



Observatoire de l'énergie solaire photovoltaïque en France

30^{ème} édition – Publication trimestrielle
www.observatoire-energie-photovoltaique.com

Juin 2019

Synthèse

L'actualité du 1^{er} trimestre 2019 : Volume de raccordement stable en volume et par segment, quasi-identique par rapport au 4^{ème} trimestre 2018

- Le volume de raccordement au 1^{er} trimestre 2019 s'établirait autour de 160 MW*. Ce volume est équivalent à celui du 4^{ème} trimestre 2018.

** NB : les données d'ENEDIS ont été complétées avec les données relatives à l'autoconsommation sans injection et elles ont été consolidées, ce qui induit des variations d'un trimestre à l'autre et d'une publication à l'autre.*

- Ce 1^{er} trimestre est marqué :
 - par une stabilité du segment « autoconsommation » (totale ou partielle), avec 6 200 installations raccordées,
 - par une stabilité du segment des installations domestiques (<9 kW), avec un volume de 24 MW,
 - par une stabilité du segment des moyennes toitures (9 à 100 kW), atteignant un volume de 41 MW, ce qui confirme une bonne dynamique,
 - par une stabilité du segment des grandes toitures (100 à 250 kW), atteignant un niveau de 23 MW, ce qui confirme une bonne dynamique,
 - par une légère reprise sur le segment des très grandes toitures (250 kW à 1 MW), avec un volume de 5 MW,
 - par une stabilité du segment des grandes installations (1 MW et +), atteignant 63 MW ce trimestre, volume équivalent à celui du précédent trimestre.
- La part d'électricité photovoltaïque dans la consommation brute d'électricité en France a atteint 1,59%, ce qui est une part élevée pour une période hivernale.
- La file d'attente est à nouveau en forte croissance et le stock de projets dépasse les 4,5 GW au terme de ce 1^{er} trimestre 2019.

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.

Entre 100 et 110 GW de nouvelles installations photovoltaïques raccordées dans le Monde en 2018 (99,6 GW en 2017)

- La puissance nouvellement raccordée est estimée entre 100 et 110 GW, selon les expressions récentes des analystes, tous soulignant le ralentissement de volume raccordé en Chine en 2018
- La compétitivité de l'électricité photovoltaïque par rapport aux autres sources de production d'électricité traditionnelles ou renouvelables n'est plus à prouver. Son développement est mondial, trusté par l'Asie et les Amériques (quasiment 90% de la croissance annuelle).

Référence : l'analyse du marché français en 2018

- Le niveau de raccordement en 2018 s'est établi à 841 MW (hors ELD, hors Corse), similaire au niveau 2017.
- Hormis une année 2016 catastrophique, 2018 présente un niveau de raccordement tel qu'observé depuis 2014.
- En 2018, le segment des grandes toitures (100 à 250 kW) a connu une nette reprise en 2018, le segment des moyennes toitures a connu une croissance continue, les segments des toitures résidentielles, des grandes et très grandes toitures sont plutôt stables et le segment des grandes installations (1 MW et +) a connu une baisse par rapport à 2017.

o. Focus sur les mesures du plan #PlaceAuSoleil

Avancement des mesures issues du groupe de travail ministériel dédié au solaire

Renouveler l'exonération de CSPE pour les projets d'autoconsommation individuelle



Protéger le consommateur en renforçant les exigences de qualité qui portent sur les installateurs de dispositifs d'autoconsommation



Ouvrir de nouvelles possibilités pour l'autoconsommation collective en élargissant aux projets dont l'ensemble des consommateurs et producteurs sont situés dans un rayon de 1 km



Faciliter le financement des projets d'autoconsommation individuelle et collective en rendant possible le tiers investissement



Lancer un appel à projets d'autoconsommation collective et...



... augmenter la puissance maximale des projets éligibles à l'appel d'offres autoconsommation



Maintenir de l'exonération de taxe foncière lorsque le domaine public est équipé de panneaux solaires



Lancer de nouveaux appels d'offres photovoltaïques pluriannuels en ZNI



Créer un label « Ville solaire » et « Département solaire » afin de valoriser l'engagement des collectivités locales dans le déploiement de l'énergie solaire



Créer un réseau d'aide aux collectivités locales



Faciliter l'insertion des projets dans le patrimoine français via un travail avec les associations concernées, le ministère de la Transition écologique et solidaire et les services du ministère de la Culture



Préciser les conditions d'application de l'obligation de solarisation des bâtiments commerciaux neufs de plus de 1000 m²



Faciliter les projets d'ombrières de parking et de serres solaires



Élaborer un guide pratique pour aider au développement de projets photovoltaïques, et encadrement des délais de réponses des services administratifs



Augmenter de 30 % des volumes d'appels d'offres pour l'agrivoltaïsme



Augmenter de 50% du volume de l'appel d'offres de photovoltaïque sur les toitures

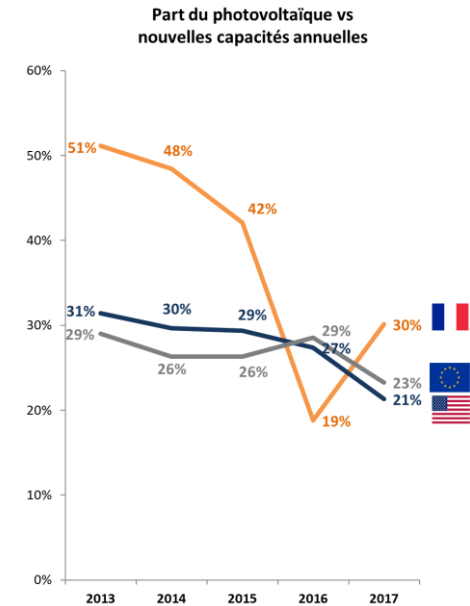
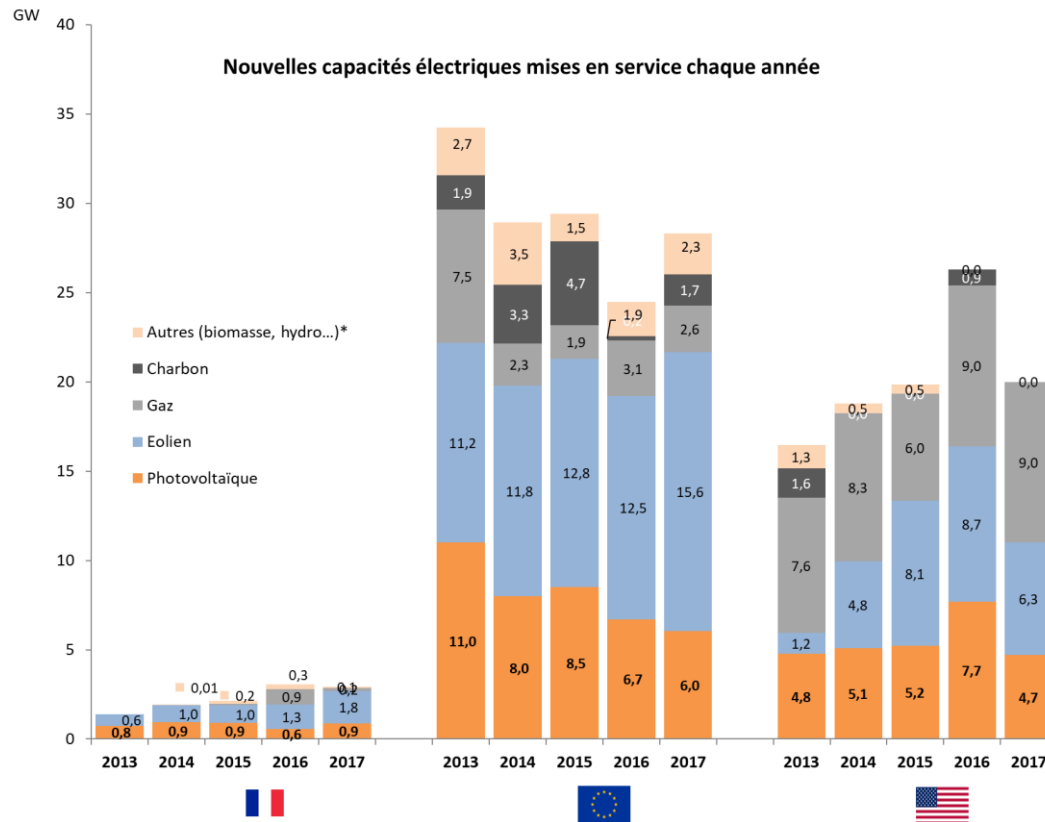


Commentaires

- La mise en œuvre des actions du plan #PlaceAuSoleil s'avère peu satisfaisante 6 mois après leur annonce. La prochaine réunion du groupe de travail ministériel devra permettre d'actualiser cet état d'avancement.
- Seules les évolutions des cahiers des charges ont plutôt bien avancées. Les sujets relatifs à l'autoconsommation n'avancent plus (périmètre d'autoconsommation collective, tiers-investissement). Les autres sujets les plus structurants (simplification administrative pour ombrières et serres solaires, obligation de solarisation des bâtiments, guide pratique et encadrement des délais) ne font pas l'objet de groupes de travail actifs, contrairement à certains sujets plus « accessoires » (solaire & patrimoine, label Ville/Département solaire).

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 2017, l'énergie éolienne a été la 1^{ère} capacité électrique installée en France et en Europe, mais l'énergie solaire reste la 1^{ère} capacité électrique installée dans le Monde.
- Le niveau de raccordement en 2017 ayant retrouvé une certaine normale, la part de l'énergie photovoltaïque à l'accroissement annuel de capacités augmente fortement en France (30% en 2017 contre 19% en 2016)
- En 2017, le parc français de production a vu le retrait de 3 GW de centrales thermiques charbon (3 groupes à Porcheville et 1 groupe à Cordemais). En Europe, à nouveau 12 GW de centrales thermiques fossiles ont été mises à l'arrêt définitif, dont 7,5 GW de charbon.

Sources

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

Etats-Unis : EIA / GTM Research / SEIA

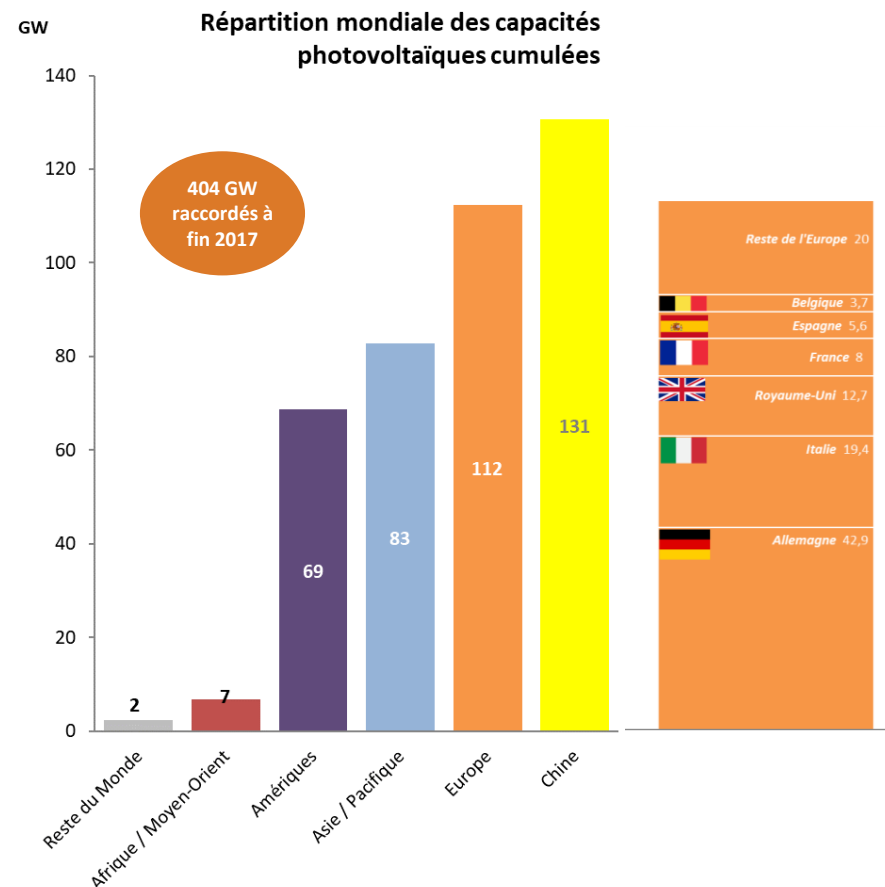
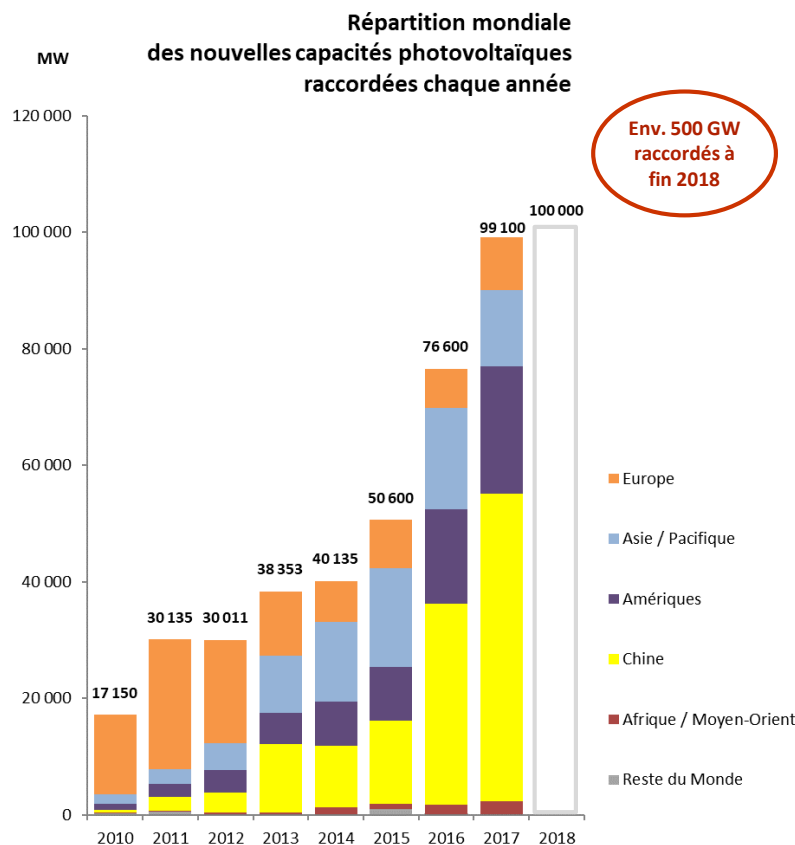
France :

- Années 2011 et suivantes : RTE (Bilan Electrique)

- Années 2009 et 2010 : Euroserver (10^{ème} bilan Euroserver et 11^{ème} 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



Commentaires

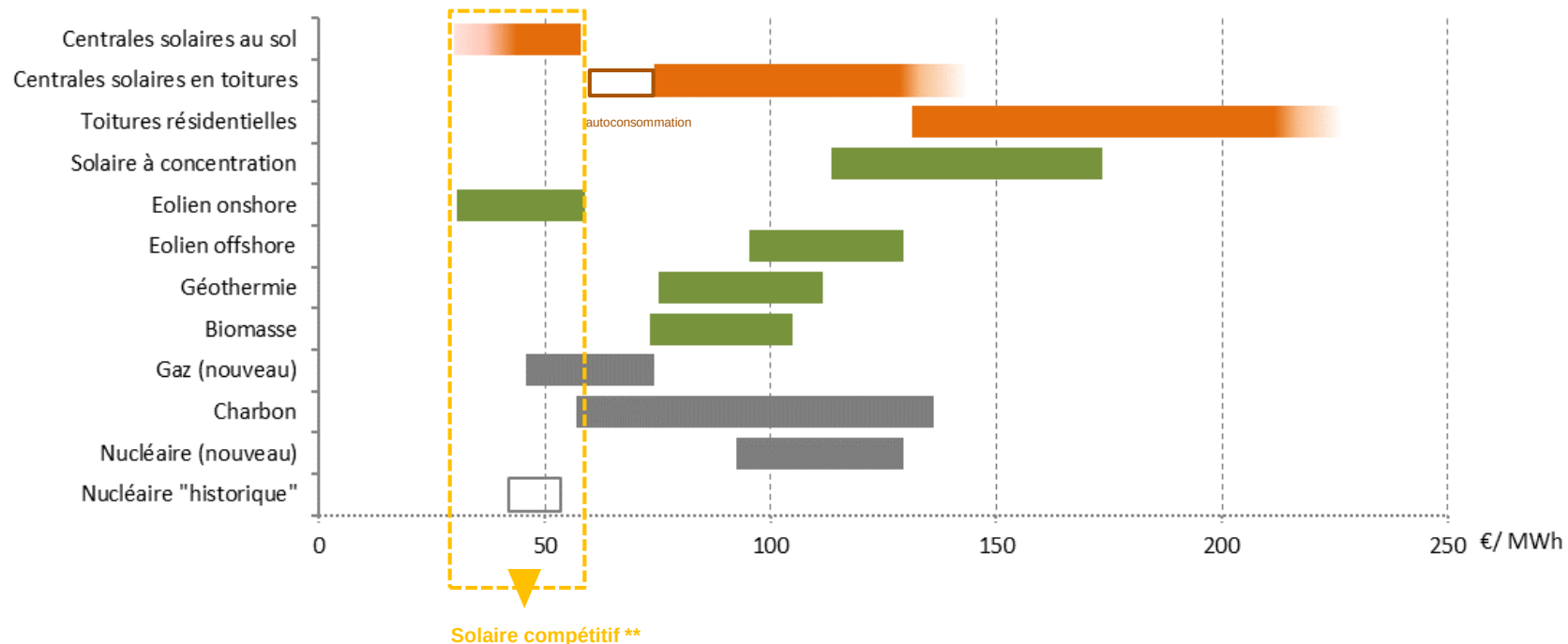
- Les nouvelles capacités PV raccordées dans le Monde en 2018 dépasseraient légèrement la barre des 100 GW, quasiment stable par rapport à l'année 2017 (99,6 GW).
- En 2017, la Chine cumulait le plus grand parc photovoltaïque mondial, ajoutant 53,6 GW de nouvelles capacités. Si la domination restera chinoise, leur ajout de nouvelles capacités s'établirait autour de 43 GW en 2018.
- En 2017, le parc européen a atteint 112 GW. En Europe, l'Allemagne a connu la plus grosse progression ajoutant 1,8 GW à son parc photovoltaïque.
- En 2017, la croissance mondiale est très localisée en Chine, Amériques et Asie/Pacifique, l'Europe ne représentant que 10% de la croissance annuelle.

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 :

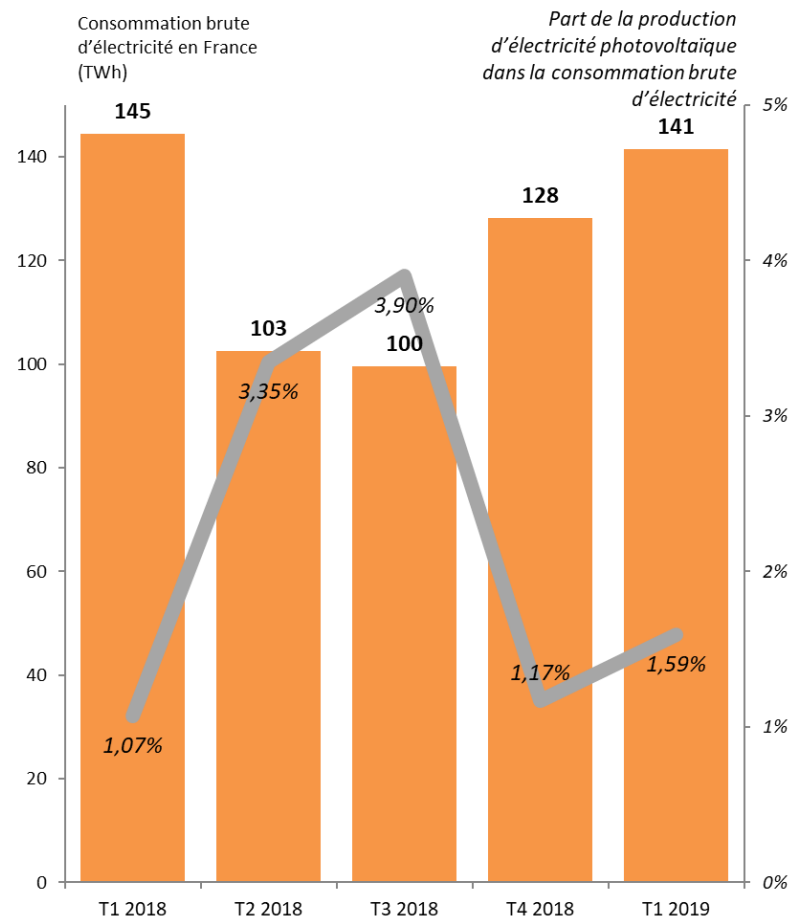
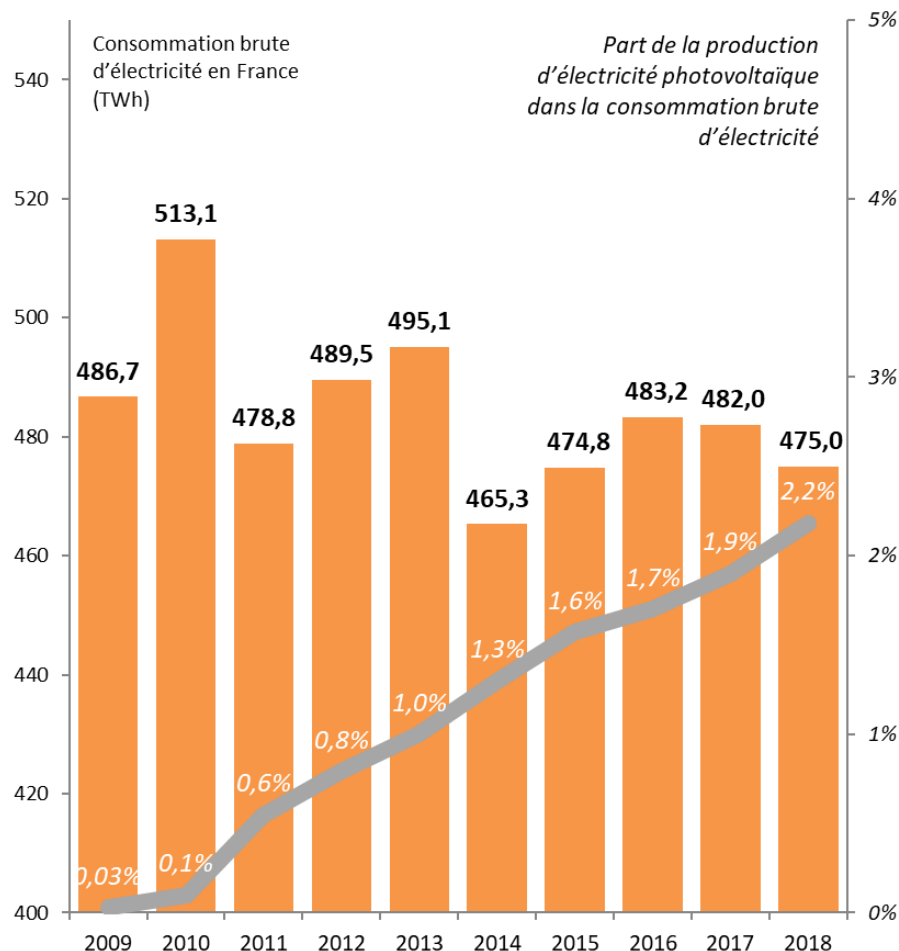
* LCOE : Lazard's Levelized Cost of Energy Analysis – version 10.0 / Change : 1 € = 1,05 \$

** 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



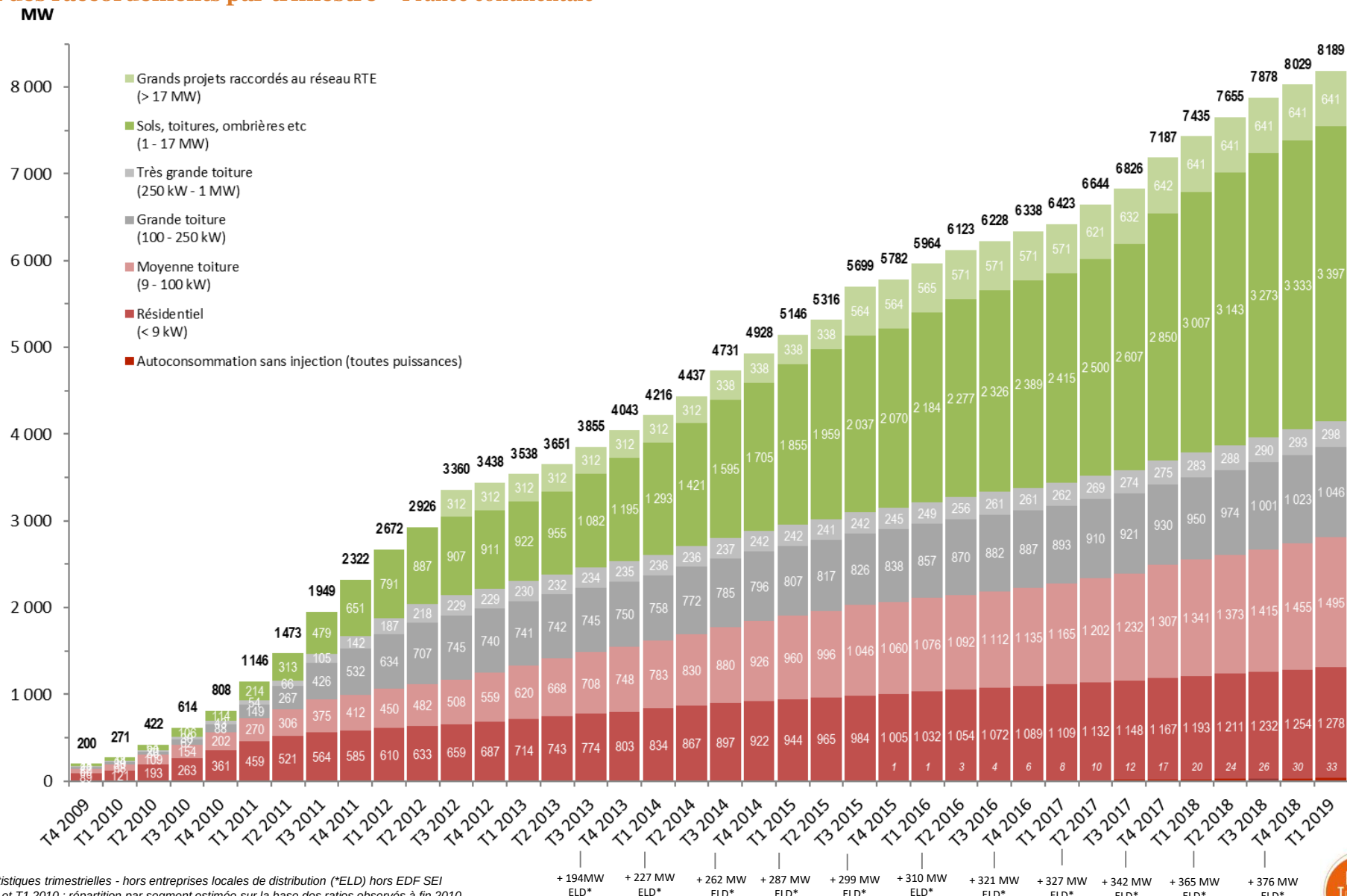
Commentaires

- La part d'électricité photovoltaïque dans la consommation brute d'électricité a atteint 1,59%, part élevée pour une période hivernale.

Sources :
RTE – Bilans électriques annuels et mensuels

4. Analyse du parc photovoltaïque français (1/3)

Cumul des raccordements par trimestre – France continentale

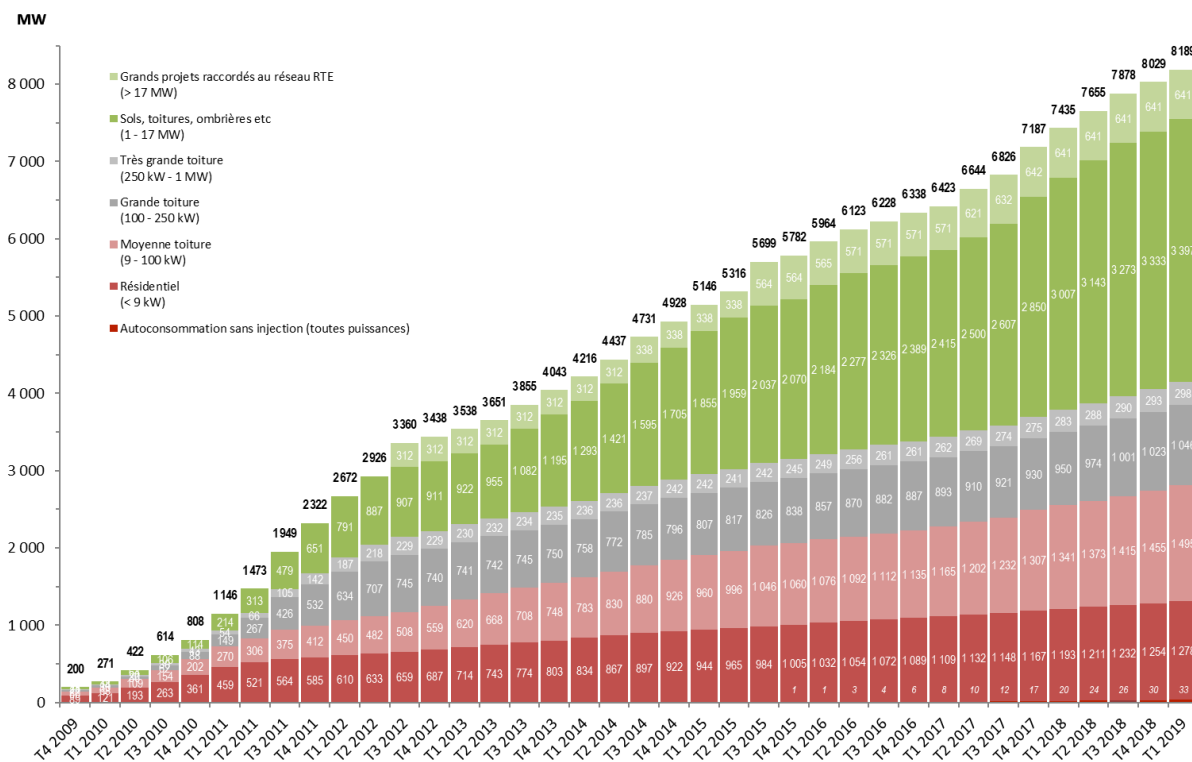


Sources :

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
 RTE/ENEDIS/ADEEF/SER : Panorama des ENR / CGDD-SOeS : Tableau de bord

4. Analyse du parc photovoltaïque français (1/3)

Cumul des raccordements par trimestre France continentale



Commentaires

- Le volume raccordé pour le 1^{er} trimestre 2019 est de 160 MW.
- Le segment « installations de plus de 1 MW » est stable, au même niveau de raccordement qu'au 4^{ème} trimestre 2018. Ce segment représente 40% des raccordements du 1^{er} trimestre et 50% du volume total raccordé.
- L'activité des segments « grandes et très grandes toitures » est plutôt stable par rapport au 4^{ème} trimestre 2018. Ce segment représente 17% des raccordements du 1^{er} trimestre et environ 16% du volume total raccordé.
- L'activité des segments « résidentiel et moyennes toitures » est plutôt stable par rapport au 4^{ème} trimestre 2018. Ce segment représente 41% des raccordements du 1^{er} trimestre et 34% du volume total raccordé.
- L'activité du segment « autoconsommation sans injection » au 1^{er} trimestre est marquée par la stabilité du nombre d'installations. Ce segment représente 2% des raccordements du 1^{er} trimestre. Elle représente 33 MW au 1^{er} trimestre 2019. L'autoconsommation avec injection de surplus était/reste comptabilisée avec les segments en injection totale.

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

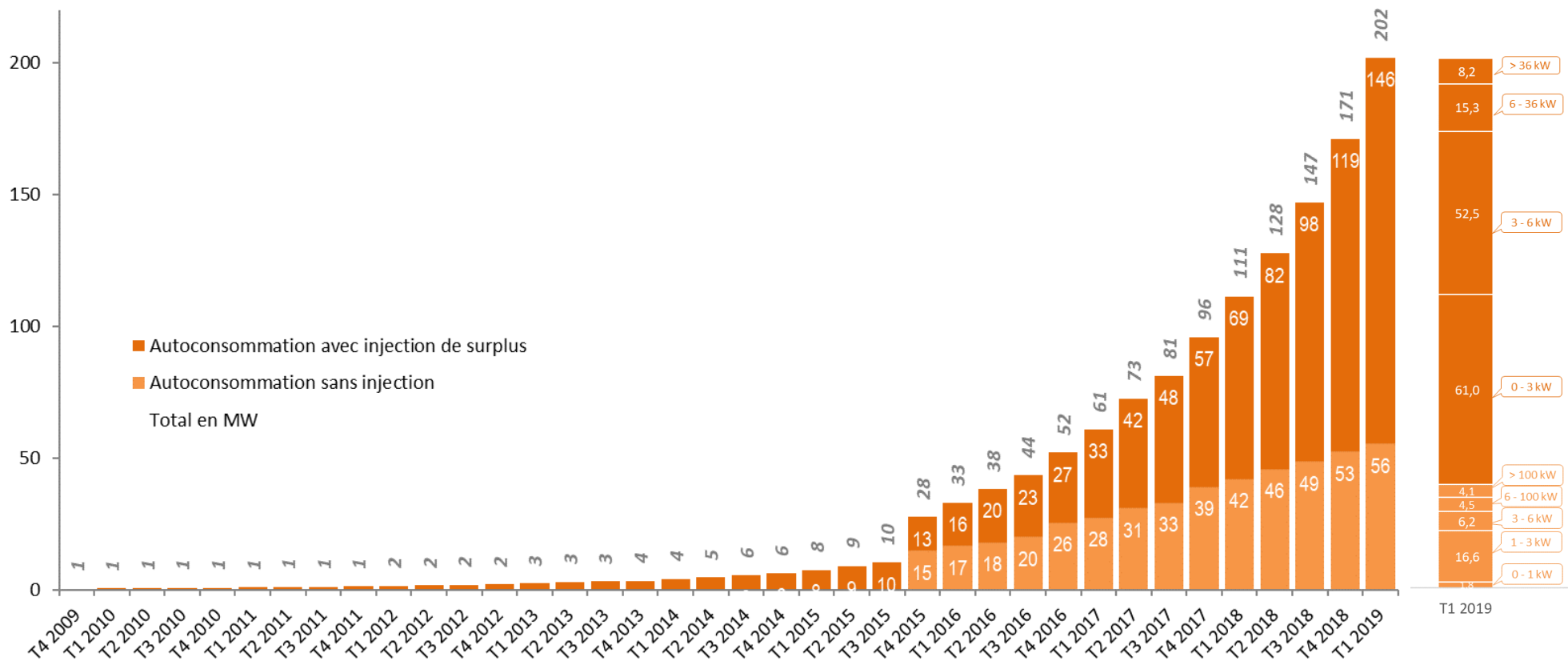
RTE/ENEDIS/ADEEF/SER : Panorama des ENR

*ELD : entreprises locales de distribution

4. Analyse du parc photovoltaïque français en autoconsommation (2/3)

Cumul des raccordements par trimestre en MW – France continentale

MW



Commentaires

- Le parc français cumulerait 200 MW (donnée T4 2015 à confirmer) d'installations à des fins d'autoconsommation au 1^{er} trimestre 2019, 56 MW en autoconsommation sans injection (déclarée par les autoconsommateurs) et 146 MW en autoconsommation avec injection de surplus.
- Les installations entre 0 et 3 kW représentent plus de la moitié de la puissance cumulée en autoconsommation sans injection (déclarée par les autoconsommateurs). Les installations entre 0 et 6 kW représentent 83% de puissance cumulée en autoconsommation avec injection de surplus.

Sources :

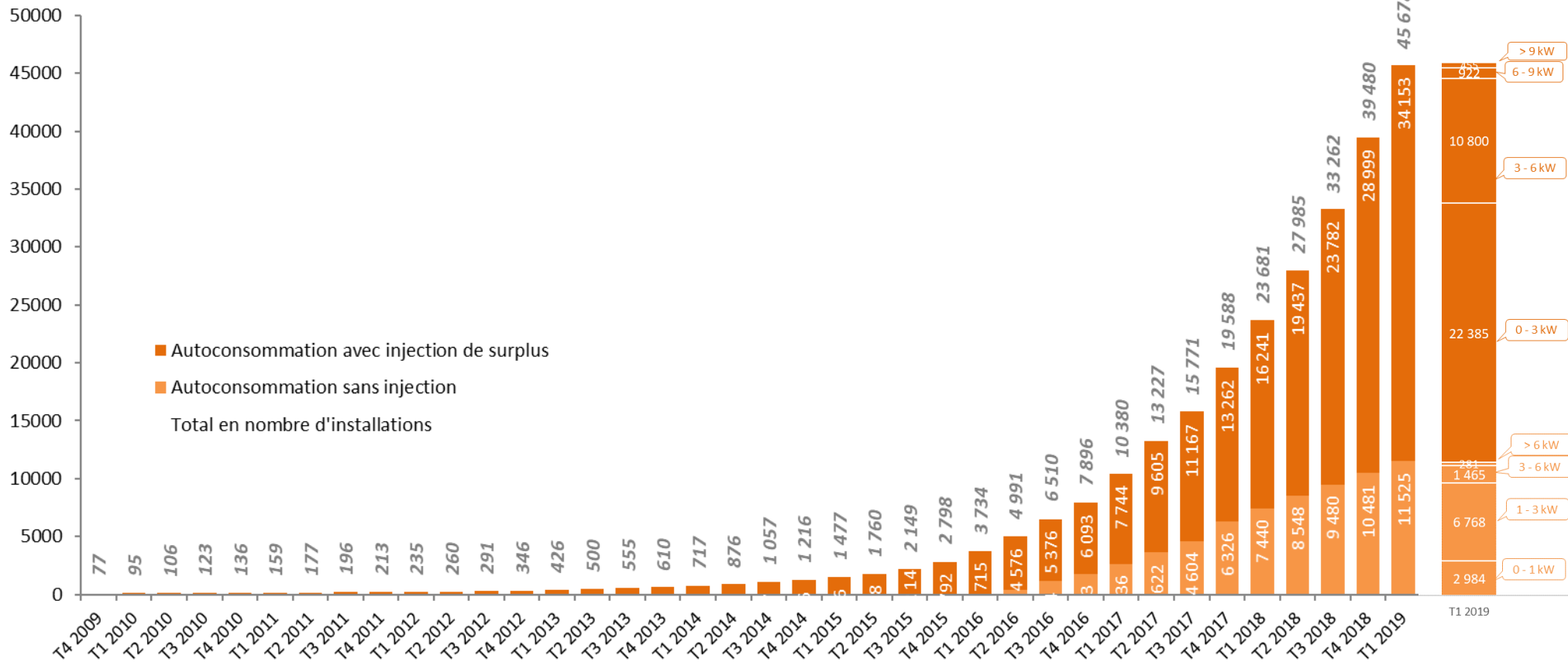
ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors ELD*, hors EDF SEI

*ELD : entreprises locales de distribution

4. Analyse du parc photovoltaïque français en autoconsommation (2/3)

Cumul des raccordements par trimestre en nombre d'installations – France continentale

Nombre d'installations



Commentaires

- Le parc français cumule 45 678 installations à des fins d'autoconsommation au 1^{er} trimestre 2019, 11 525 en autoconsommation sans injection (déclarée par les autoconsommateurs) et 34 153 en autoconsommation avec injection de surplus.
- Les installations entre 0 et 3 kW représentent 85% du parc d'installations en autoconsommation sans injection. Les installations entre 0 et 6 kW représentent 96% du parc d'installations en autoconsommation avec injection de surplus.

Sources :

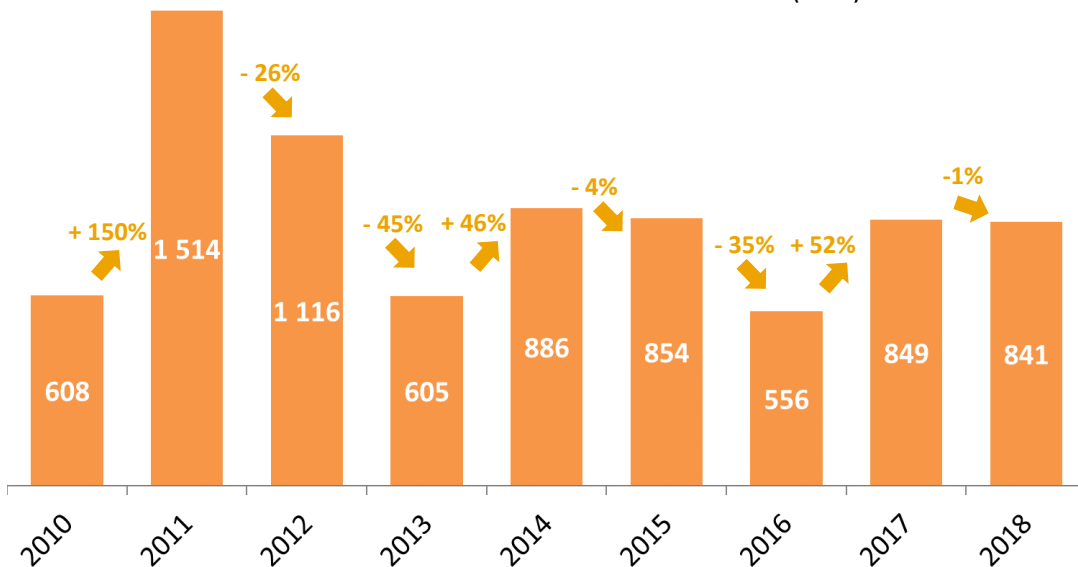
ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors ELD*, hors EDF SEI

*ELD : entreprises locales de distribution

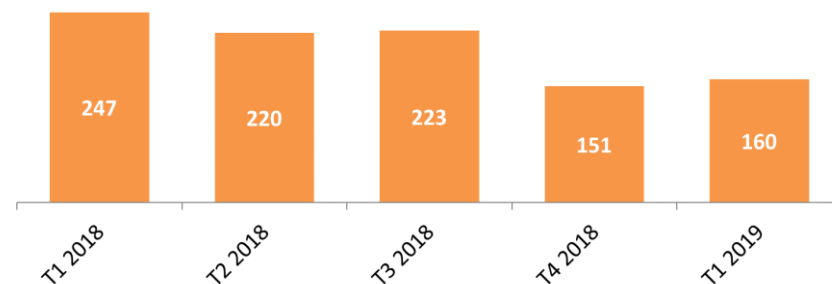
4. Analyse du parc photovoltaïque français (3/3)

Analyse des raccordements

Evolution du flux annuel
d'installations raccordées
(MW)



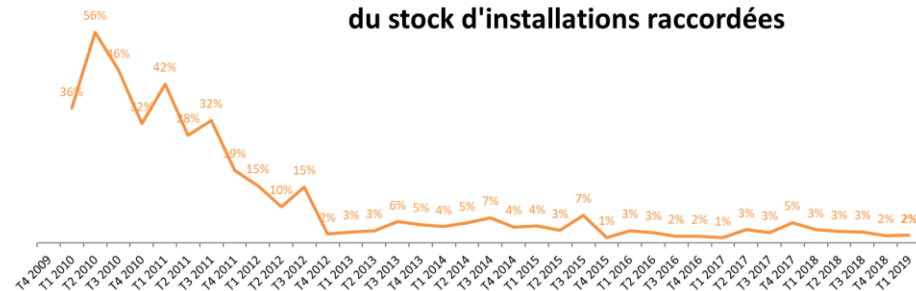
Evolution du flux trimestriel
d'installations raccordées
(MW)



Commentaires

- La capacité raccordée au cours de l'année 2018 s'élève à 841 MW hors ELD*/hors Corse, stable par rapport à l'année 2017. Ce niveau est analogue aux années 2014 et 2015.
- Depuis 2 trimestres, le taux de croissance trimestrielle est stable. Le stock n'augmente que de 2% entre le 4^{ème} trimestre 2018 et le 1^{er} trimestre 2019.
- L'année 2018 avait commencé sur un « bon » rythme, mais se termine par un ralentissement, ce qui n'a pas permis de dépasser un volume de raccordement annuel supérieur à 1 GW.

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



Sources :

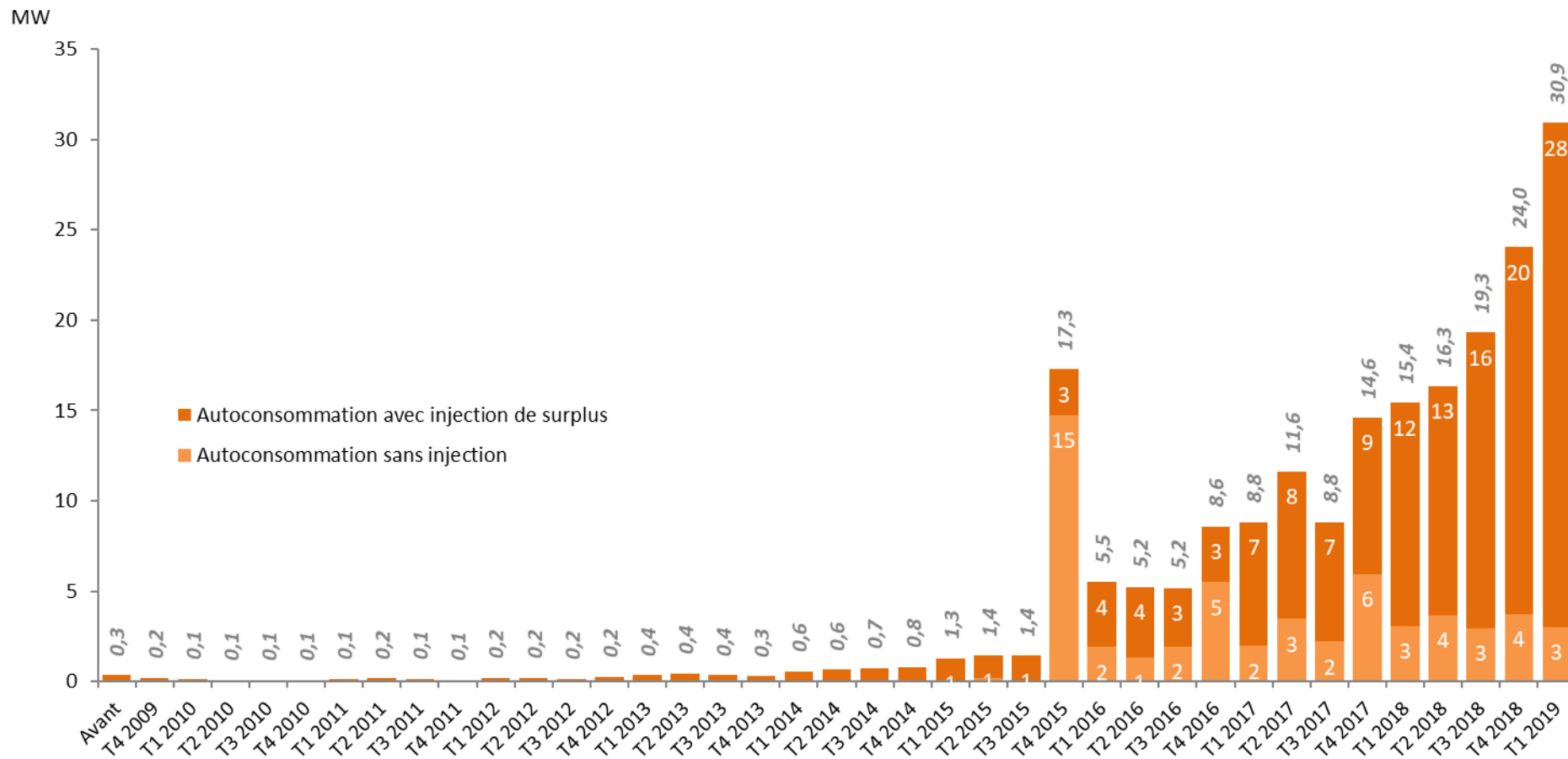
ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors ELD*, hors EDF SEI

RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

*ELD : Entreprises Locales de Distribution

5. Analyse du marché de l'autoconsommation (toutes puissances)

Evolution trimestrielle des raccordements en MW – France continentale



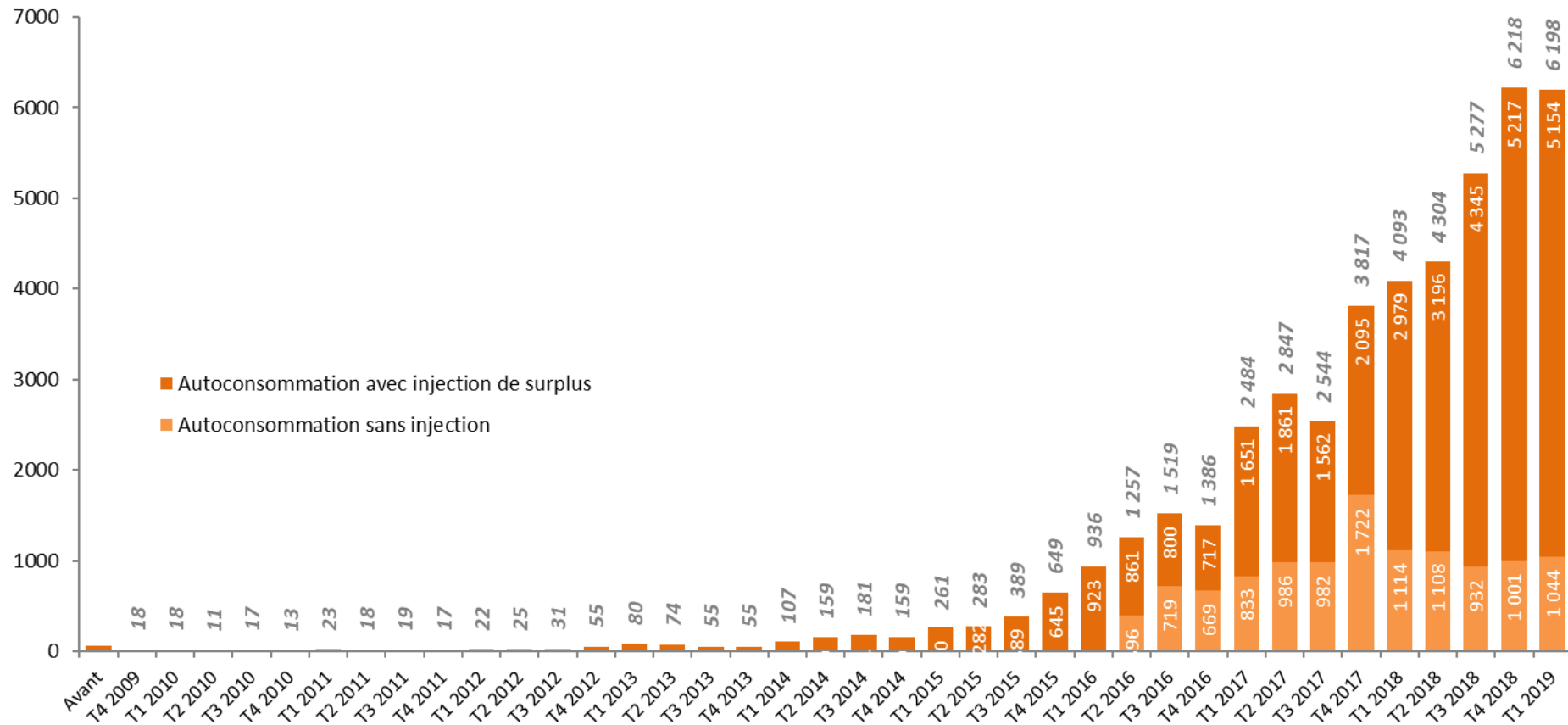
Commentaires

- Ce marché connaît une croissance continue depuis 2012, avec une accélération à partir de 2015 (donnée T4 2015 à confirmer). A l'exception de 2 trimestres en baisse, l'accélération est clairement marquée.
- Depuis le début de l'année 2018, le segment « autoconsommation sans injection » est plutôt stable (3 à 4 MW par trimestre) ; le segment « autoconsommation avec injection de surplus » montre une croissance trimestrielle plus forte.

5. Analyse du marché de l'autoconsommation (toutes puissances)

Evolution trimestrielle des raccordements en nombre d'installations – France continentale

Nombre d'installations



Commentaires

- Ce marché connaît une croissance continue depuis 2012, avec une accélération à partir de 2015. A l'exception de 2 trimestres en baisse, l'accélération est clairement marquée.
- Depuis le début de l'année 2018, le segment « autoconsommation sans injection » est stable (1000 à 1100 inst. par trimestre), le segment « autoconsommation avec injection de surplus » montre une tendance à la croissance plus forte (2000 inst. fin 2017 vs 5200 inst. fin 2018). Toutefois, ce segment marque un « tassement » au 1^{er} trimestre 2019 par rapport au 4^{ème} trimestre 2018, dans un volume de raccordement élevé.

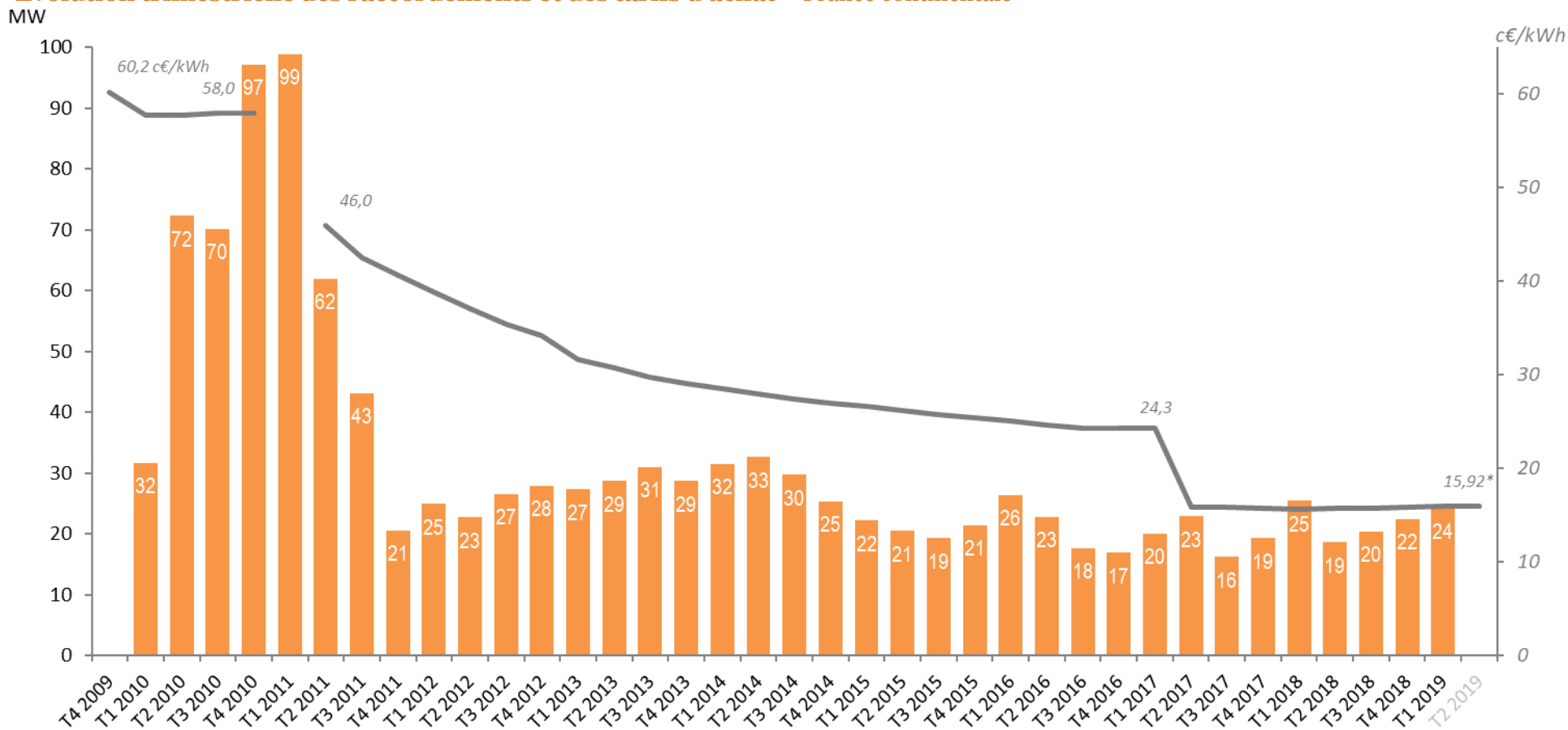
Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI / données historiques modifiées au 4^{ème} trimestre 2018

CRE : délibération appel d'offres

5. Analyse du marché résidentiel (< 9 kW)

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



Commentaires

- Ce marché connaît une croissance modérée depuis 4 trimestres. 24 MW ont été raccordés, ce qui reste dans la moyenne trimestrielle observée depuis 2011.
- Les statistiques présentées ici ne comptabilisent que les segments « autoconsommation avec injection de surplus » et « injection totale ».
- L'analyse plus fine des volumes et du nombre d'installations depuis 2017 montre une croissance plus forte du segment 1 à 3 kW que du segment 6 à 9 kW.

Sources :

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

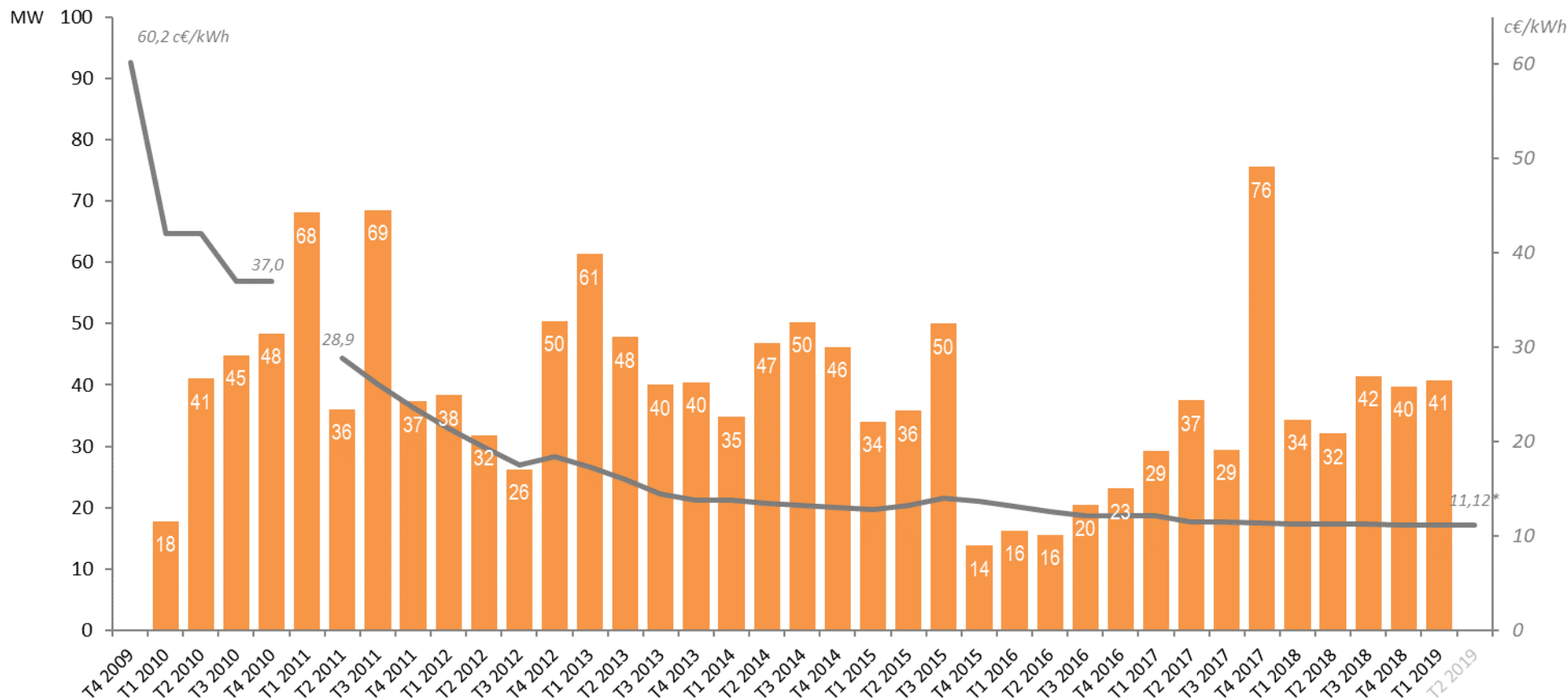
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

* Tarif pour les puissances comprises entre 3 et 9 kW, hors bonus IAB (hors tarif autoconsommation)

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 toujours une activité soutenue, stable depuis 3 trimestres.
- L'écart de tarif et de rentabilité entre ce segment et le segment 100-250 kW peut expliquer l'intérêt pour ce segment.

Sources :

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

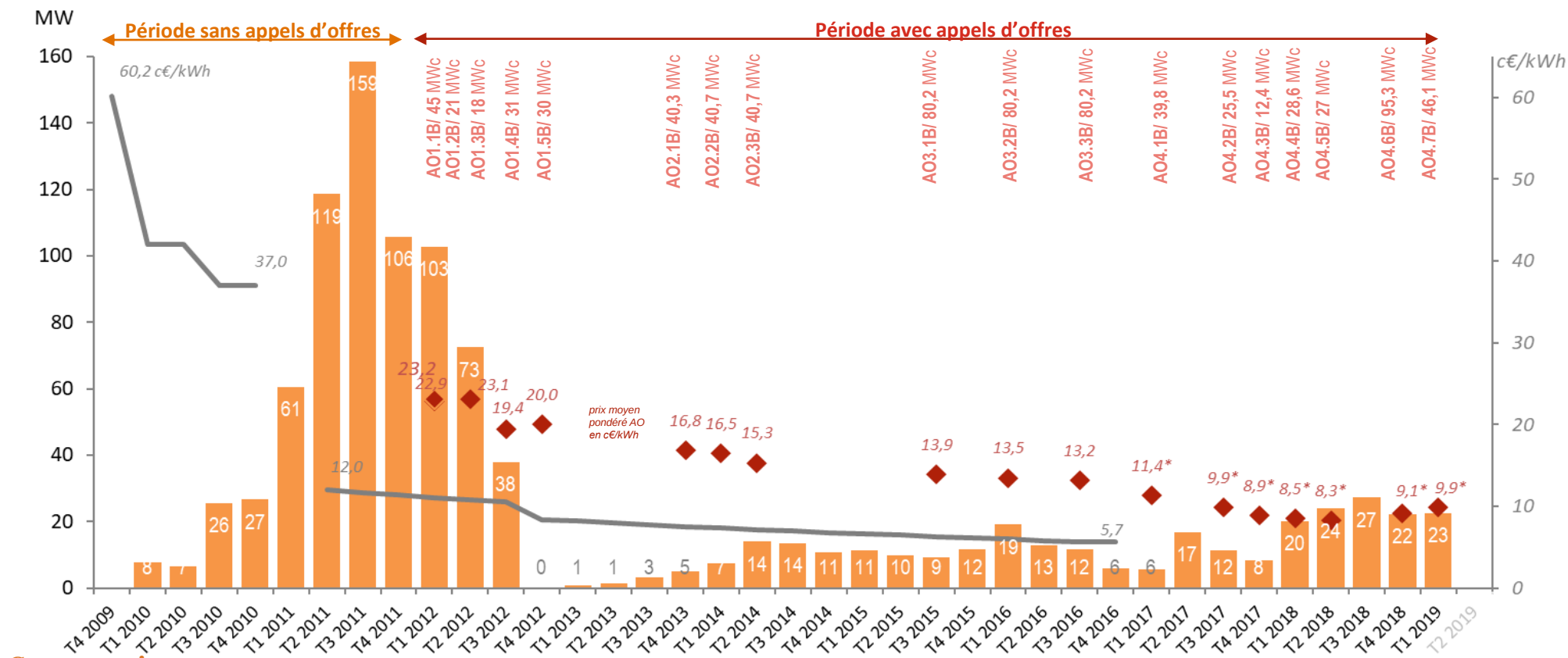
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

* Tarif pour les puissances comprises entre 36 et 100 kW, hors bonus IAB (hors tarif autoconsommation)

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

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



Commentaires

- Ce segment est marqué par une bonne dynamique depuis 4 à 5 trimestres, avec un volume raccordé de 23 MW sur ce 1^{er} trimestre. Cette embellie est très certainement nourrie par le raccordement, avec retard, des installations lauréates lors de la 3^{ème} vague d'appels d'offres simplifiés (2015-2016). A noter que le 4^{ème} trimestre 2018 correspondait à l'échéance de raccordement des projets lauréats de la 1^{ère} tranche de la 4^{ème} vague d'appels d'offres (AO4.1B).
- Ce segment reste marqué par un taux d'abandon de 30% lors de 2 premières vagues. Ce paramètre nécessite un suivi systématique, car il est déterminant pour la tenue des objectifs de la PPE.

Sources :

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

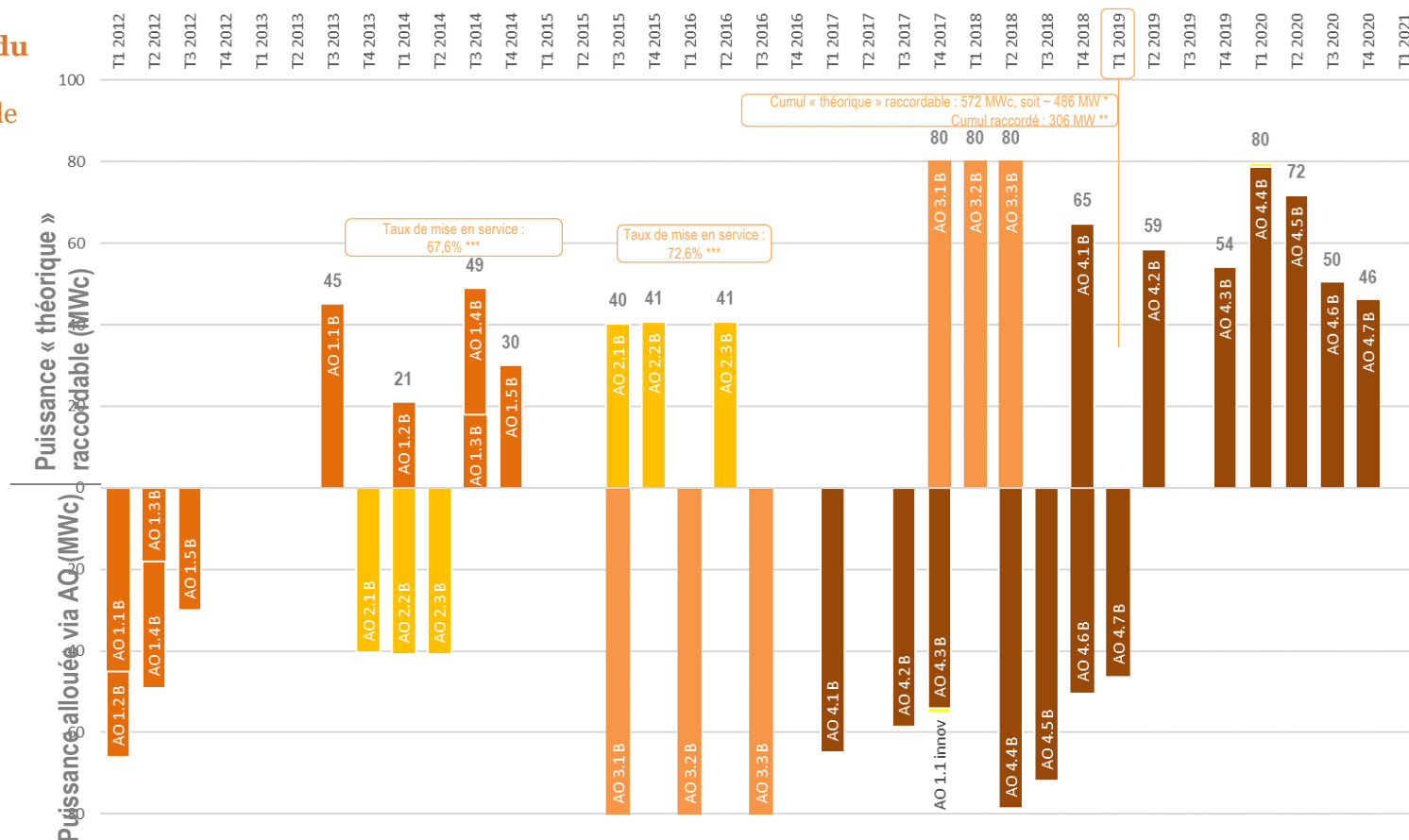
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

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 grandes toitures (100 – 250 kW)

Prospective trimestrielle du raccordement des appels d'offres – France continentale



Commentaires

- Depuis 2012, ce segment de marché fait l'objet d'appels d'offres pluriannuels, dont les puissances crête allouées figurent en « négatif » au trimestre de dépôt. En « positif », figurent les puissances crête théoriquement raccordables à l'échéance fixée par le cahier des charges, cette valeur ne tient pas compte du délai de raccordement (anticipé ou reporté), ni d'un taux de défaillance des projets lauréats.
- En ce 1^{er} trimestre 2019, le marché reste dynamique, certainement par les projets de la 3^{ème} vague d'appels d'offres simplifiés pour les toitures (AO3.1B à AO3.3B) et peut-être par quelques projets de la première tranche de l'AO CRE 4 (AO4.1B).
- A défaut de données actualisées sur le taux de réalisation des appels d'offres, nous proposons une estimation du taux de mise en service de tous les appels d'offres (dont les hypothèses sont décrites ci-dessous). En ce 1^{er} trimestre 2019, il est estimé à 63%.

Sources :

Ministère en charge de l'Energie / Commission de régulation de l'Energie : publications relatives aux appels d'offres

NB : les projets dont la puissance est inférieure à 350 kWc ont comptabilisés dans ce segment inférieur à 250 kVA

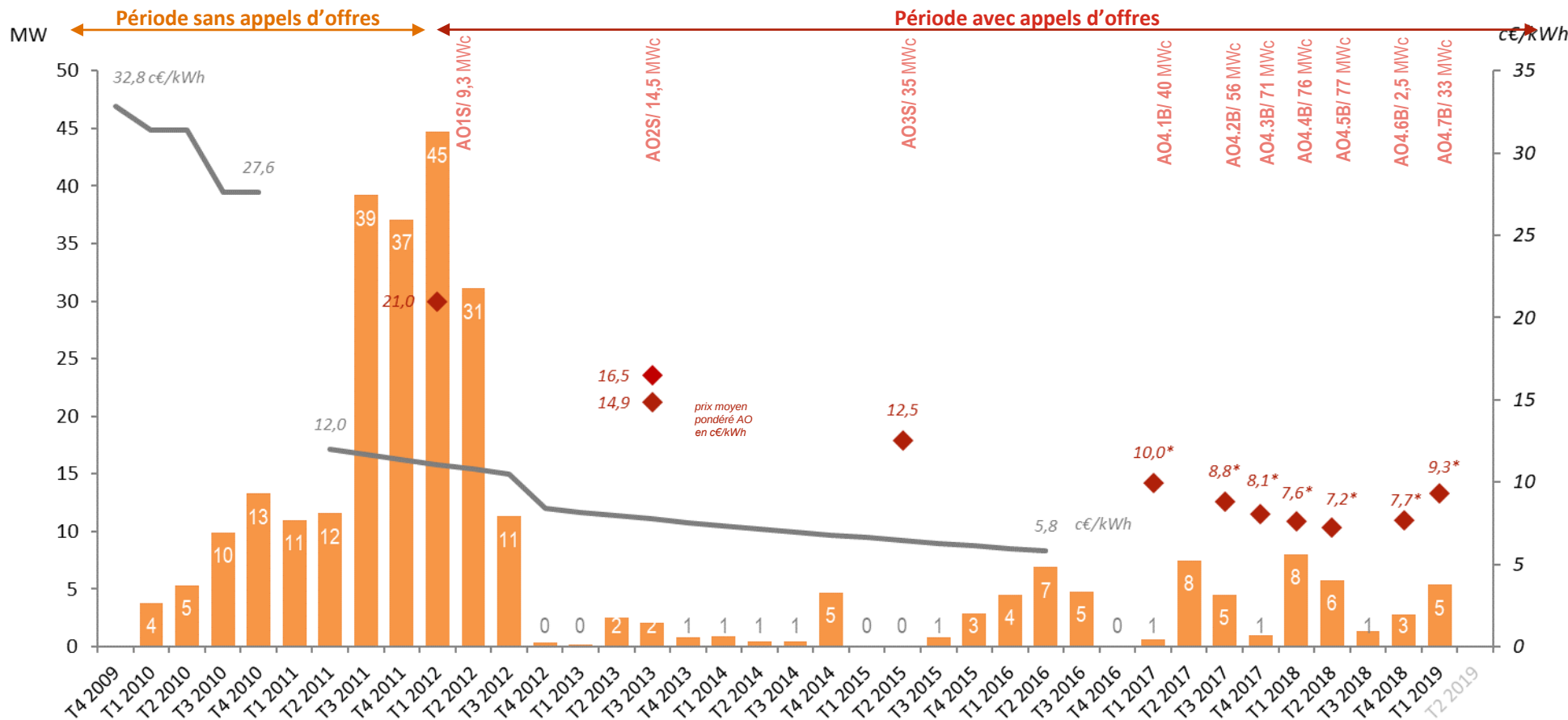
* Ratio MWc/MW : 1 MWc équivaut à 0,85 MW

** Cumul des volumes raccordés : statistiques ENEDIS depuis T1 2013 majoré de 5% pour considérer les volumes raccordés par les Entreprises Locales de Distribution

*** Ministère en charge de l'Energie / % de la puissance mise en service

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 connaît à nouveau une hausse. Il est difficile et trop tôt pour savoir s'il s'agit des premiers projets lauréats de l'AO CRE 4.

Sources :

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

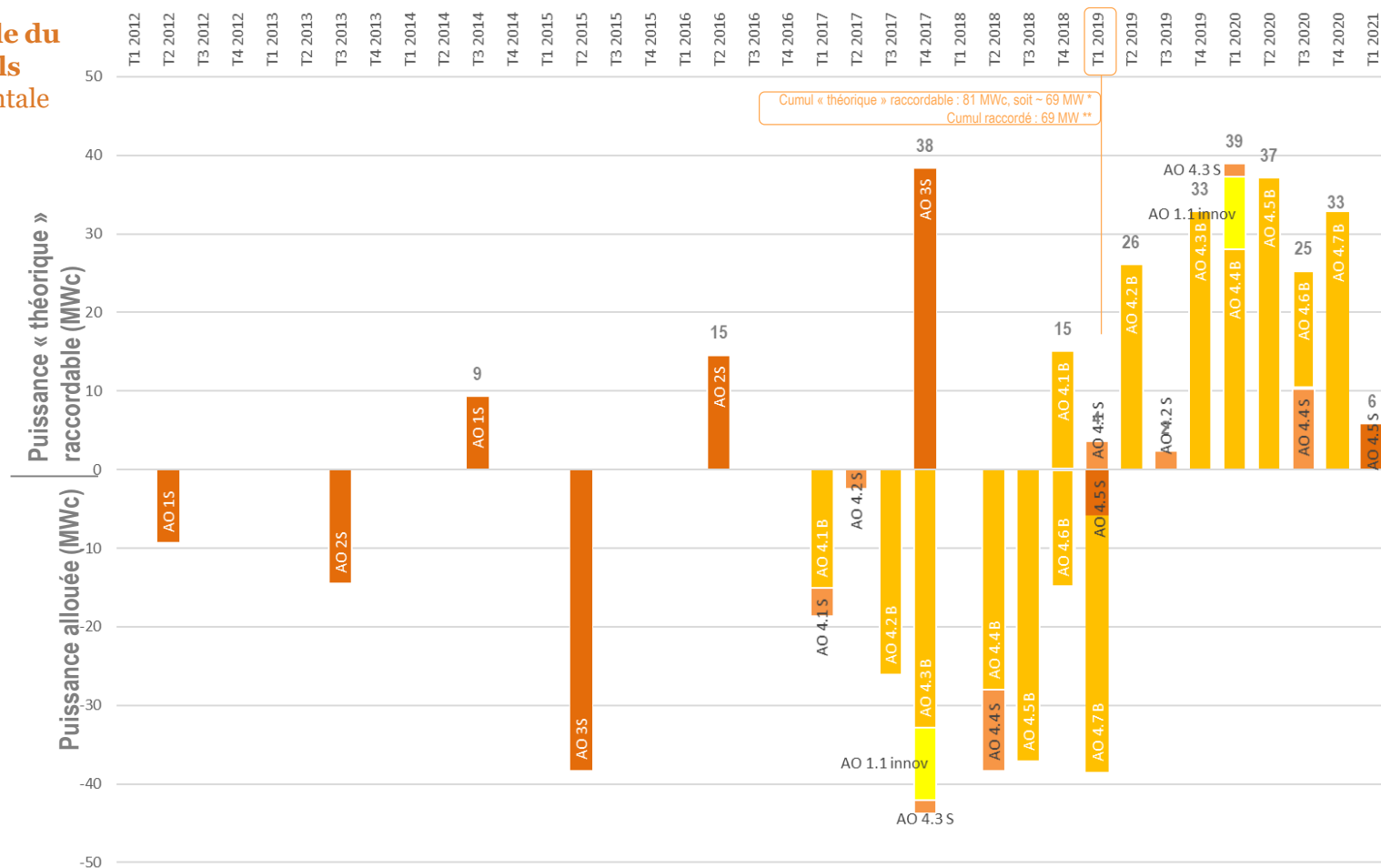
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

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 grandes toitures (250 kW – 1 MW)

Prospective trimestrielle du raccordement des appels d'offres – France continentale



Commentaires

- Depuis 2012, ce segment de marché fait l'objet d'appels d'offres pluriannuels, dont les puissances crête allouées figurent en « négatif » au trimestre de dépôt. En « positif », figurent les puissances crête théoriquement raccordables à l'échéance fixée par le cahier des charges, cette valeur ne tient pas compte du délai de raccordement (anticipé ou reporté), ni d'un taux de défaillance des projets lauréats.
- En ce 1^{er} trimestre 2019, le marché est animé, il peut s'agir soit des derniers projets au sol AO CRE 3 (AO3S), soit des premières très grandes toitures (AO4.1B) dont l'échéance de raccordement est prévue au trimestre précédent.
- Sur ce segment, nous estimons en comparant les volumes alloués et les volumes raccordés que le taux de réalisation est très bon, malgré la méconnaissance des volumes raccordés bénéficiant d'un tarif T5.

Sources :

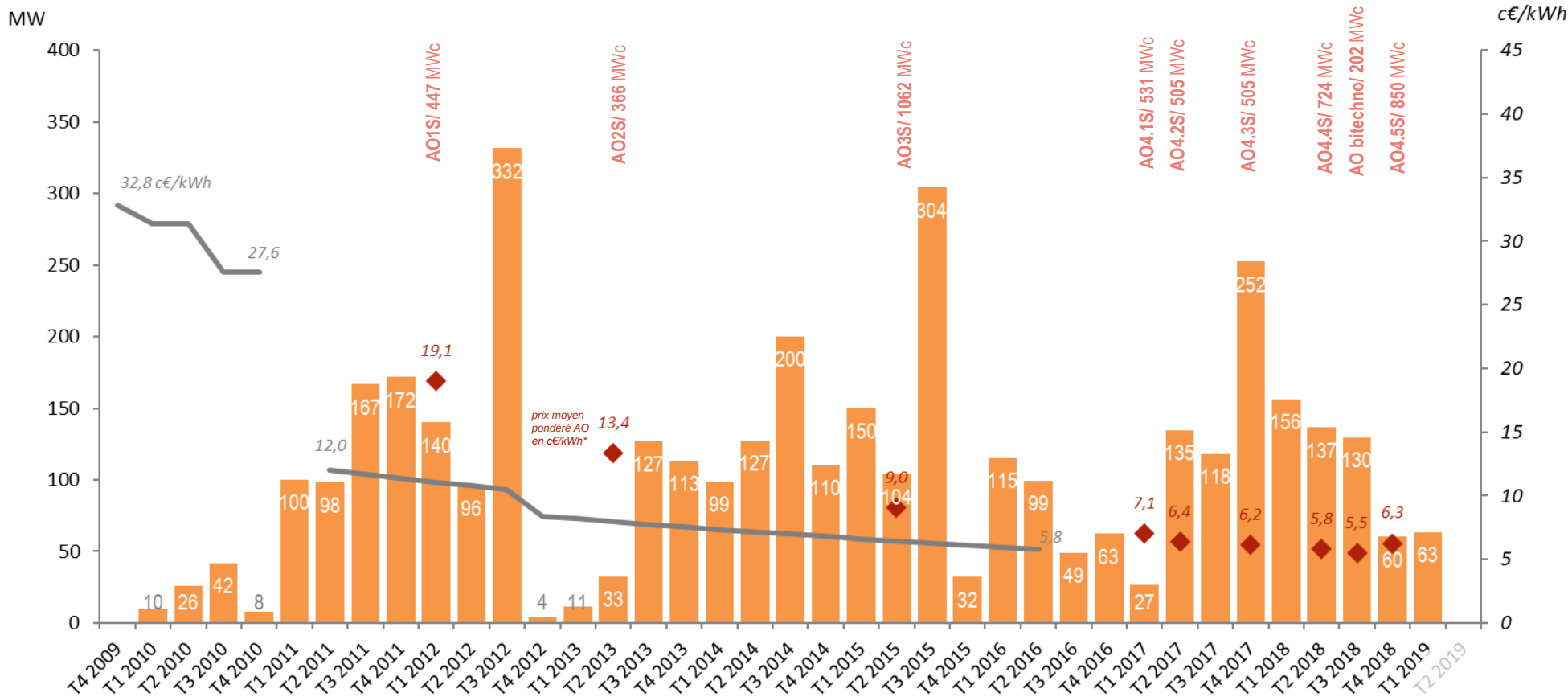
Ministère en charge de l'Energie / Commission de régulation de l'Energie : publications relatives aux appels d'offres

NB : les projets dont la puissance est comprise entre 350 et 1200 kWc ont comptabilisés dans ce segment compris entre 250 et 1000 kVA

* Ratio MWc/MW : 1 MWc équivaut à 0,85 MW / ** Cumul des volumes raccordés : statistiques ENEDIS depuis T1 2013 majoré de 5% pour considérer les volumes raccordés par les Entreprises Locales de Distribution

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 est stable et peu dynamique avec 63 MW raccordés au 1^{er} trimestre.
- Ce segment est, a priori, animé par le raccordement des projets lauréats de l'AO CRE 3 (dont le stock à raccorder était de 500 MW fin 2018) et par les projets lauréats de la première session de l'AO CRE 4 (pour partie par ceux disposant de leurs autorisations administratives).

Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors ELD, hors EDF SEI – yc autoconsommation avec inj. de surplus / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010

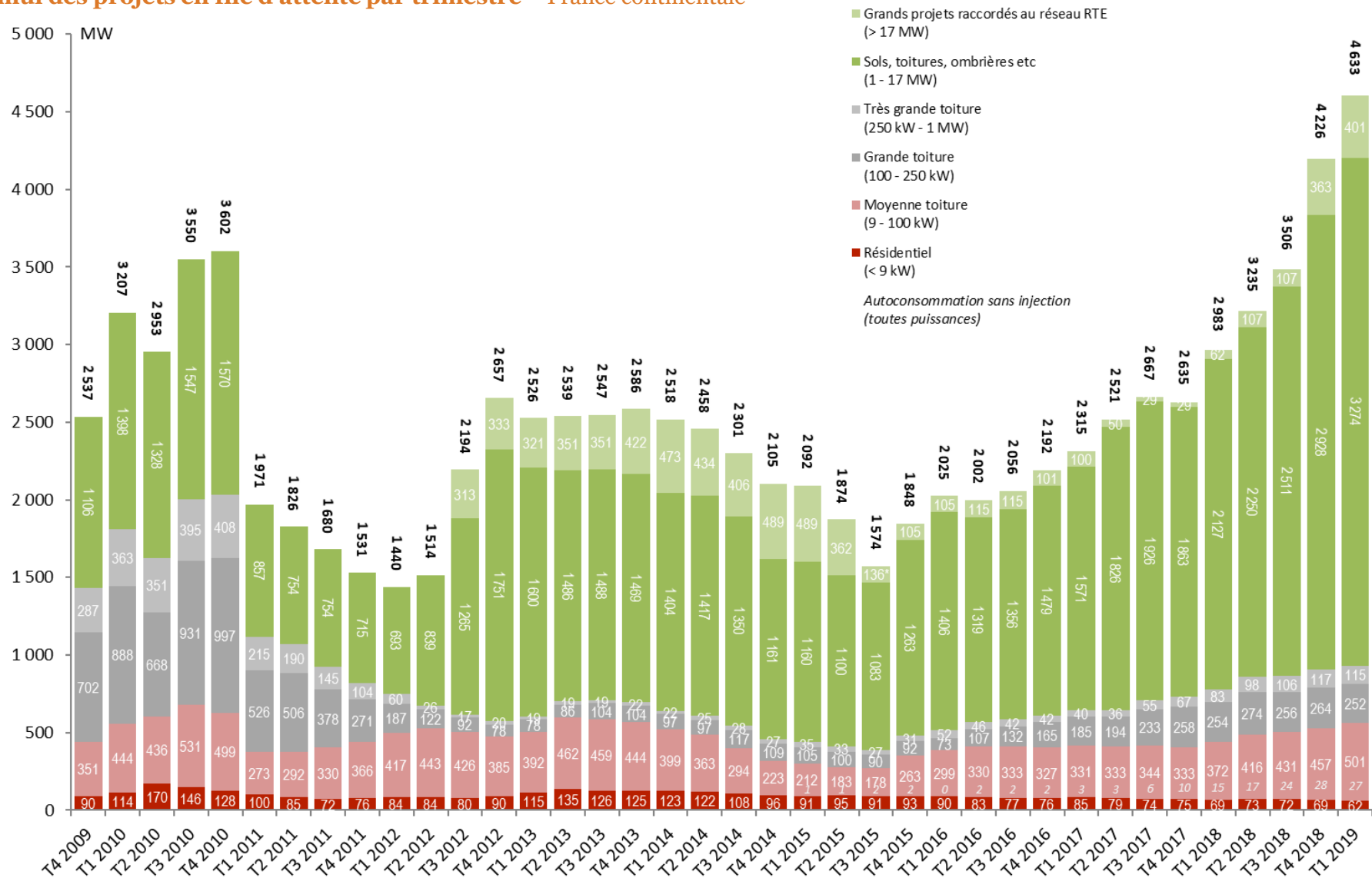
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

* Pour AO1S, AO2S et AO3S : prix moyen pondéré des dossiers complets sauf lots spécifiques CPV, thermodynamique et Corse/DOM / pour AO4, prix moyen pondéré des dossiers lauréats

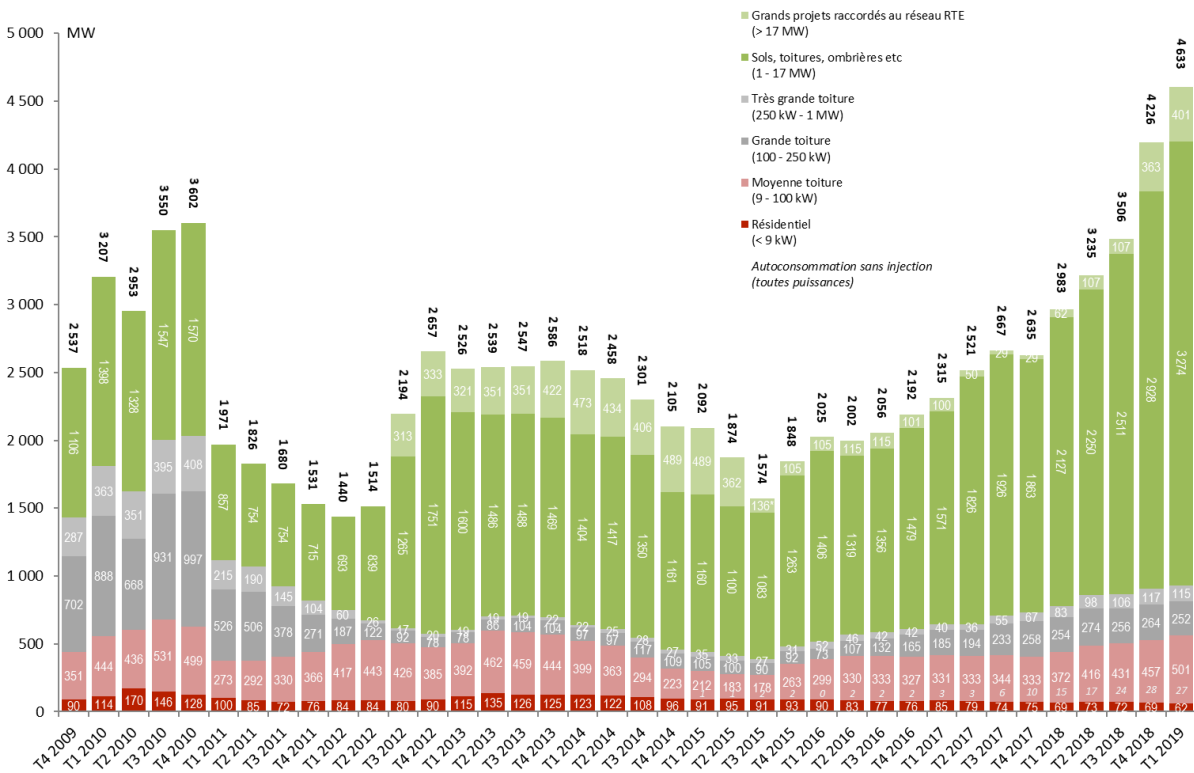
6. Projets en file d'attente

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

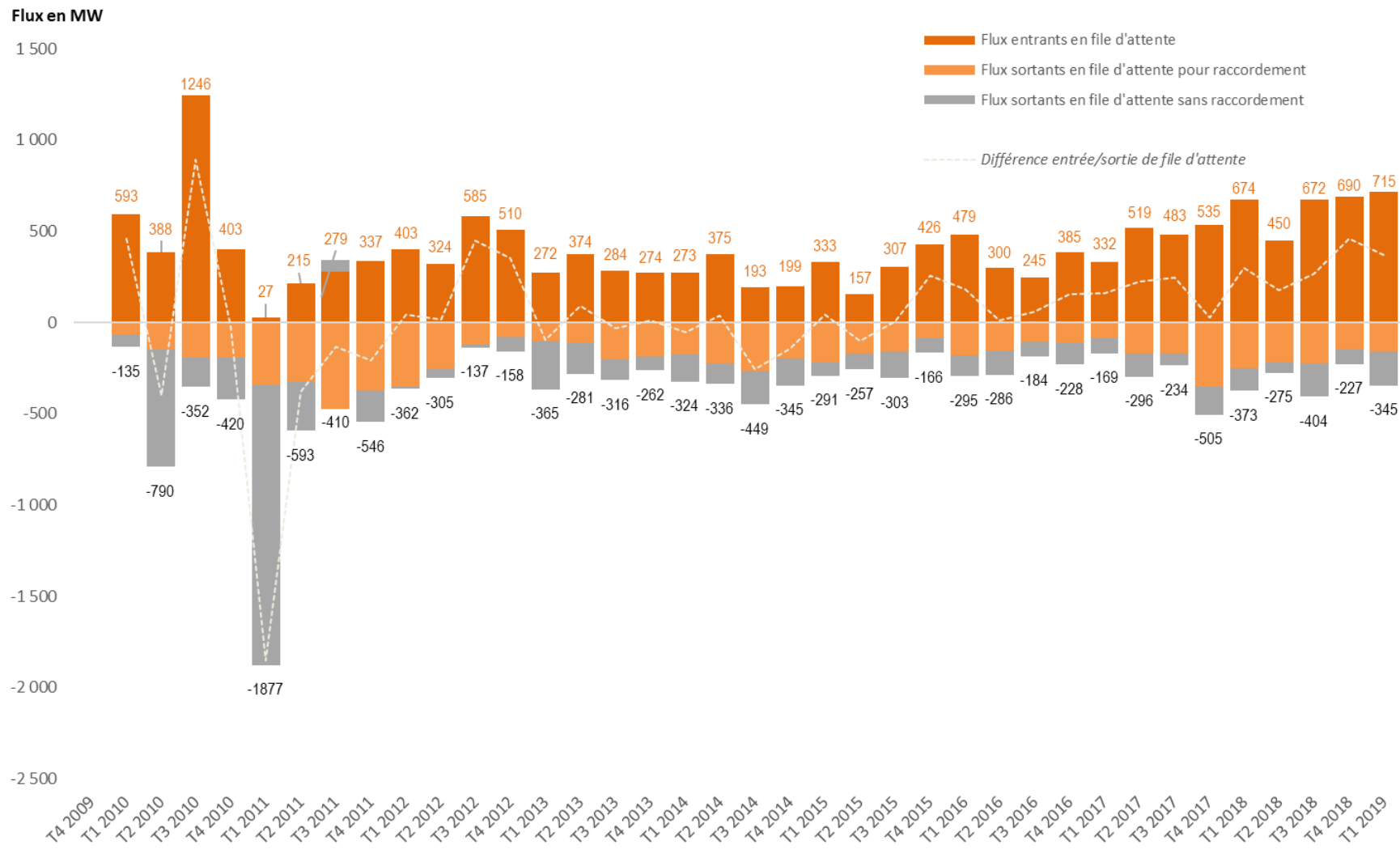
- La file d'attente poursuit une croissance forte (+ 400 MW) et dépasse les 4,5 GW.
- Cette hausse de la file d'attente est induite principalement par l'entrée des nombreux projets de plus de 1 MW (+ 383 MW), notamment des projets lauréats de la 5^{ème} tranche de l'AO sol.
- Sur les 12 derniers mois, la file d'attente
 - est en baisse pour le segment des toitures résidentielles, tandis que le segment des moyennes toitures poursuit sa croissance ;
 - est en légère hausse pour le segment des grandes et très grandes toitures, segments couvrant les projets des tranches 1 à 6 de l'AO bâtiment suite aux attributions, segments dont de nombreux projets se raccordent et sortent de file d'attente ;
 - a augmenté de 68% pour le segment des projets de plus de 1 MW, segment dopé également par l'entrée des tranches 1 à 5 de l'AO sol suite aux attributions, mais marqué une dynamique de raccordement assez faible, donc un nombre modéré de projets sortant de file d'attente.
- Ce stock en file d'attente montre un potentiel de « nouvelles capacités » très important, et donc il serait intéressant de distinguer les volumes en fonction de leur état de maturité (demande de raccordement déposée / offre remise / offre signée / convention de raccordement signée / travaux réalisés).

Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI, yc autoconsommation avec inj. de surplus / 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

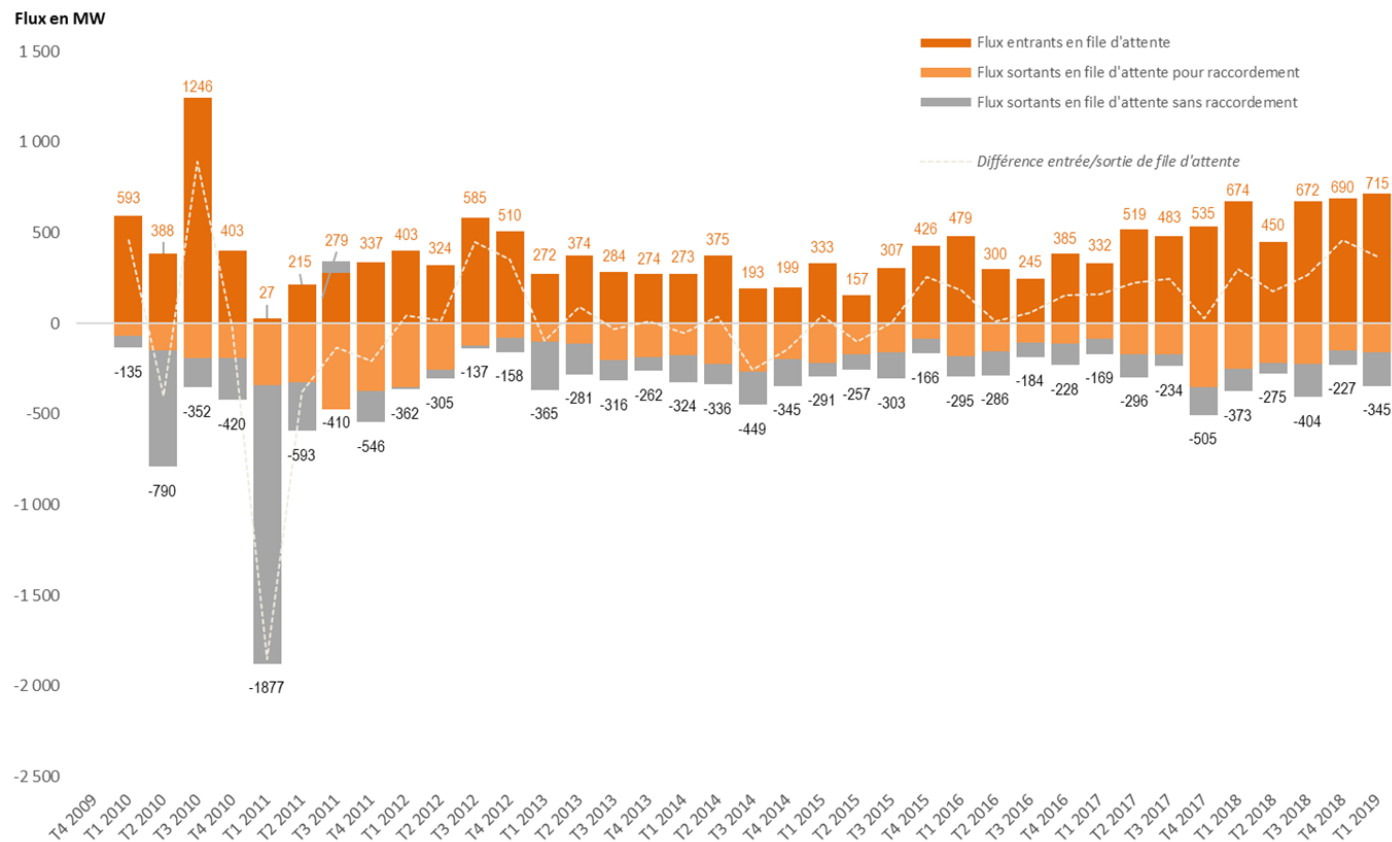
6. Projets en file d'attente

Evolution des flux et du stock en file d'attente par trimestre – France continentale (hors réseau de transport)



6. Projets en file d'attente

Evolution des flux et du stock en file d'attente par trimestre - France continentale (hors réseau de transport)

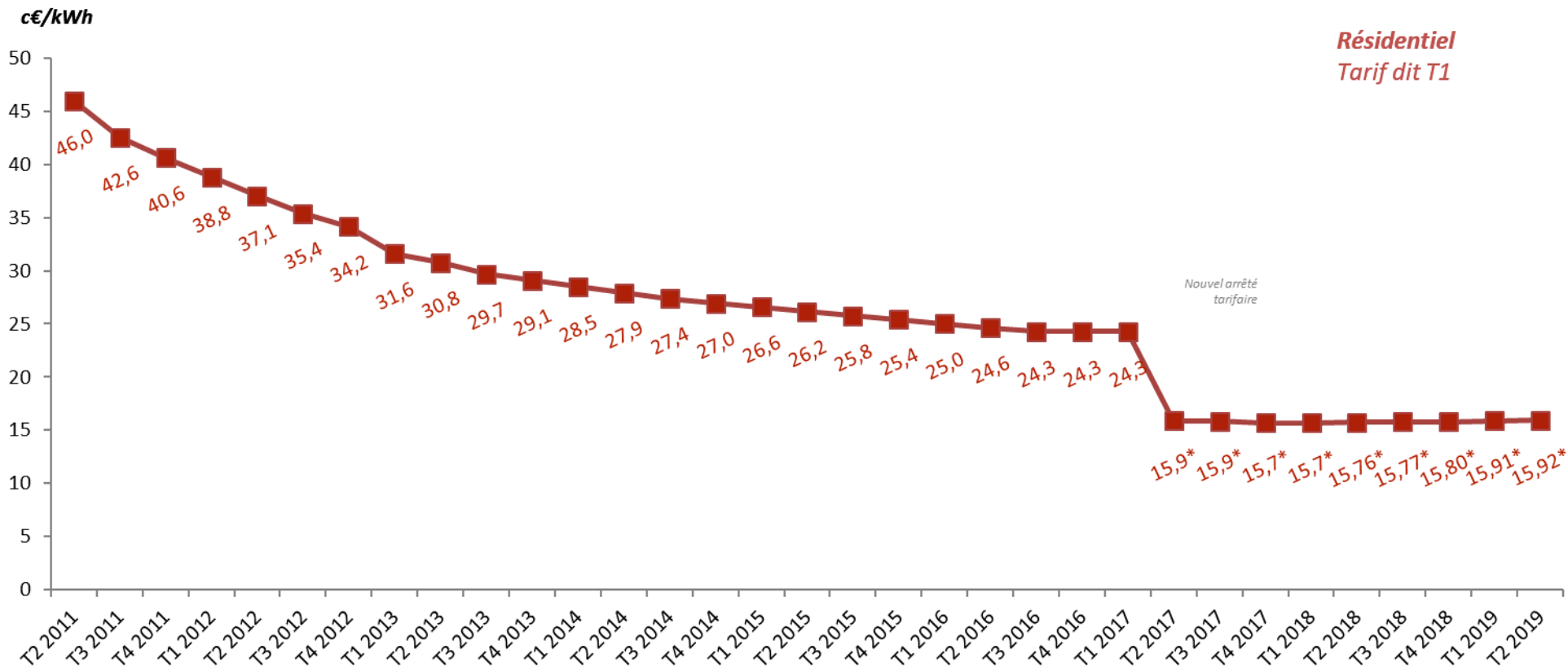


Commentaires

- La file d'attente connaît un volume d'entrée en file d'attente très important, jamais observé (+ 715 MW / exemption faite du T2 2010).
- 345 MW sont sortis de la file d'attente dont
 - 160 MW, qui ont été raccordés
 - 185 MW, qui ont été abandonnés

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 tarif aux 1^{er} et 2^{ème} trimestre 2019 est semblable à celui de 2017.
- Le dynamisme observé entre 2013 et 2014 avec 120 MW par an s'est étiolé et ce marché s'établit depuis 3 ans autour de 80 MW par an (87 MW ont été raccordés en 2018, 76 en 2017 et 84 en 2016). Cette tendance d'un raccordement entre 20 et 30 MW chaque trimestre se confirme depuis plusieurs années.

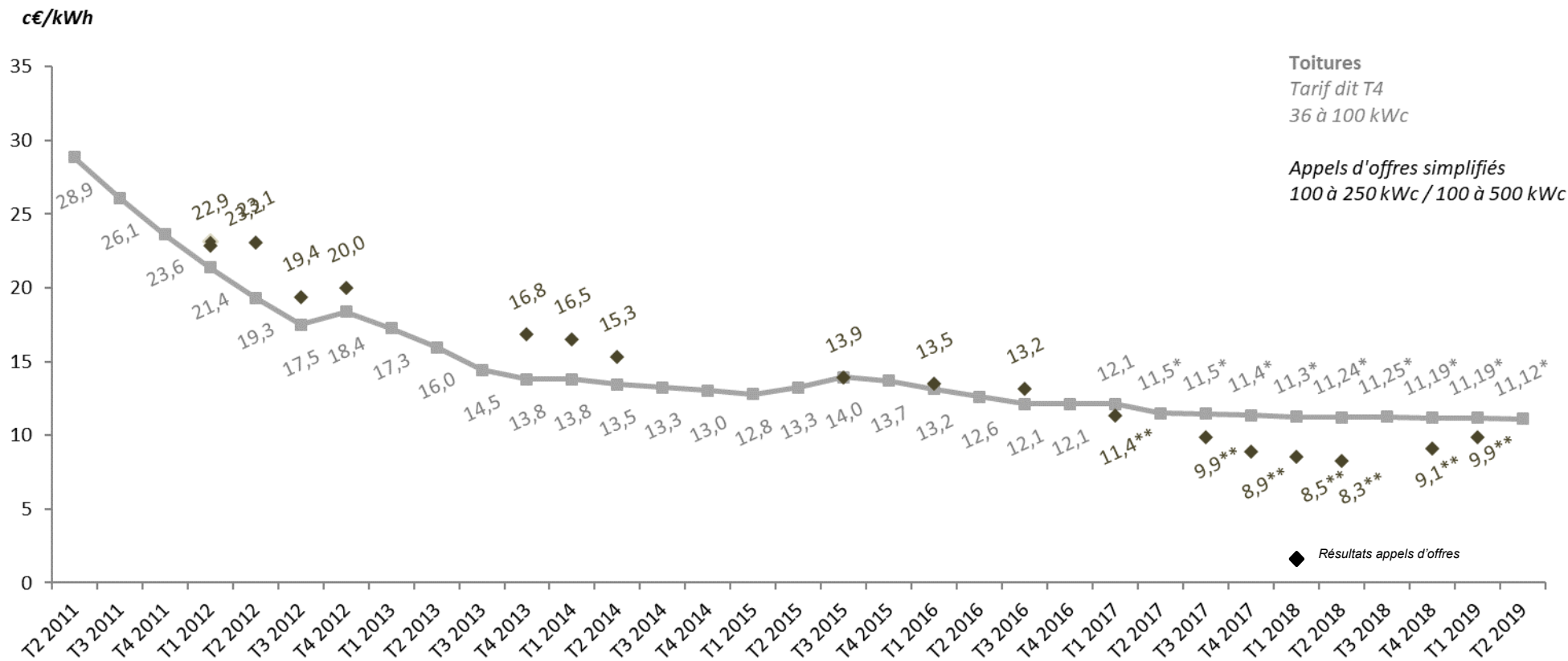
Sources :

CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

* Tarif pour les puissances comprises entre 3 et 9 kW, hors bonus IAB (hors tarif autoconsommation)

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

Evolution trimestrielle des tarifs d'achat – France continentale



Commentaires

- Le marché des toitures professionnelles doit distinguer 2 segments, celui du 9 à 100 kW qui est dans une dynamique positive depuis 2 ans, avec une reprise marquée fin 2018, et celui du 100 à 250 kW qui a été dynamique toute l'année 2018.
- Le volume raccordé en 2018 est de 241 MW, contre 214 en 2017 et 125 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 appels d'offres a fortement gagné en compétitivité au fil des années, toutefois la tendance s'inverse depuis 2 sessions.
- Ce segment souffrant de taux de réalisation insuffisants (environ 70%), un suivi de l'avancement des projets et du taux de réalisation est indispensable.

Sources :

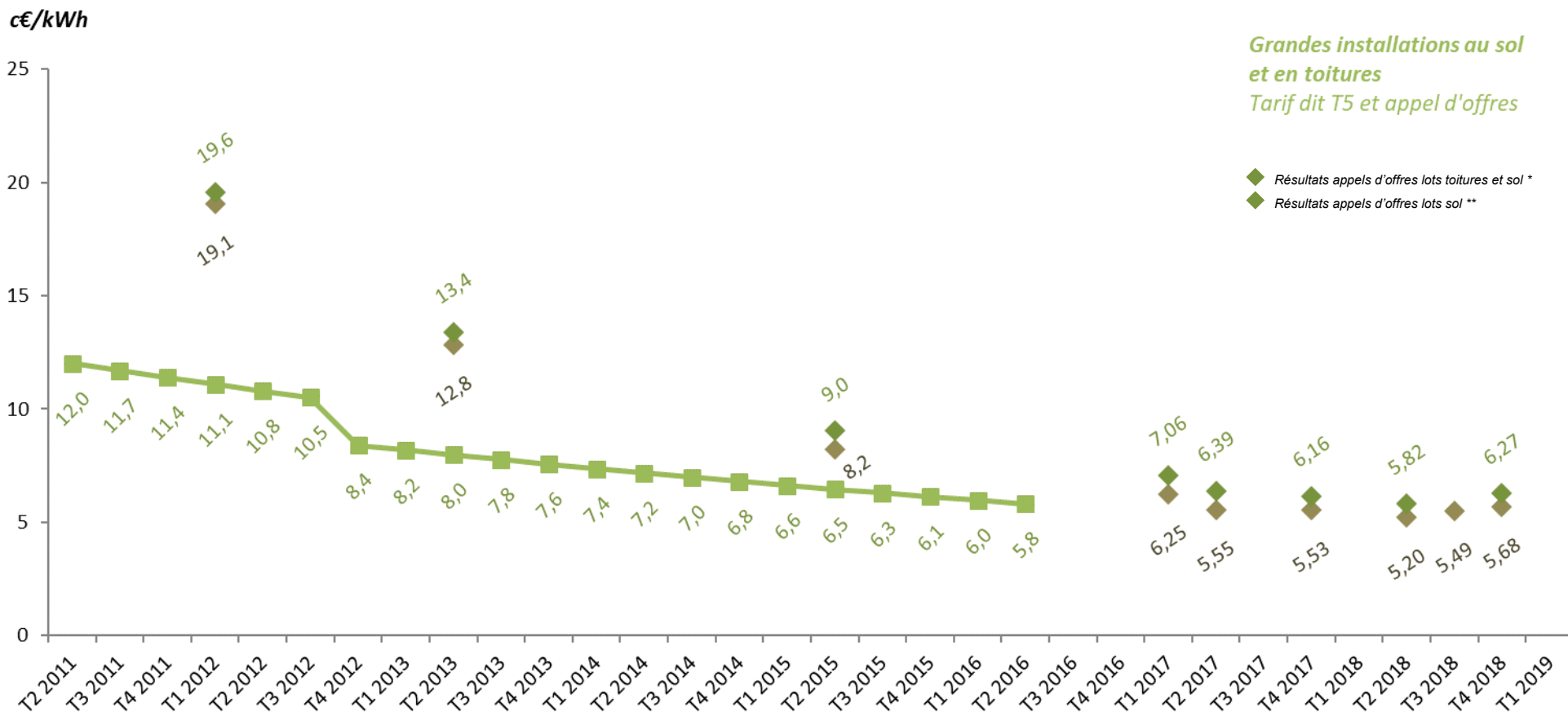
CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat + décisions relatives aux appels d'offres

* 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, les raccordements ont repris à partir du 2^{ème} trimestre 2017, stimulés à la fois par des projets bénéficiant du tarif T5 et par des projets lauréats de l'appel d'offres 2015, et a priori en proportion équivalente.
- Sur ce segment, 500 MW ont été raccordés en 2018, contre 546 en 2017 et 326 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

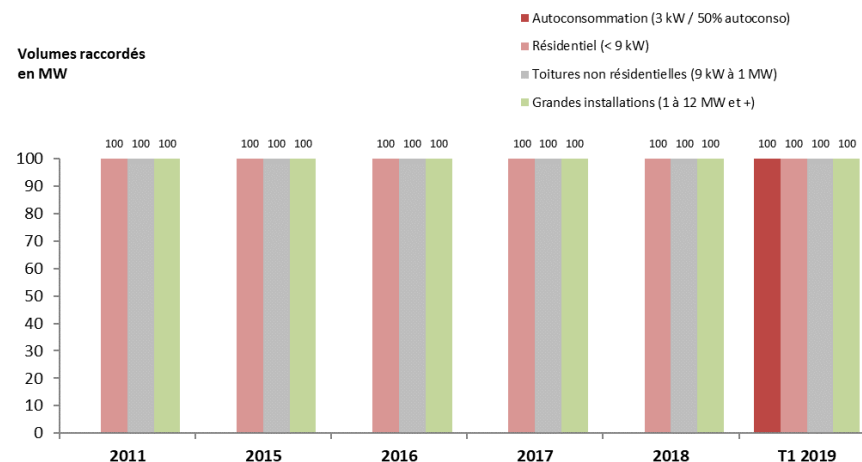
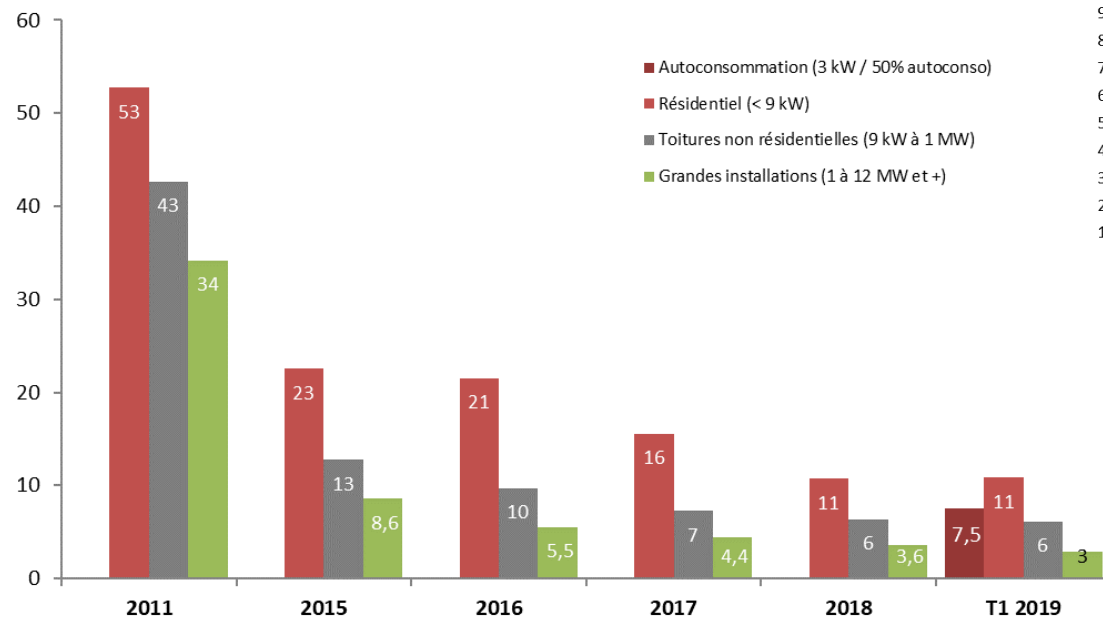
* Prix moyen pondéré des dossiers complets sauf lots spécifiques CPV, thermodynamique et Corse/DOM

** Pour AO1S, AO2S et AO3S : prix moyen pondéré des dossiers complets sauf lots spécifiques CPV, thermodynamique et Corse/DOM / pour AO4S, prix moyen pondéré des dossiers lauréats.

8. Evolution de l'impact sur les charges publiques (impact de la 1^{ère} année)

Pour 100 MW de projets pour chaque segment – France continentale

M€ induits
la première année



Segment	Production	Tarif considéré*
Autoconsommation Résidentiel	1000 h/an	Moyen sur 12 mois avant raccordement
Toitures	1150 h/an	Moyen sur 12 à 18 mois avant raccordement
Sols, toitures, ombrières	1300 h/an	Moyen sur 18 à 30 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 les charges publiques selon la période de démarrage du contrat d'achat. Ce graphique n'a pas pour objet de simuler l'impact sur les charges publiques 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 l'électricité.
- Pour la simulation des surcoûts d'une installation en autoconsommation, en plus des surcoûts liés à la vente du surplus, sont comptabilisés les non-recettes de la part autoconsommée (CSPE et TURPE) et la valeur de la prime à l'investissement lissée sur 20 ans.

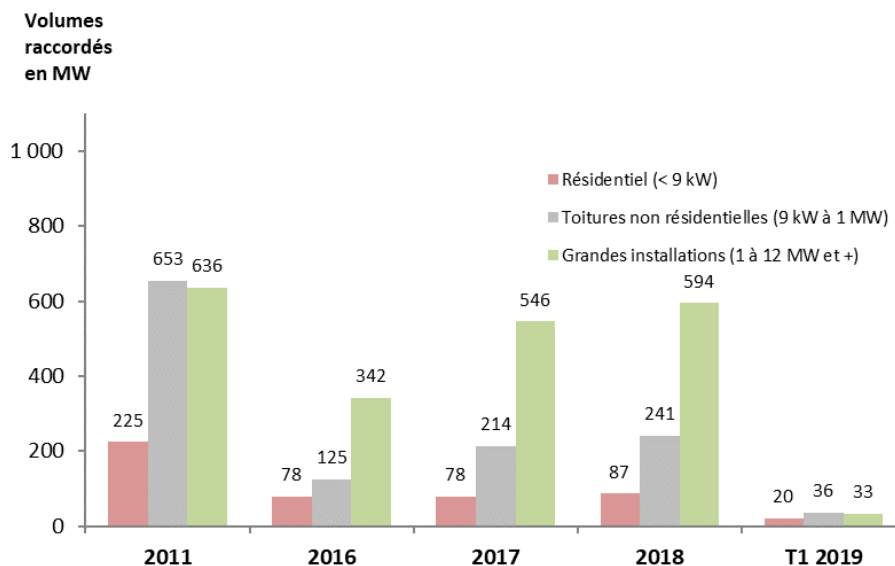
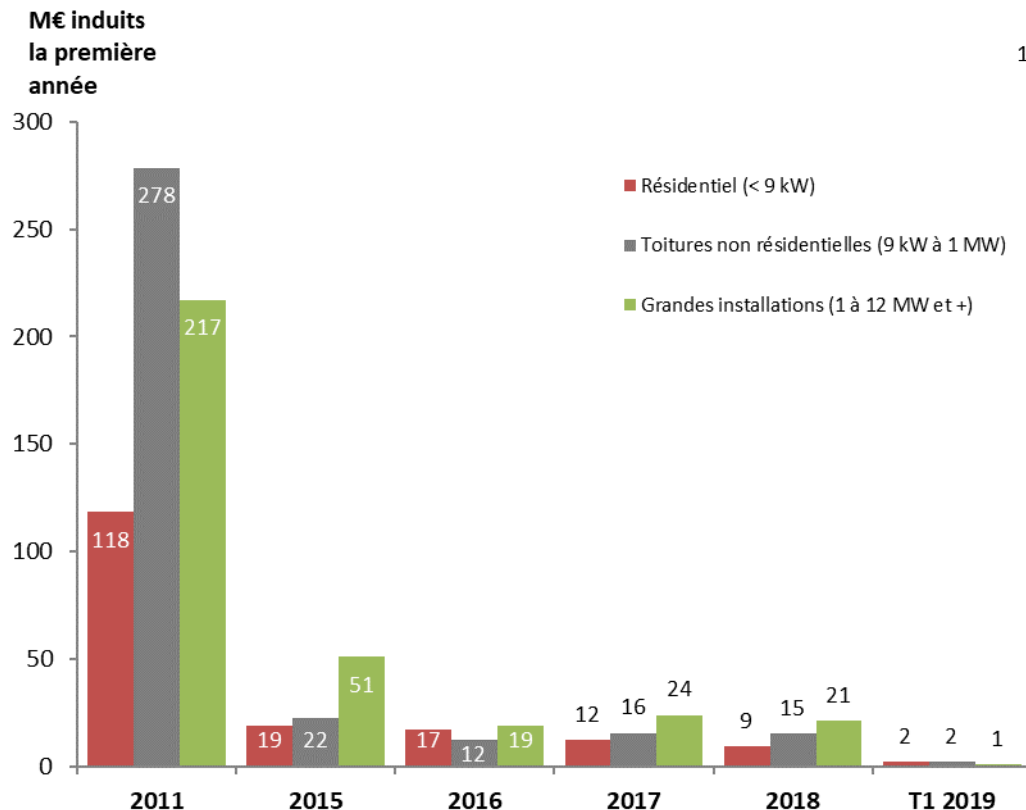
Sources :

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

** CRE : Observatoire du marché de gros de l'électricité (trimestre concerné) jusqu'en 2017 / Données nécessaires au calcul des compléments de rémunération à partir de 2017 (profil solaire)

8. Evolution de l'impact sur les charges publiques (impact de la 1^{ère} année)

Pour les volumes raccordés – France continentale



Segment	Production	Tarif considéré*
Résidentiel	1000 h/an	Moyen sur 12 mois avant raccordement
Toitures	1150 h/an	Moyen sur 12 à 18 mois avant raccordement
Sols, toitures, ombrières	1300 h/an	Moyen sur 18 à 30 mois avant raccordement

Commentaires

- L'objet de ce graphique est de montrer les surcoûts induits par le raccordement des volumes réels sur les charges publiques selon la période de démarrage du contrat d'achat. Ce graphique n'a pas pour objet de simuler l'impact sur les charges publiques 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) jusqu'en 2017 / Données nécessaires au calcul des compléments de rémunération à partir de 2017 (profil solaire)

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^{ère} 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 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 :***
 - ***Antoine Huard** (Générale du Solaire), Président₂₀₁₉ 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**.