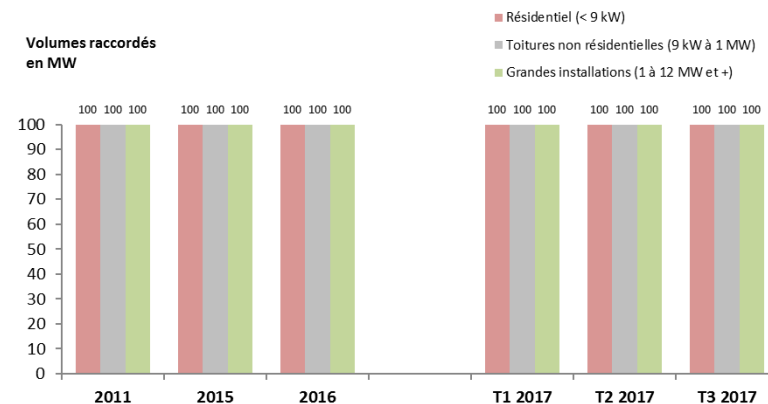
Pour 100 MW de projets pour chaque segment – France continentale

En cours d'actualisation

M€ induits  
la première année



Volumes raccordés  
en MW



Segment	Production	Tarif considéré*
Résidentiel	1000 h/an	12 mois avant raccordement
Toitures	1150 h/an	12 à 18 mois avant raccordement
Sols, toitures, ombrières	1300 h/an	18 à 24 mois avant raccordement

### Commentaires

- L'objet de ce graphique est de montrer les surcoûts induits par le raccordement de 100 MW de projets dans chaque segment sur la Contribution au Service Public de l'Electricité selon la période de démarrage du contrat d'achat : en 2011, en 2014, à chaque trimestre. Ce graphique n'a pas pour objet de simuler l'impact sur la CSPE pendant 20 ans, lequel évoluera en fonction du prix de marché de l'électricité.
- Ces surcoûts correspondent à la production d'électricité pendant un an, considérant que le prix spot reste inchangé sur l'année. Ils sont évalués en fonction du prix spot\*\* estimé par la CRE dans ces décisions relatives aux appels d'offres ou précisé dans ces parutions\*\* sur l'évolution du marché de gros de l'électricité.

#### Sources :

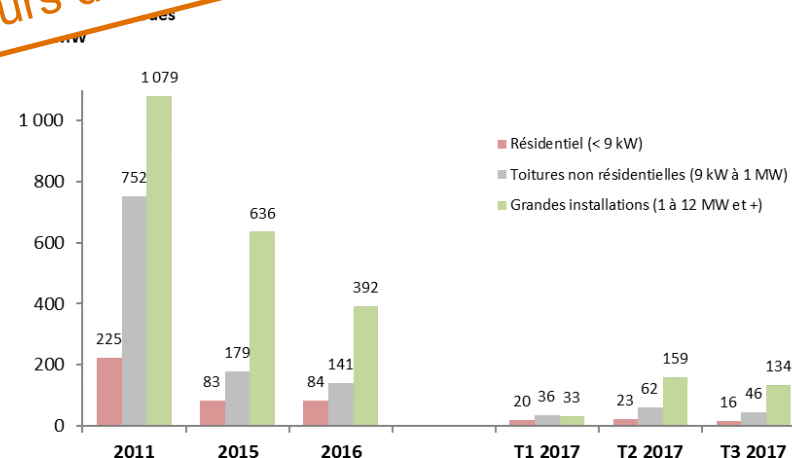
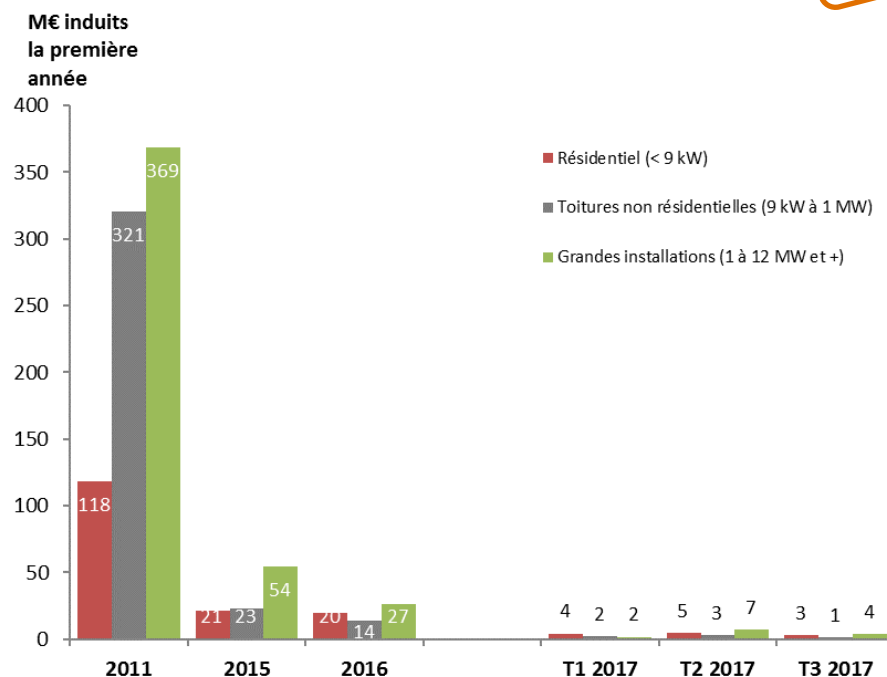
\* CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat + décisions relatives aux appels d'offres

\*\* CRE : Observatoire du marché de gros de l'électricité (trimestre concerné)

## 8. Evolution de l'impact sur la CSPE (impact de la 1<sup>ère</sup> année)

Pour les volumes raccordés – France continentale

En cours d'actualisation



Segment	Production	Tarif considéré*
Résidentiel	1000 h/an	12 mois avant raccordement
Toitures	1150 h/an	12 à 18 mois avant raccordement
Sols, toitures, ombrières	1300 h/an	18 à 24 mois avant raccordement

### Commentaires

- L'objet de ce graphique est de montrer les surcoûts induits par le raccordement des volumes réels sur la Contribution au Service Public de l'Electricité selon la période de démarrage du contrat d'achat : en 2011, en 2014, à chaque trimestre. Ce graphique n'a pas pour objet de simuler l'impact sur la CSPE pendant 20 ans, lequel évoluera en fonction du prix de marché de l'électricité.
- Ces surcoûts correspondent à la production d'électricité pendant un an, considérant que le prix spot reste inchangé sur l'année. Ils sont évalués en fonction du prix spot\*\* estimé par la CRE dans ces décisions relatives aux appels d'offres ou précisé dans ces parutions\*\* sur l'évolution du marché de gros de l'électricité.

Sources :

\* CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat + décisions relatives aux appels d'offres

\*\* CRE : Observatoire du marché de gros de l'électricité (trimestre concerné)

# *L'Observatoire de l'énergie solaire photovoltaïque – Objectifs et méthode*

- *L'Observatoire de l'énergie solaire photovoltaïque en France est produit par le think tank **France Territoire Solaire***
- *La 1<sup>ère</sup> édition de l'observatoire a été lancée à la fin du mois de février 2012, à travers le site internet [www.observatoire-energie-photovoltaïque.com](http://www.observatoire-energie-photovoltaïque.com) avec le conseil stratégique et méthodologique du cabinet Kurt Salmon.*
- *Il a pour objectif de fournir des **indicateurs sur le secteur photovoltaïque en France afin d'éclairer le débat public, notamment sur les aspects suivants :***
  1. *Evolution du parc photovoltaïque dans le monde*
  2. *Comparaison des coûts de production des nouvelles capacités électriques*
  3. *Production d'électricité solaire photovoltaïque*
  4. *Analyse du parc photovoltaïque français*
  5. *Analyse du marché français par segment*
  6. *Projets en file d'attente*
  7. *Evolution des tarifs d'achat de l'électricité solaire photovoltaïque*
  8. *Evolution de l'impact sur la CSPE*
- ***La méthode poursuivie** se fonde sur des données publiques émanant des opérateurs de réseaux d'électricité, des organisations professionnelles et des pouvoirs publics, complétées de l'expertise du think tank France Territoire Solaire. Les données sont actualisées chaque trimestre des statistiques de raccordement publiées par ENEDIS et des tarifs d'achat par les pouvoirs publics en France.*
- ***La publication de l'Observatoire est placée sous la responsabilité de :***
  - ***Gauthier Dieny** (Green Yellow), Président de France Territoire Solaire et directeur de la publication*
  - ***Christophe Thomas** (Engie Green), directeur éditorial de l'Observatoire*

# *A propos de France Territoire Solaire, le think tank de l'énergie solaire photovoltaïque*

- ▶ *France Territoire Solaire est un think tank qui a pour objet social de :*
  - ▶ *Produire des **propositions**, notamment de politiques publiques, permettant le développement de l'énergie solaire en France,*
  - ▶ *Fournir régulièrement des **données chiffrées sur le secteur photovoltaïque** dans une recherche d'objectivité et de transparence dans l'étude des réponses fournies par l'énergie solaire aux défis contemporains.*
- ▶ *France Territoire Solaire crée des liens entre la recherche, l'industrie, la politique et les citoyens :*
  - ▶ **Composé de personnes qualifiées et de compétences variées**
    - ▶ *Universitaires et chercheurs*
    - ▶ *Experts*
    - ▶ *Représentants de l'industrie*
    - ▶ *Représentants d'associations*
  - ▶ *Participant aux **concertations avec la puissance publique** (cf. Mission Charpin-Trink), aux **réflexions collectives avec les organisations professionnelles** du secteur (cf. Etats Généraux du Solaire) ainsi qu'au **débat public** à travers des travaux de concert avec des organismes tant publics que privés tels des administrations, des collectivités locales, des syndicats, des organisations non gouvernementales (ONG), des entreprises privées ou toute autre association,*
- ▶ *Les résultats des travaux menés par France Territoire Solaire sont diffusés dans un cercle restreint ou publiés, comme c'est le cas pour l'**Observatoire de l'énergie solaire photovoltaïque en France**.*