



Observatoire de l'énergie solaire photovoltaïque en France

39^{ème} édition – Publication trimestrielle – 2^{ème} trimestre 2021
www.observatoire-energie-photovoltaïque.com

Septembre 2021

Synthèse

L'actualité du 2^{ème} trimestre 2021 : avec 660 MW au second trimestre 2021, le volume 2020 est déjà dépassé.

- Le volume de raccordement au 2^{ème} trimestre 2021 s'établit autour de 663 MW*, en hausse par rapport au volume corrigé du 1^{er} trimestre 2021.

- Compte-tenu des corrections faites par ENEDIS sur les valeurs de raccordement des 2 derniers trimestres, l'appréciation des volumes et des tendances est délicate.

* 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.

- Par rapport aux 2 derniers trimestres, ce 2^{ème} trimestre est marqué :

- par une certaine stagnation du segment « **autoconsommation** » (totale ou partielle), avec **presque 12 000 installations raccordées**, ce qui reste un niveau élevé,
- par une légère baisse du segment des **installations domestiques** (<9 kW), avec 44 MW raccordés, ce qui reste un niveau très élevé,
- par une légère baisse du segment des **moyennes toitures** (9 à 100 kW), avec 134 MW raccordés, cependant il s'agit d'un niveau très élevé rarement observé,
- par une légère baisse du segment des **grandes toitures** (100 à 250 kW), avec un volume raccordé de 25 MW,
- par une baisse du segment des **très grandes toitures** (250 kW à 1 MW), avec un volume raccordé de 2 MW,
- par une nette hausse du segment des **grandes installations** (1 MW et +), avec 450 MW raccordés, niveau exceptionnel sur un seul trimestre.

- La part d'électricité photovoltaïque dans la consommation brute d'électricité en France a atteint un niveau de **4,7%** au terme de ce 2^{ème} trimestre 2021.

- La file d'attente semble poursuivre sa croissance et **le stock de projets avoisine les 9 GW** au terme de ce 2^{ème} trimestre 2021.

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.

138 GW de nouvelles installations photovoltaïques raccordées dans le Monde en 2020 (117 GW en 2019)

- La puissance mondiale nouvellement raccordée en 2020 est évaluée à 138 GW par SolarPowerEurope.

- En 2020, le développement a été trusté par la Chine (ne raccordant « que » 48 GW en 2020) et la zone Asie-Pacifique. Les zones Afrique et Moyen-Orient et Amériques ont vu leur volume baisser par rapport à 2019. L'Europe est restée assez stable.

Référence : l'analyse du marché français en 2020

- Le niveau de raccordement en 2020 s'établirait, avec corrections par ENEDIS, à 1005 MW (hors ELD, hors Corse), niveau supérieur de moitié à celui observé en 2019.
- Avec cette hausse notable, ce niveau du raccordement en 2020 marque une rupture avec les niveaux de raccordement observés depuis 2014.
- En 2020, l'analyse par segments est difficile à conduire en raison des évolutions opérées sur les données par ENEDIS.

O. Focus sur les mesures du plan #PlaceAuSoleil

Avancement des mesures issues du groupe de travail ministériel dédié au solaire (état à fin juin 2021)



Commentaires

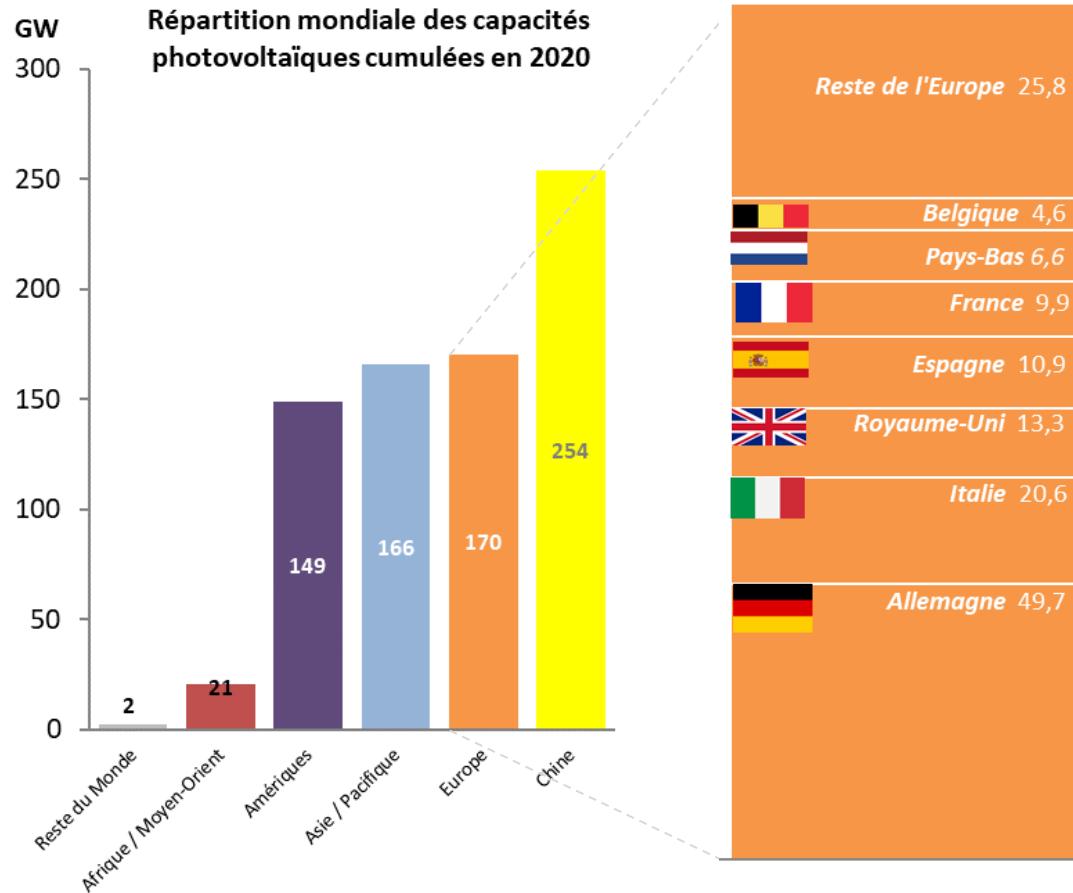
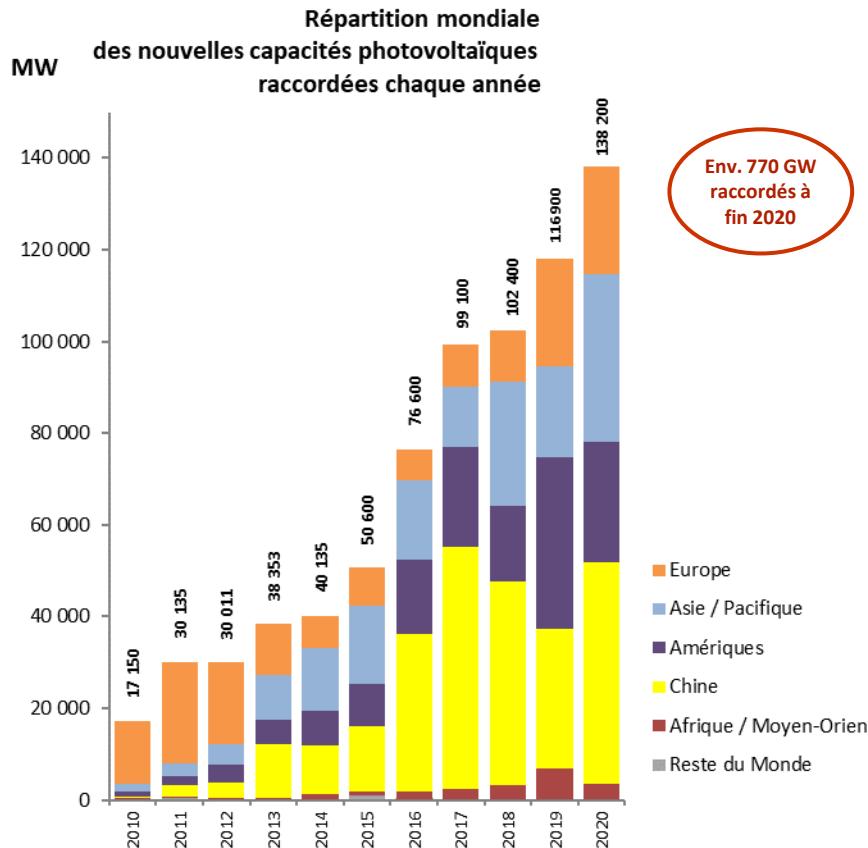
- ▶ Presque 3 ans après l'annonce du plan #PlaceAuSoleil, sa mise en œuvre n'a pas connu d'avancées sur ce dernier trimestre. Au cours du 1^{er} trimestre 2021, l'ADEME a lancé un Appel à Manifestation d'Intérêt Conseillers éolien et photovoltaïque correspondant au « Réseau d'aide aux collectivités ». La Loi Climat et Résilience s'apprête à confier au Médiateur de l'Energie des prérogatives pour surveiller le marché de l'autoconsommation pour les particuliers.
- ▶ Les évolutions des cahiers des charges ont été réalisées et les projets en autoconsommation collective peuvent concourir par la nouvelle version du cahier des charges de l'appel d'offres autoconsommation... à voir si ce type de projets pourra émerger de la concurrence avec des projets d'autoconsommation individuelle.
- ▶ Le cadre fiscal et juridique de l'autoconsommation et du tiers-investissement a été précisé. La Loi Energie Climat a permis d'avancer sur des sujets structurants (simplification administrative pour ombrries, obligation de solarisation des bâtiments, périmètre d'autoconsommation collective).
- ▶ L'avancement de sujets « Protection du consommateur » et « Label solaire » n'est pas connu. Le sujet « solaire & patrimoine » n'a pas évolué récemment. Les réponses à problématiques des serres solaires ne progressent pas.

Sources

ENERPLAN / Journal Officiel / DGEC

1. Evolution du parc photovoltaïque dans le Monde

Puissances photovoltaïques raccordées dans le Monde



Commentaires

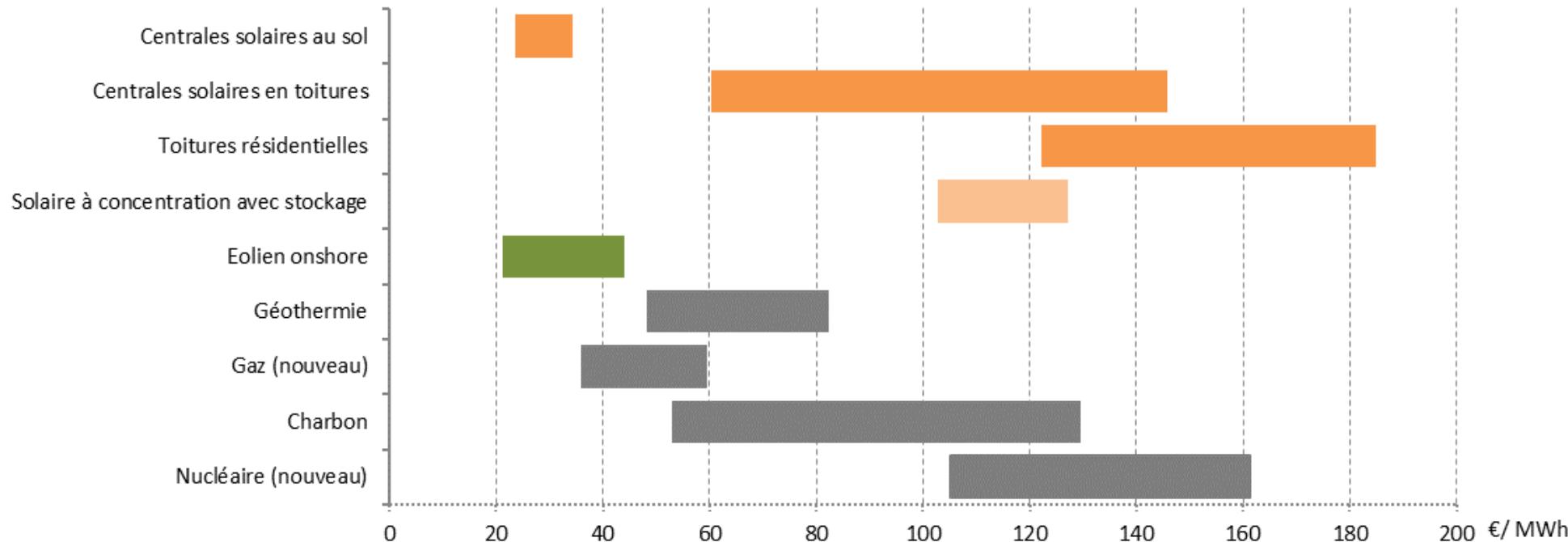
- 138 GW de nouvelles installations photovoltaïques auraient été raccordées dans le Monde en 2020 (117 GW en 2019).
- En 2020, la Chine ajoute 48 GW au plus grand parc photovoltaïque mondial, qui atteint plus de 250 GW.
- En 2020, le parc européen a augmenté de 38 GW et atteint désormais 170 GW. En Europe, l'Espagne a ajouté plus de 3 GW à son parc photovoltaïque, les Pays-Bas plus de 3,7 GW et l'Allemagne presque 5 GW.
- En 2020, la croissance mondiale est très localisée en Chine et zone Asie/Pacifique. La zone Europe est resté assez stable. Les zones Amériques et Afrique/Moyen Orient marquent une baisse.

Sources :

[SolarPowerEurope_Global_Market_Outlook_for_Solar_Power / 2020 – 2024](#)
[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 2020)



Commentaires

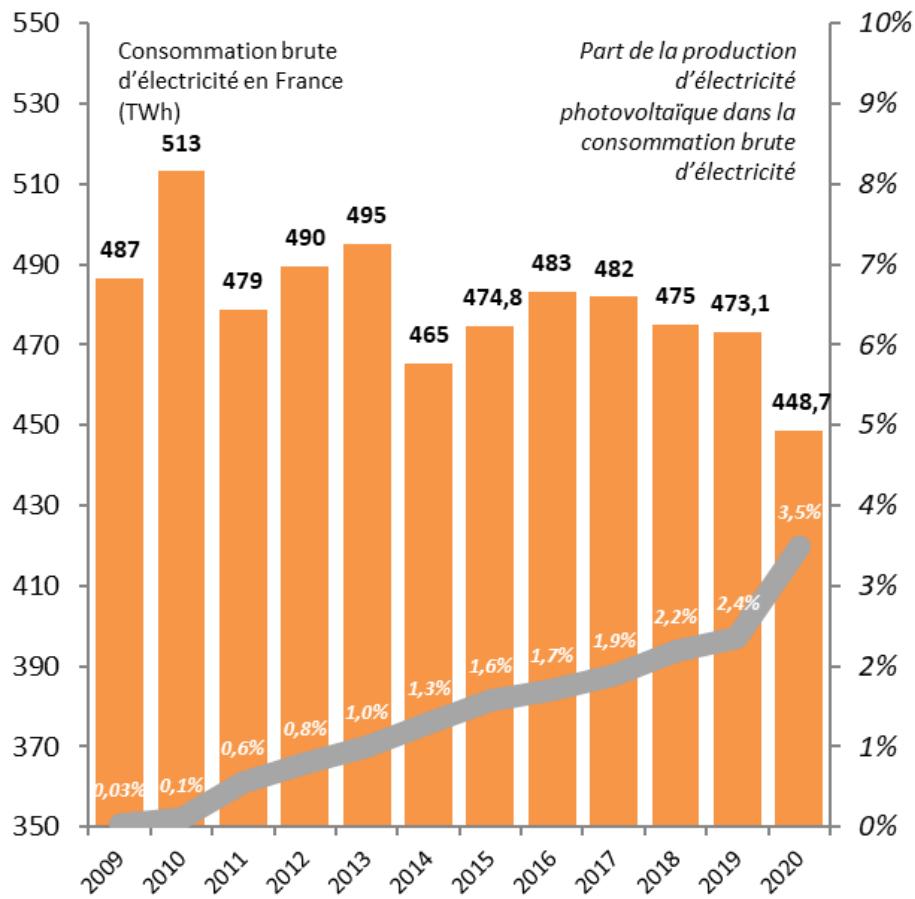
- Le parc photovoltaïque se développe aujourd'hui à un prix de revient compétitif voire inférieur aux autres sources de production d'électricité traditionnelles ou renouvelables.

Sources :

*LCOE : Lazard's Levelized Cost of Energy Analysis – version 14.0 / Change : 1 € = 1,227 \$ (moyenne 2020)

3. Production d'électricité photovoltaïque en France

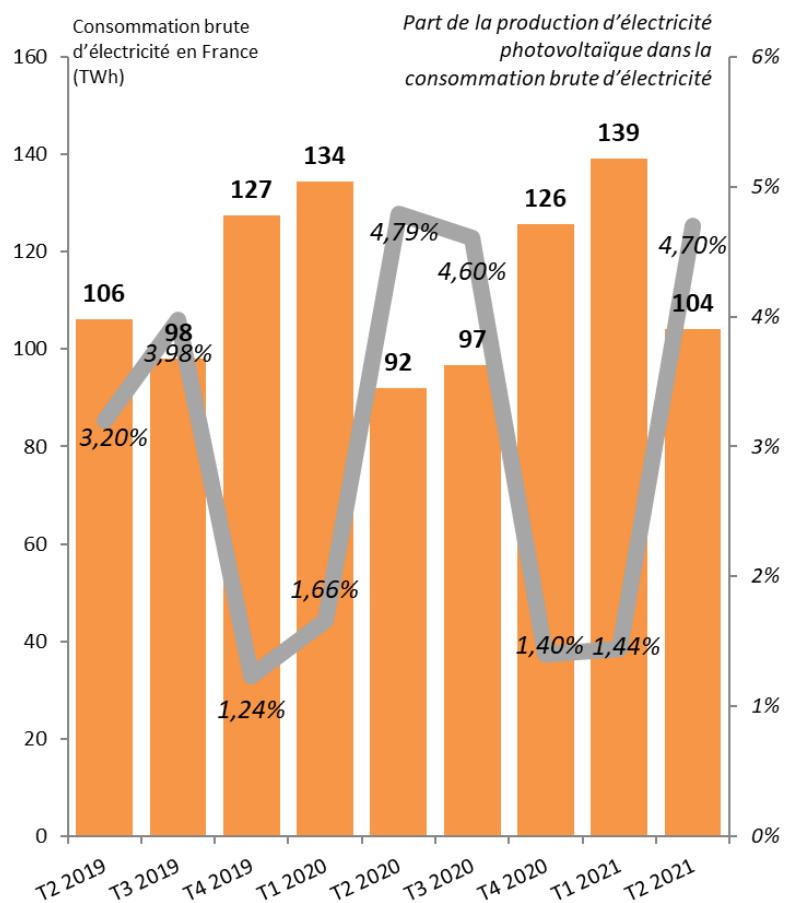
Part d'électricité photovoltaïque dans la consommation brute d'électricité - France continentale



Commentaires

- La part d'électricité photovoltaïque dans la consommation brute d'électricité au 2^{ème} trimestre 2021 présente un niveau de 4,7%, équivalent à celui du 2^{ème} trimestre 2020.

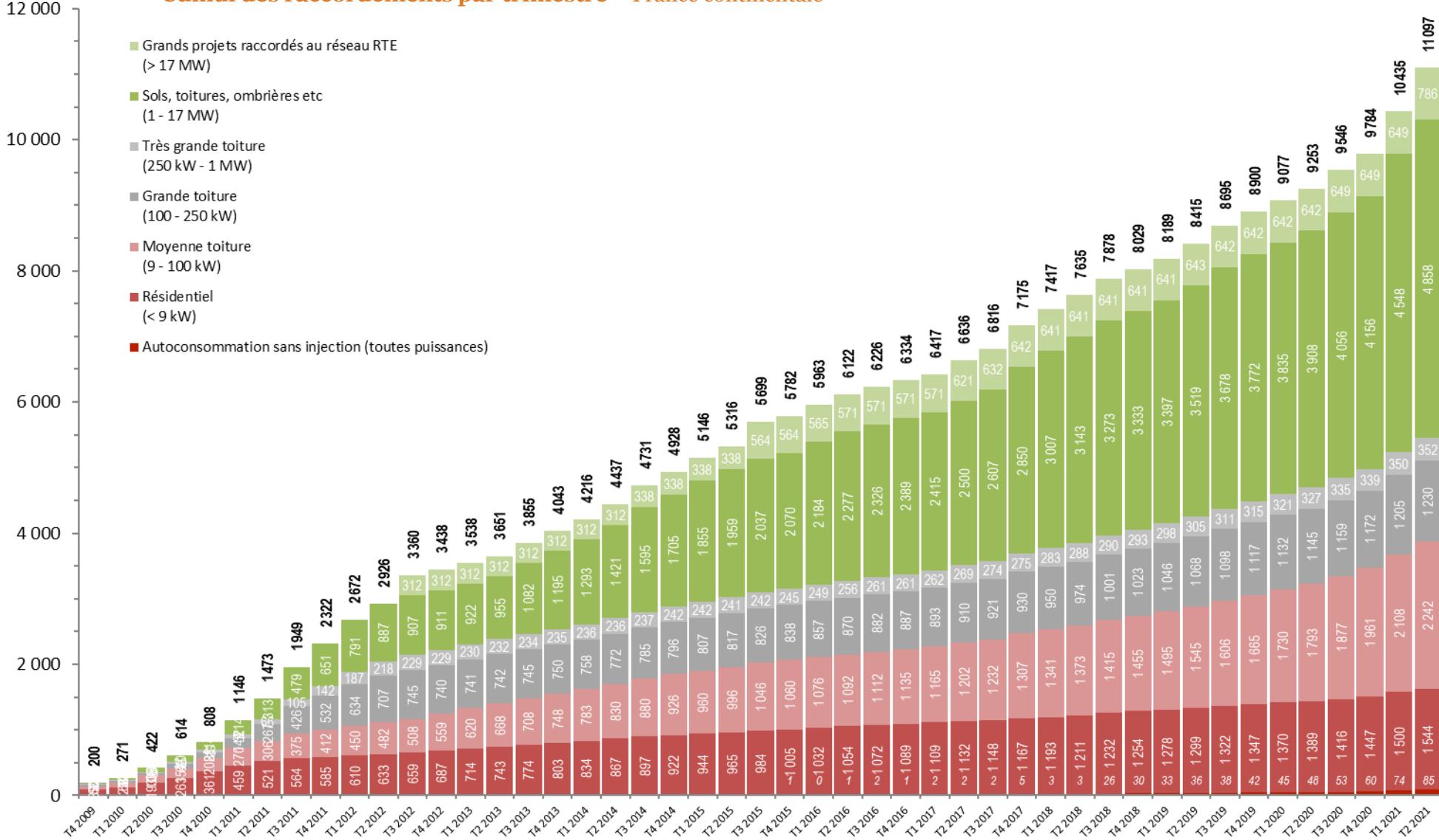
Sources :
RTE – Bilans électriques annuels et mensuels



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

MW

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 20*

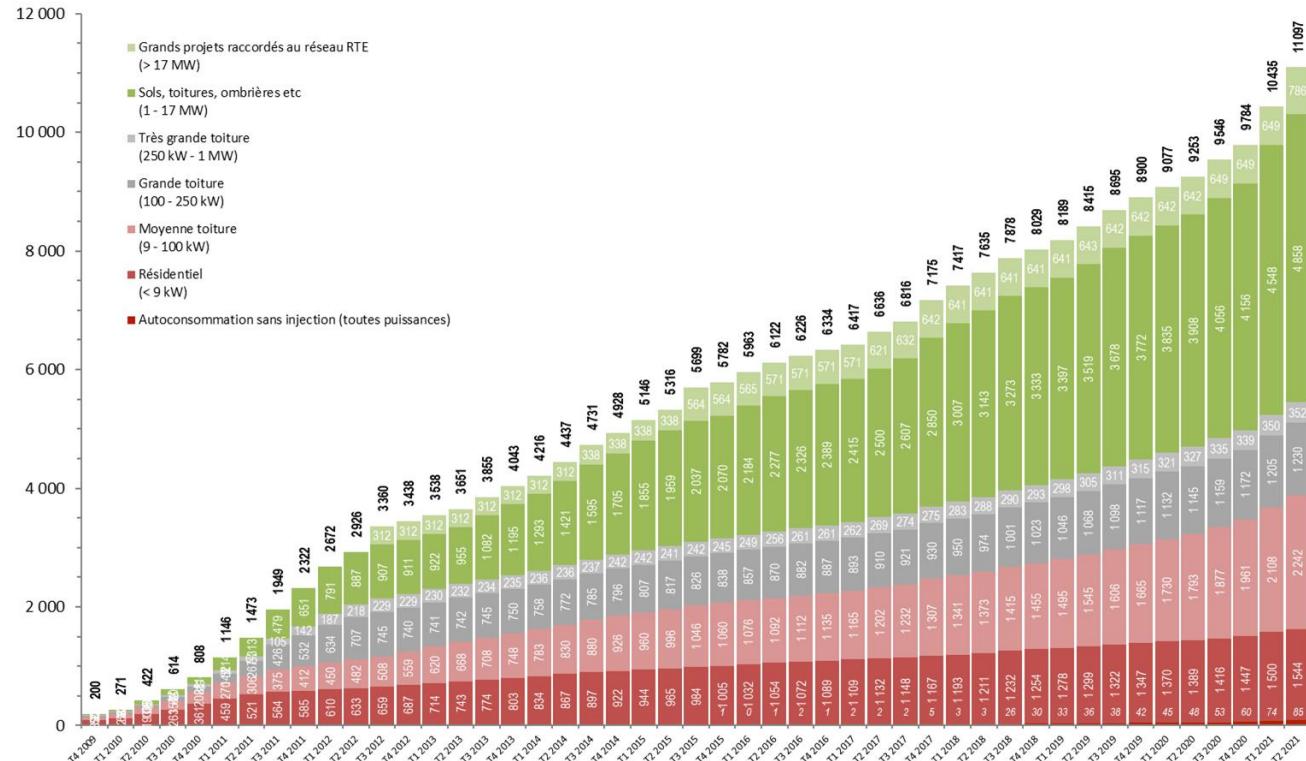
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

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

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

Cumul des raccordements par trimestre

France continentale



Commentaires

- En tenant des corrections faites par ENEDIS sur les volumes raccordés au 1^{er} trimestre, le volume raccordé dans le 2^{ème} trimestre 2021 serait de 663 MW, en hausse de 25% par rapport à celui du 1^{er} trimestre 2021 (corrige à 529 MW).
- Les évolutions par segment par rapport au trimestre précédent sont difficiles à interpréter en raison des différences observées dans les données mises à disposition par ENEDIS sur les valeurs du 4^{ème} trimestre 2020 et du 1^{er} trimestre 2021.*
- Le segment « installations de plus de 1 MW » est en nette hausse par rapport au 1^{er} trimestre. Ce segment représente 67% des raccordements du 2^{ème} trimestre et 51% du volume total raccordé.
- Les segments « grandes et très grandes toitures » semble en baisse par rapport au 1^{er} trimestre. Ce segment représente 4% des raccordements du 2^{ème} trimestre et 14% du volume total raccordé.
- Les segments « résidentiel et moyennes toitures » semble en légère baisse par rapport au 1^{er} trimestre. Ce segment représente 27% des raccordements du 2^{ème} trimestre et 34% du volume total raccordé.
- Le segment « autoconsommation sans injection » représente 0,75% du volume total raccordé au 2^{ème} trimestre 2021, et cumule 85 MW. 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

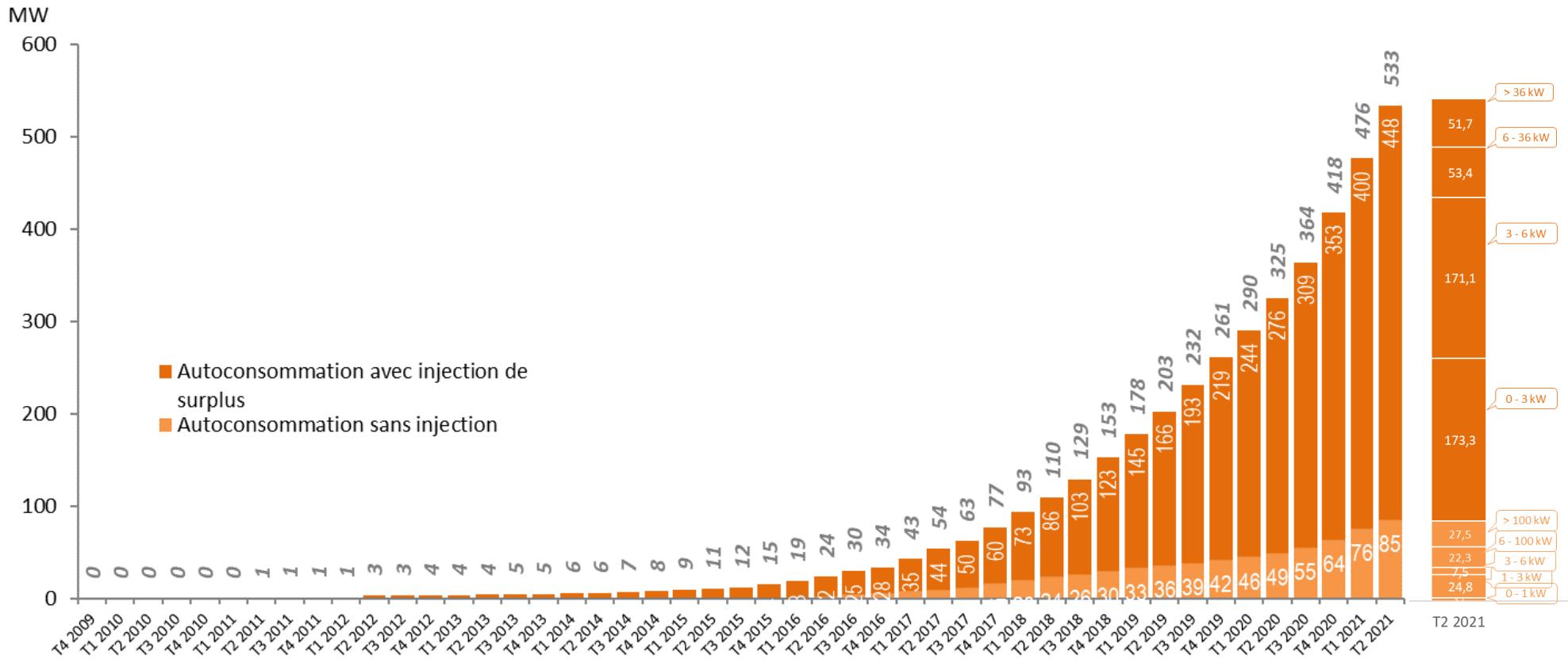
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

RTE/ENEDIS/ADEeF/SER : Panorama des ENR

*ELD : entreprises locales de distribution

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

Cumul des raccordements par trimestre en MW – France continentale



Commentaires

- Le parc français cumule 533 MW d'installations à des fins d'autoconsommation au 2^{ème} trimestre 2021, 85 MW en autoconsommation sans injection (déclarée par les autoconsommateurs) et 448 MW en autoconsommation avec injection de surplus.
- Les installations entre 0 et 3 kW représentent 33% de la puissance cumulée en autoconsommation sans injection (déclarée par les autoconsommateurs). Les installations entre 0 et 6 kW représentent 77% de puissance cumulée en autoconsommation avec injection de surplus.

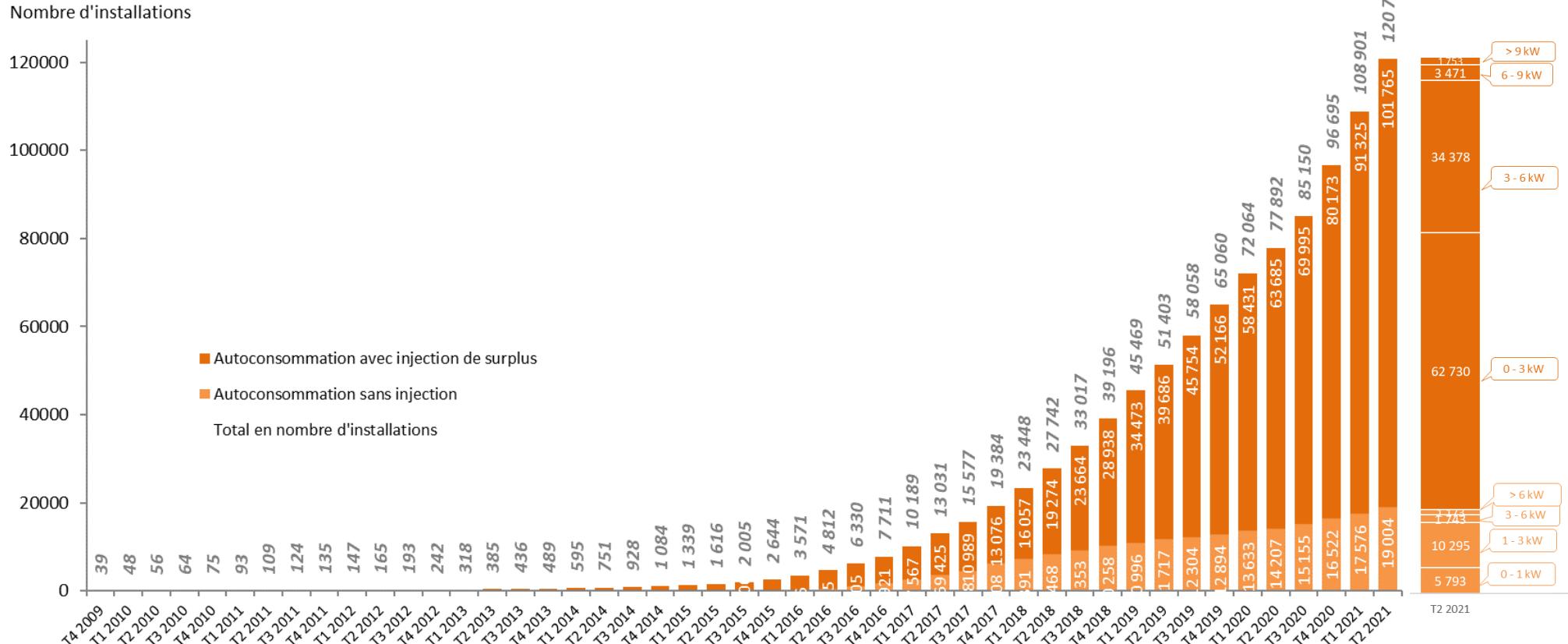
Sources :

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

*ELD : entreprises locales de distribution

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

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



Commentaires

- Le parc français cumule plus de 120 000 installations à des fins d'autoconsommation au 2^{ème} trimestre 2021, 19000 en autoconsommation sans injection (déclarée par les autoconsommateurs) et plus de 101000 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 95% du parc d'installations en autoconsommation avec injection de surplus.

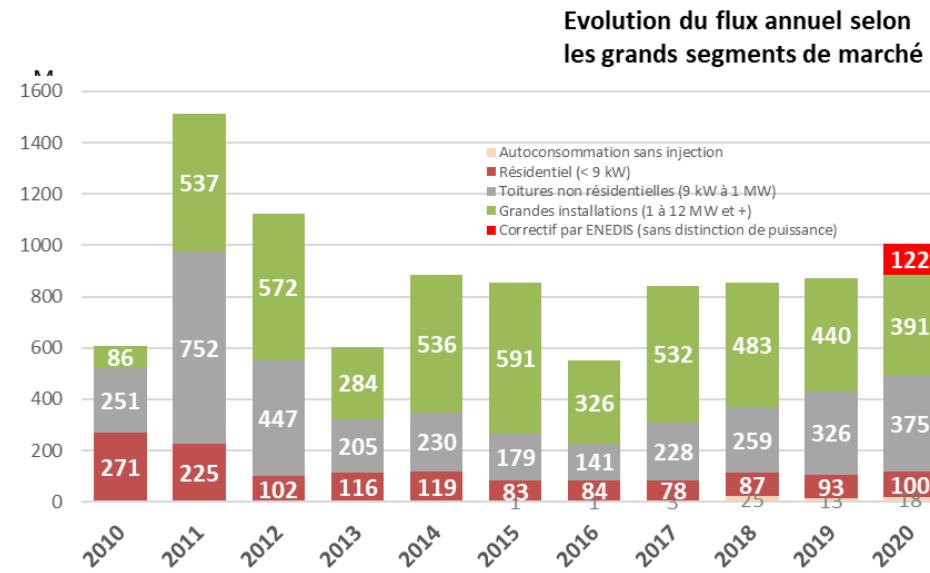
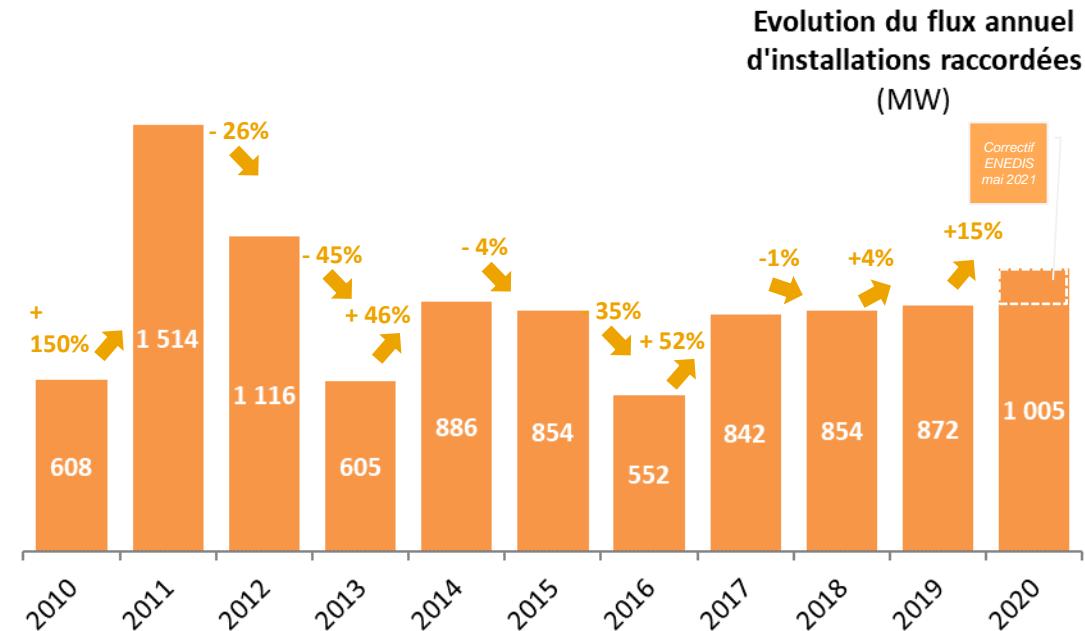
Sources :

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

*ELD : entreprises locales de distribution

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

Analyse des raccordements annuels



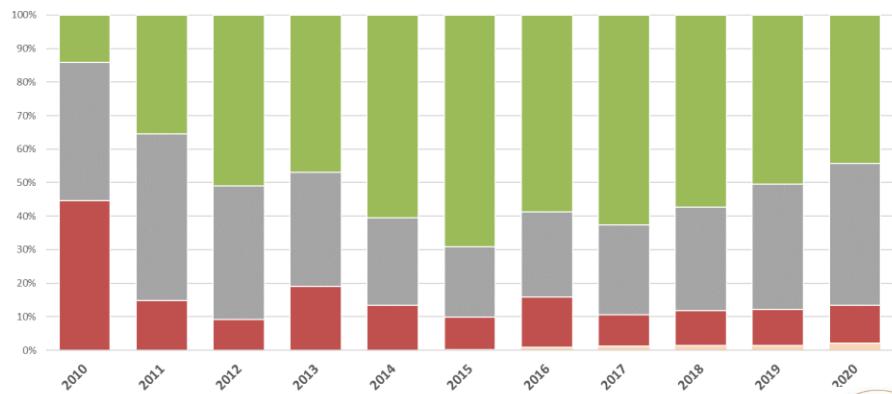
Commentaires

- Après correctif ENEDIS fait en mai 2021 (122 MW manquants sur statistiques du T4 2020), la capacité raccordée au cours de l'année 2020 s'élève finalement à 1005 MW hors ELD*/hors Corse, en nette hausse par rapport à 2019.
- La part du segment résidentiel reste assez stable depuis 4 ans, le segment des toitures (entre 9 kW et 1 MW) est en croissance par rapport au segment des grandes installations (1 MW et +).

Sources :

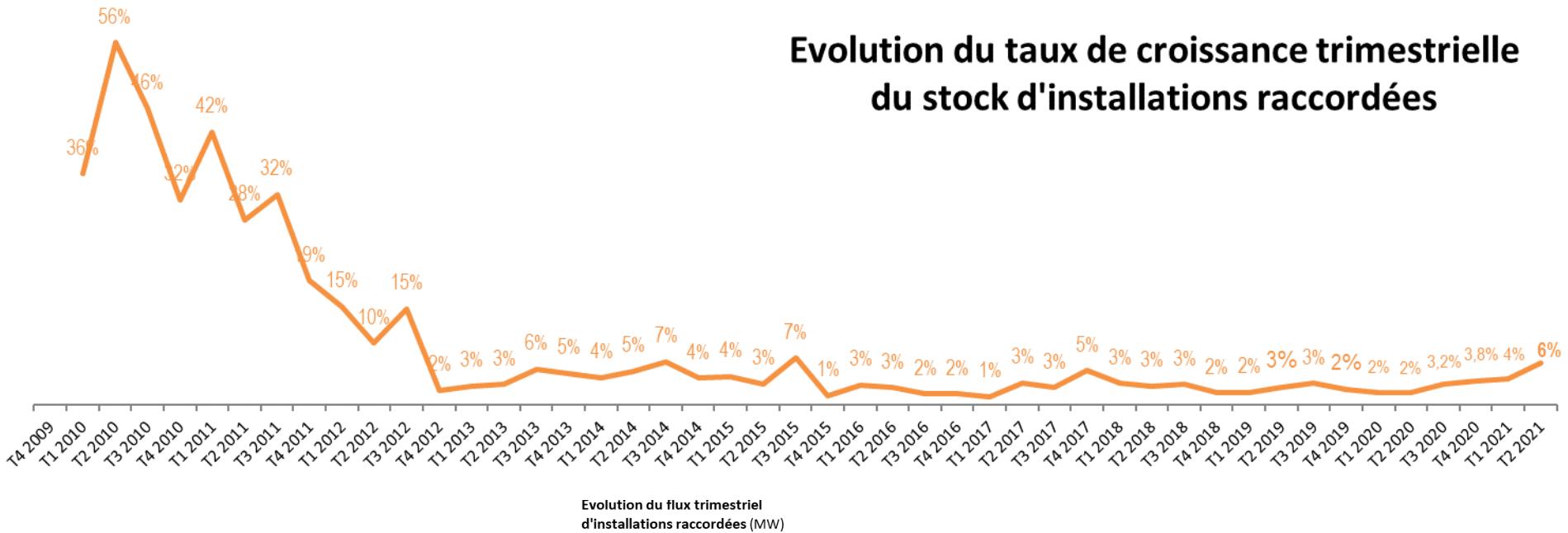
ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors ELD*, hors EDF SEI
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

*ELD : Entreprises Locales de Distribution



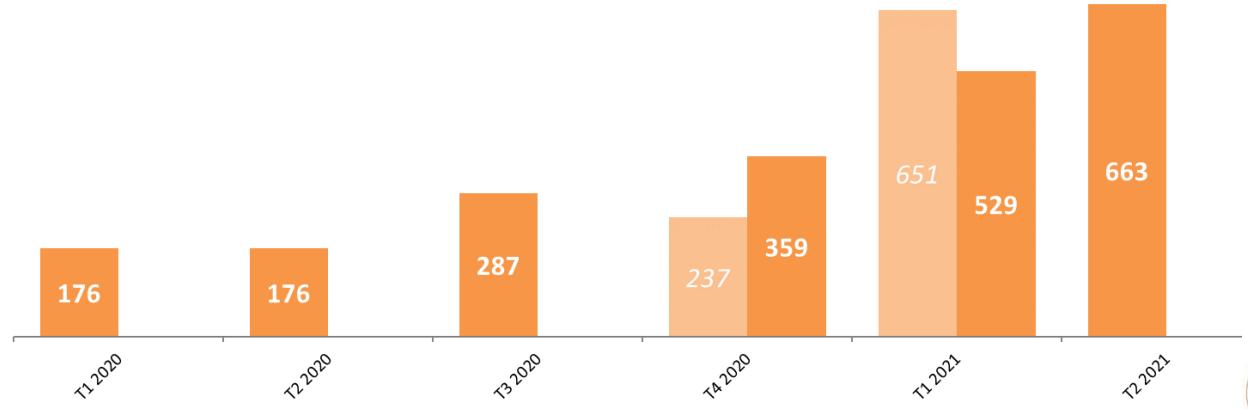
4. Analyse du parc photovoltaïque français (4/4)

Analyse des raccordements trimestriels



Commentaires

- Compte-tenu des imprécisions sur les données ENEDIS, le taux de croissance trimestrielle du stock s'établirait à 6% au 2^{ème} trimestre 2021.
- La capacité raccordée au 2^{ème} trimestre 2021 s'établirait à 663 MW.



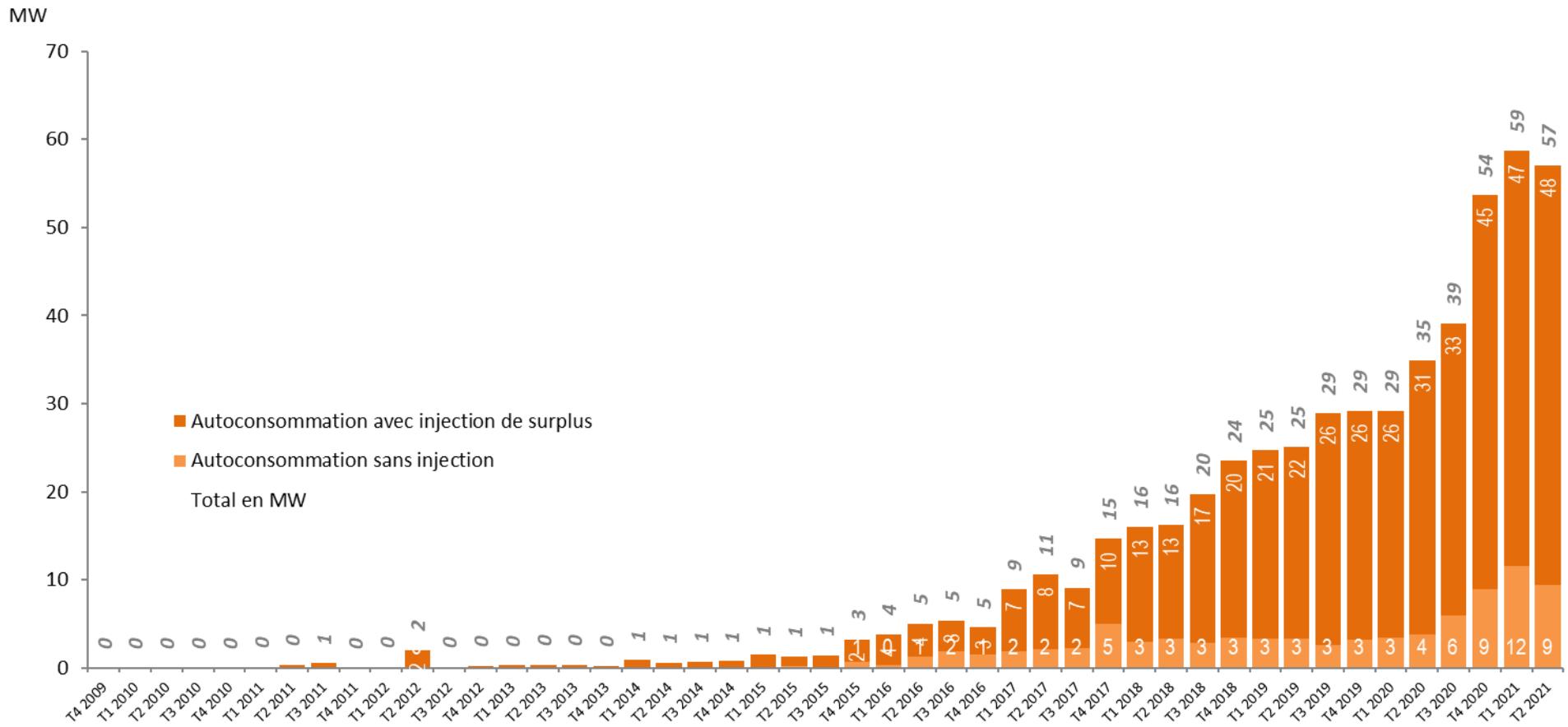
Sources :

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

- Les évolutions par rapport aux 2 trimestres précédents restent délicates à interpréter.
- Le segment « autoconsommation sans injection » semble rester stable après une période de nette hausse
- Le segment « autoconsommation avec injection de surplus » montre aussi une certaine stabilité par rapport aux 2 derniers trimestres, après une période de forte hausse.

Sources :

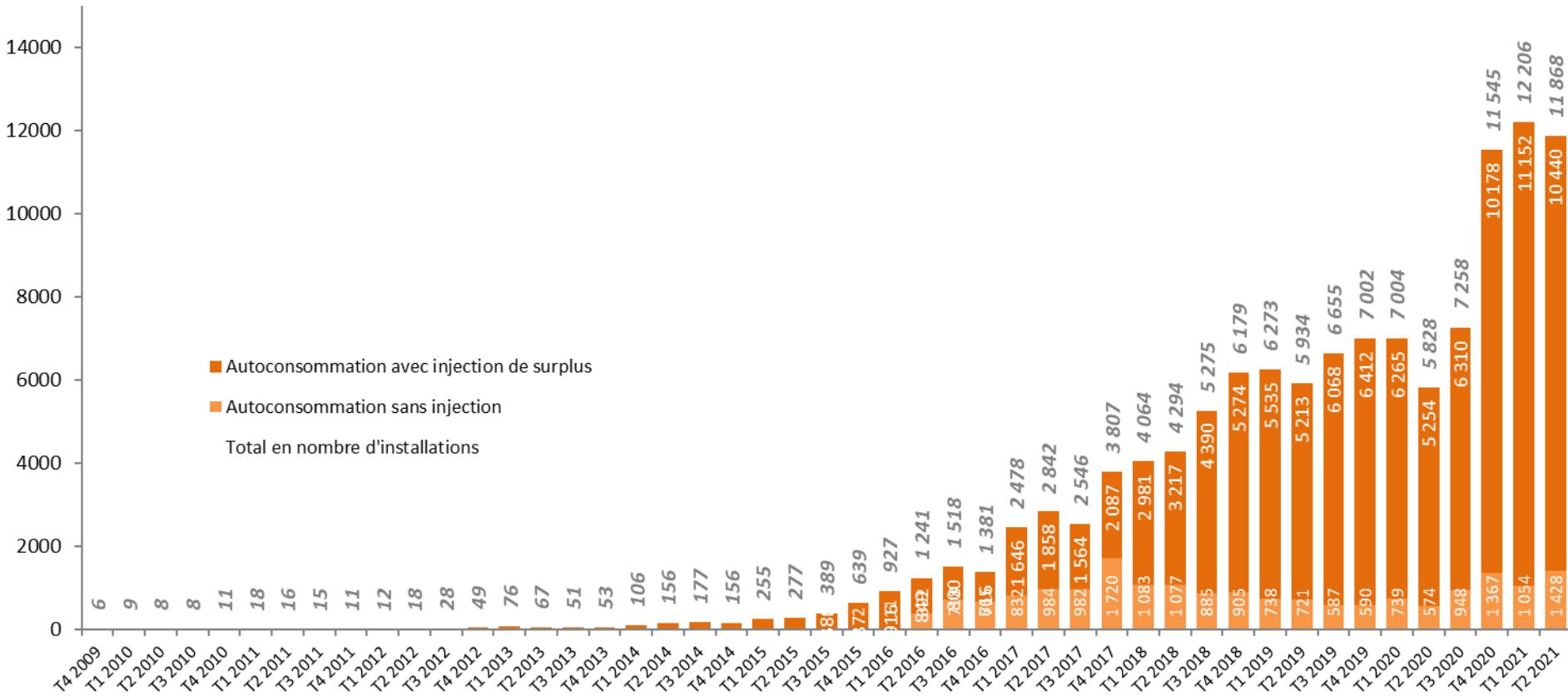
ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI

CRE : délibération appel d'offres

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

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

Nombre d'installations



Commentaires

- Les évolutions par rapport aux 2 trimestres précédents restent délicates à interpréter.
- Ce marché semble stable après une hausse marquée à partir du 4^{ème} trimestre 2020.
- La dynamique est assez analogue pour le segment « autoconsommation avec injection de surplus » et pour le segment « autoconsommation sans injection ».

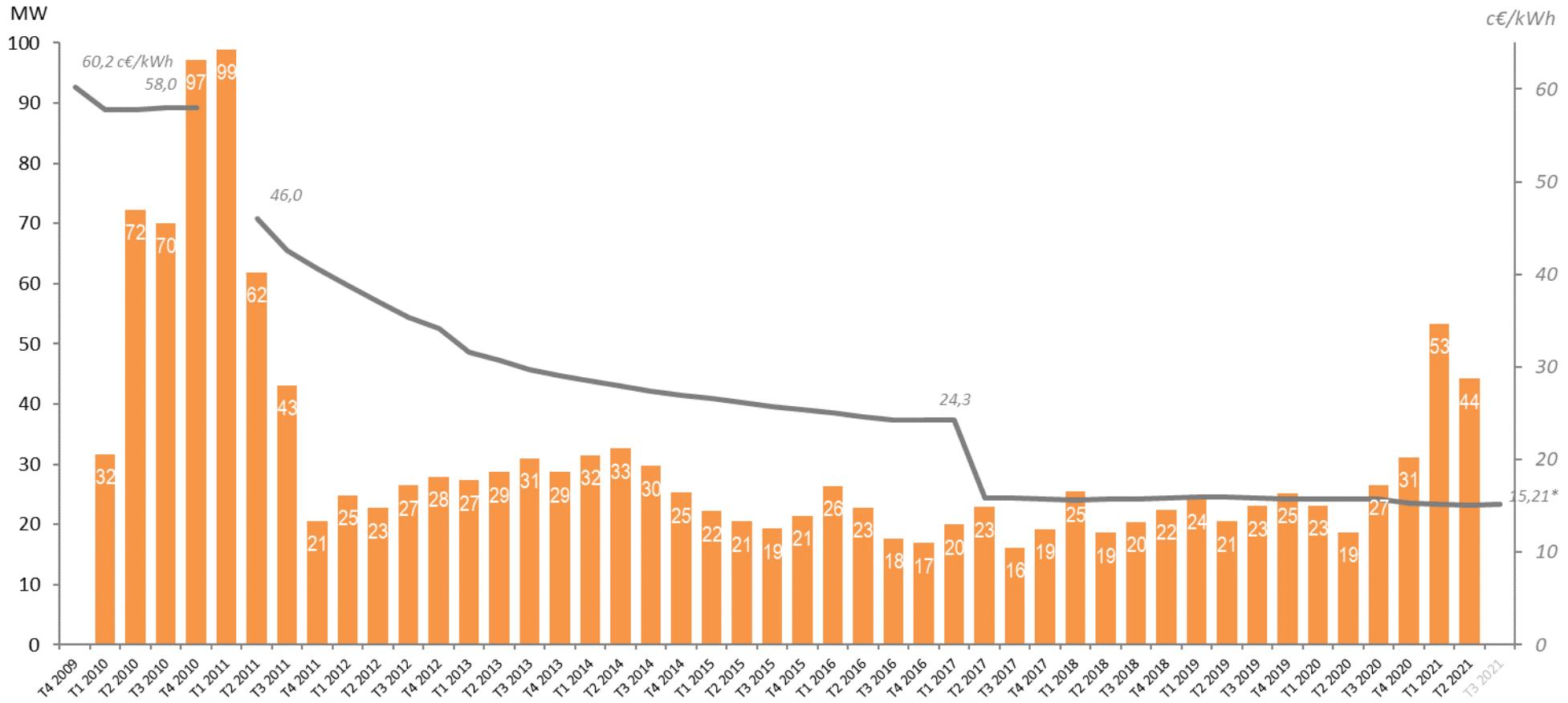
Sources :

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



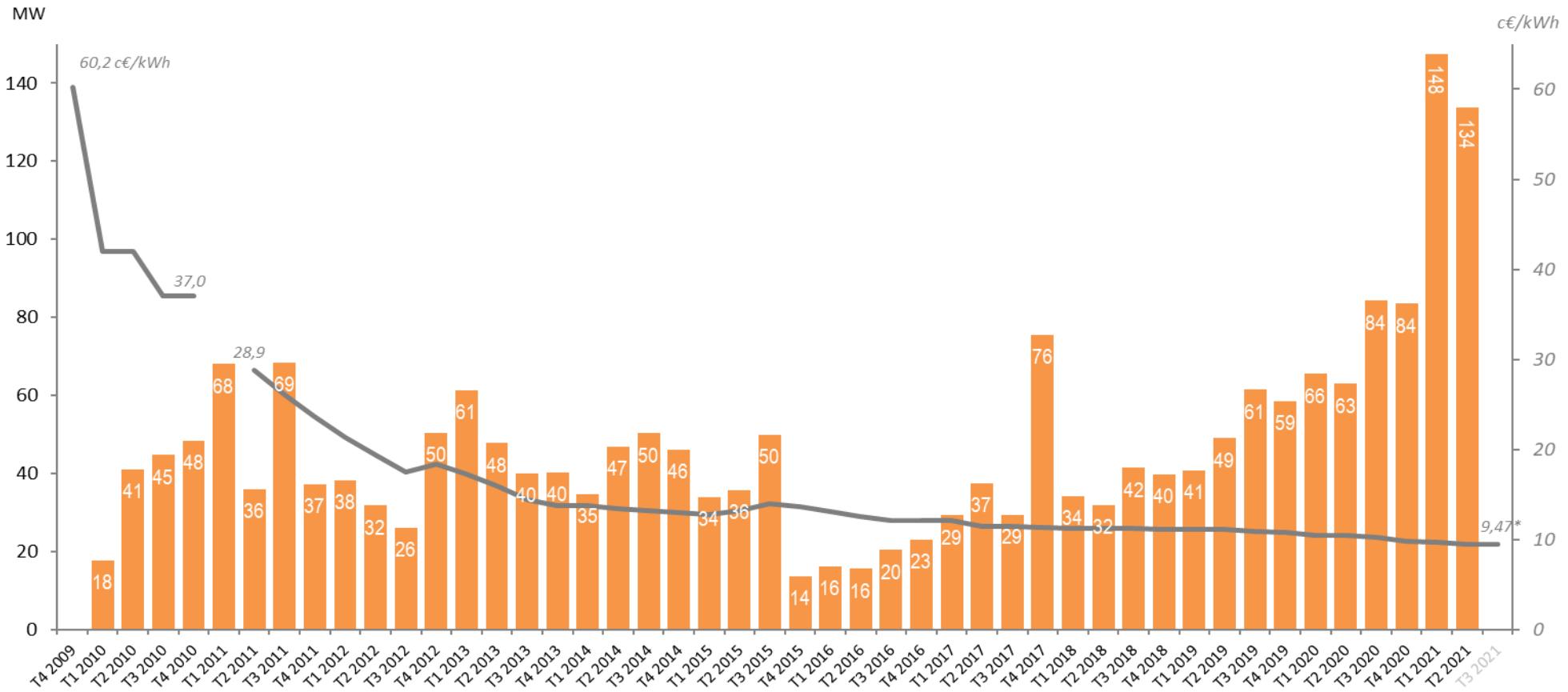
Commentaires

- Les évolutions par rapport aux 2 trimestres précédents restent délicates à interpréter.
- Ce marché semble marquer le pas en terme de dynamique, mais reste à un niveau de raccordement très haut.
- Les statistiques présentées ici ne comptabilisent que les segments « autoconsommation avec injection de surplus » et « injection totale ».

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) – moyenne des cas A et B au T3 2020

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

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



Commentaires

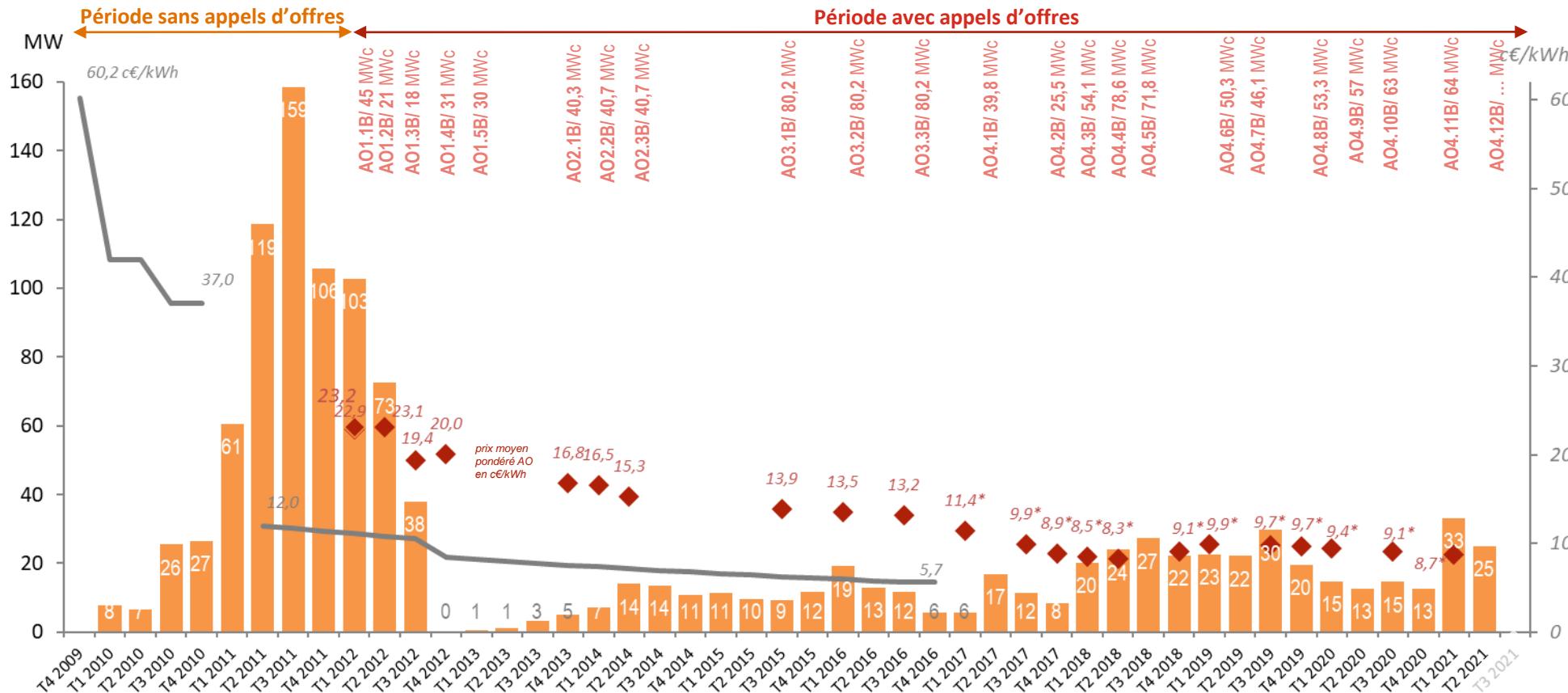
- Les évolutions par rapport aux 2 trimestres précédents restent délicates à interpréter.
- Ce marché semble marquer le pas en terme de dynamique, mais reste à un niveau de raccordement très haut et rarement observé.
- L'écart de tarif et de rentabilité entre ce segment et le segment 100-250 kW peut expliquer l'intérêt pour ce segment, et l'attente du nouvel arrêté tarifaire (annoncé en février 2020) a pu conduire à réduire la taille de leurs projets sous la puissance de 100 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 36 et 100 kW, hors bonus IAB (hors tarif autoconsommation) – moyenne des cas A et B au T3 2020

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

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



- Les évolutions par rapport aux 2 trimestres précédents restent délicates à interpréter.
- Ce segment semble aussi marquer le pas en terme de dynamique mais reste à un niveau assez haut par rapport aux années précédentes, avec un volume raccordé de 25 MW. A noter que ce 2^{ème} trimestre 2021 correspond à l'échéance de raccordement de la 7^{ème} tranche de l'AO toitures (AO 4.7B), décalée par le délai lié à la crise COVID.
- Un suivi systématique de chaque appel d'offres s'avère indispensable et 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

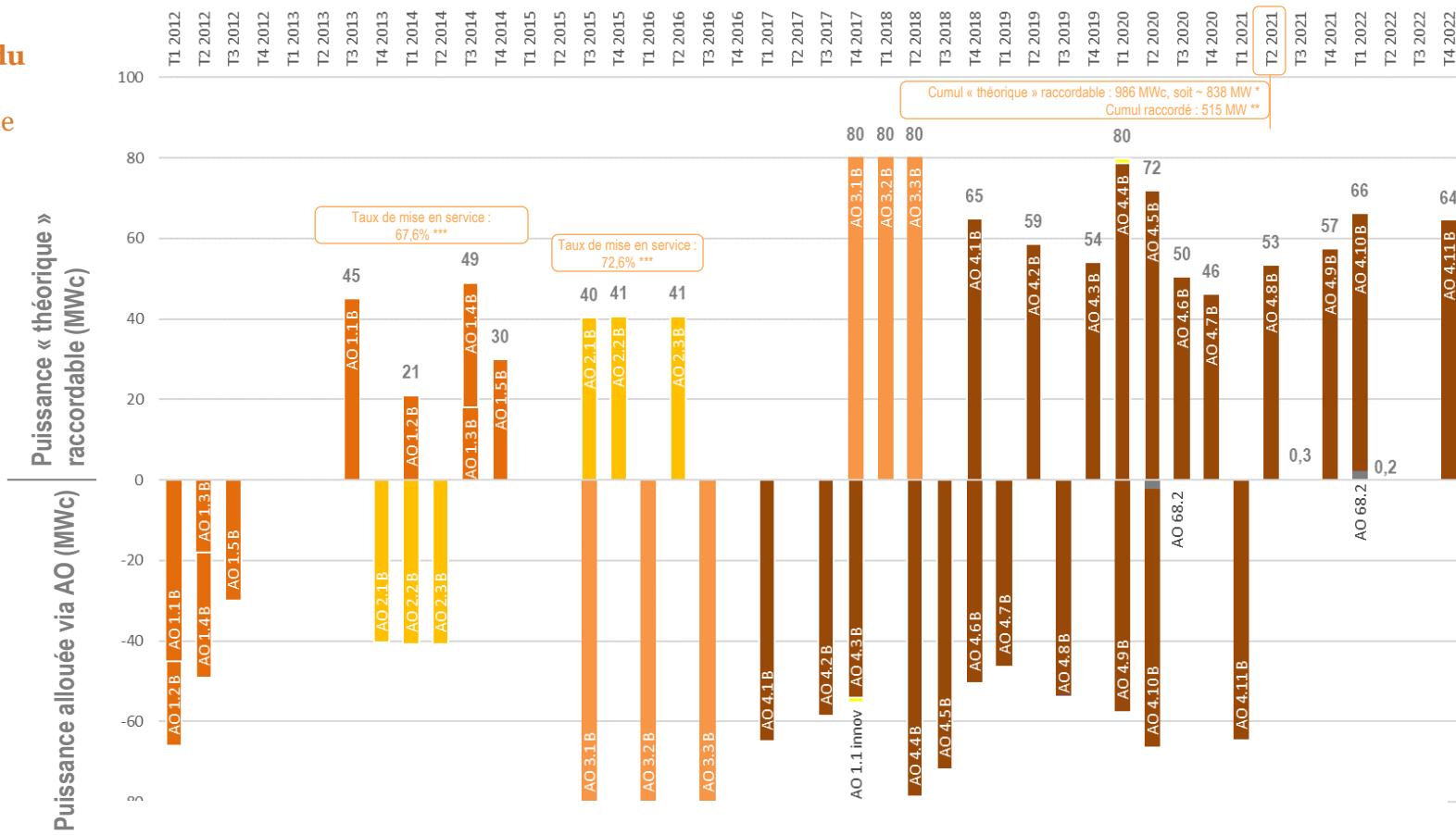
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

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 crétes allouées figurent en « négatif » au trimestre de dépôt. En « positif », figurent les puissances crétes 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.
- Compte-tenu des corrections opérées par ENEDIS sur les valeurs des 2 derniers trimestres, il est difficile de dire si ce marché est en stagnation ou en légère croissance sur l'année 2020. Ce marché reste certainement animé par le raccordement des projets des 7 premières tranches de l'AO CRE 4 (AO4.1B à AO4.7B), modulo l'impact de la crise sanitaire ayant conduit à un décalage des mises en service.
- 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 2^{ème} trimestre 2021, il est estimé à 61%.

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

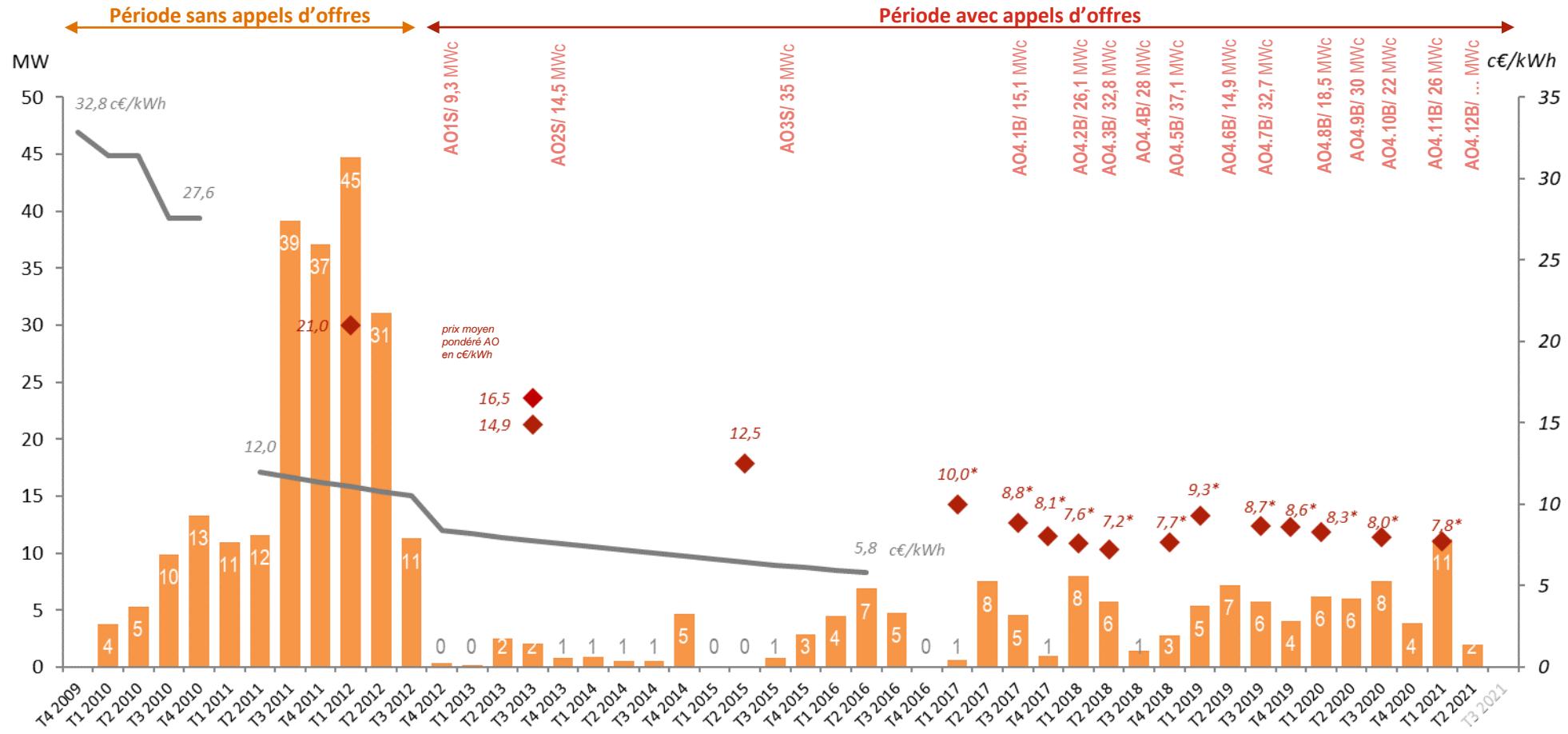
* Ratio MWC/MW : 1 MWc équivaut à 0,85 MW

** 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 en 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

- Les évolutions par rapport aux 2 trimestres précédents restent délicates à interpréter.
- Ce segment est marqué par une baisse, et s'inscrit à un niveau très bas par rapport aux volumes observés sur les années précédentes.
- A noter que ce 4^{ème} trimestre 2020 correspondait à l'échéance de raccordement des projets lauréats de la 7^{ème} tranche de la 4^{ème} vague d'appels d'offres (AO4.7B), décalée par le délai lié à la crise COVID.

Sources :

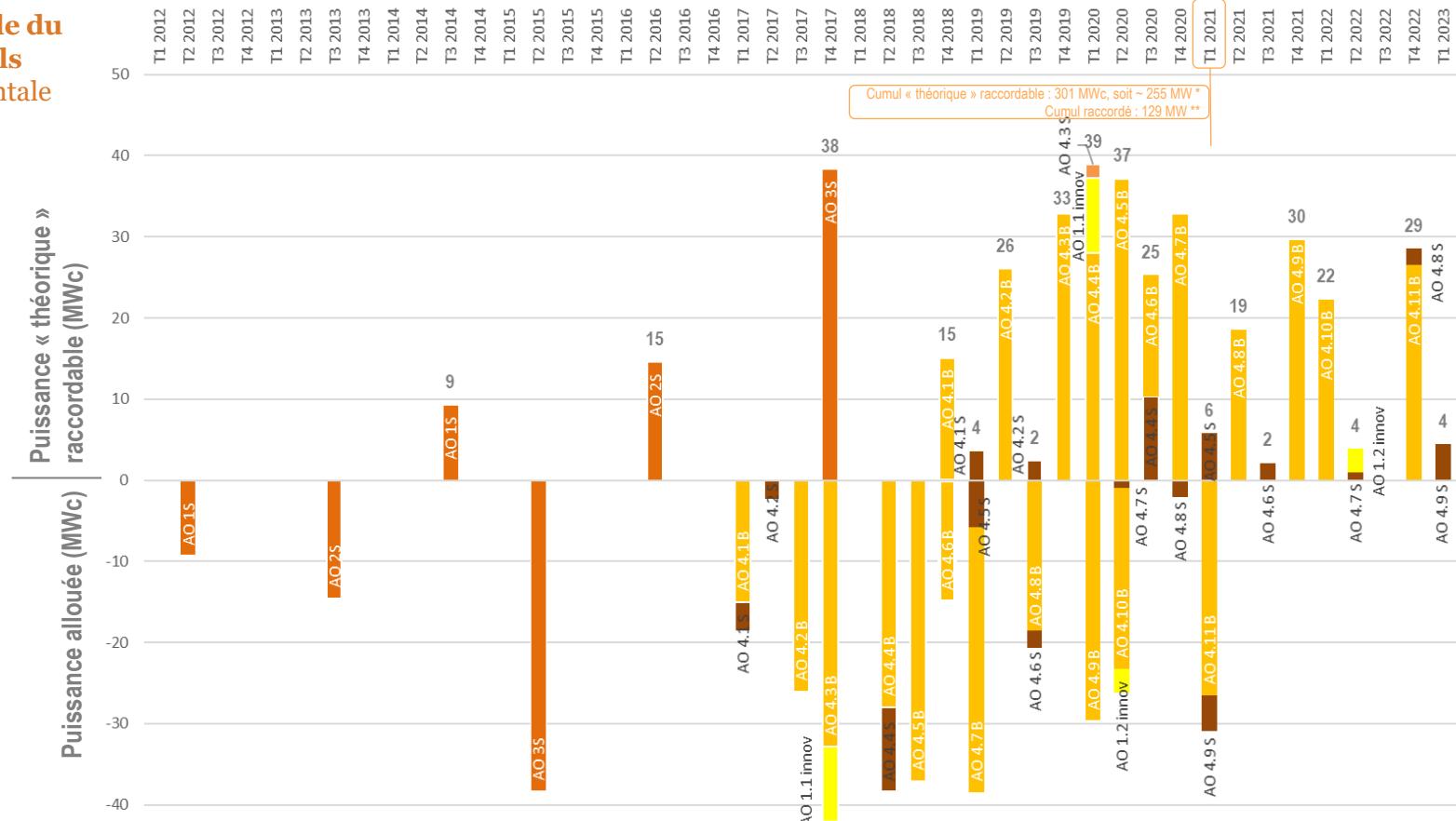
EDENIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI - /c autoconsommation avec inj. de surplus / pour T4 2009 et T1 2010 : répartition par segment estimée sur la base des ratios observés à fin 2010
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

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 créte allouées figurent en « négatif » au trimestre de dépôt. En « positif », figurent les puissances créte 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.
 - Compte-tenu des corrections opérées par ENEDIS sur les valeurs des 2 derniers trimestres, il est difficile de dire si ce marché est réellement en baisse. Les projets animant ce marché doivent être des très grandes toitures (AO4.1B à AO4.7B), l'échéance de raccordement de cette 7^{ème} tranche intervenait au 4^{ème} trimestre 2020, modulo l'impact de la crise sanitaire ayant conduit à un décalage des mises en service.
 - Sur ce segment, nous estimons en comparant les volumes alloués et les volumes raccordés que le taux de réalisation est d'environ 51%, malgré la méconnaissance des volumes raccordés bénéficiant d'un tarif T5.

Sources :

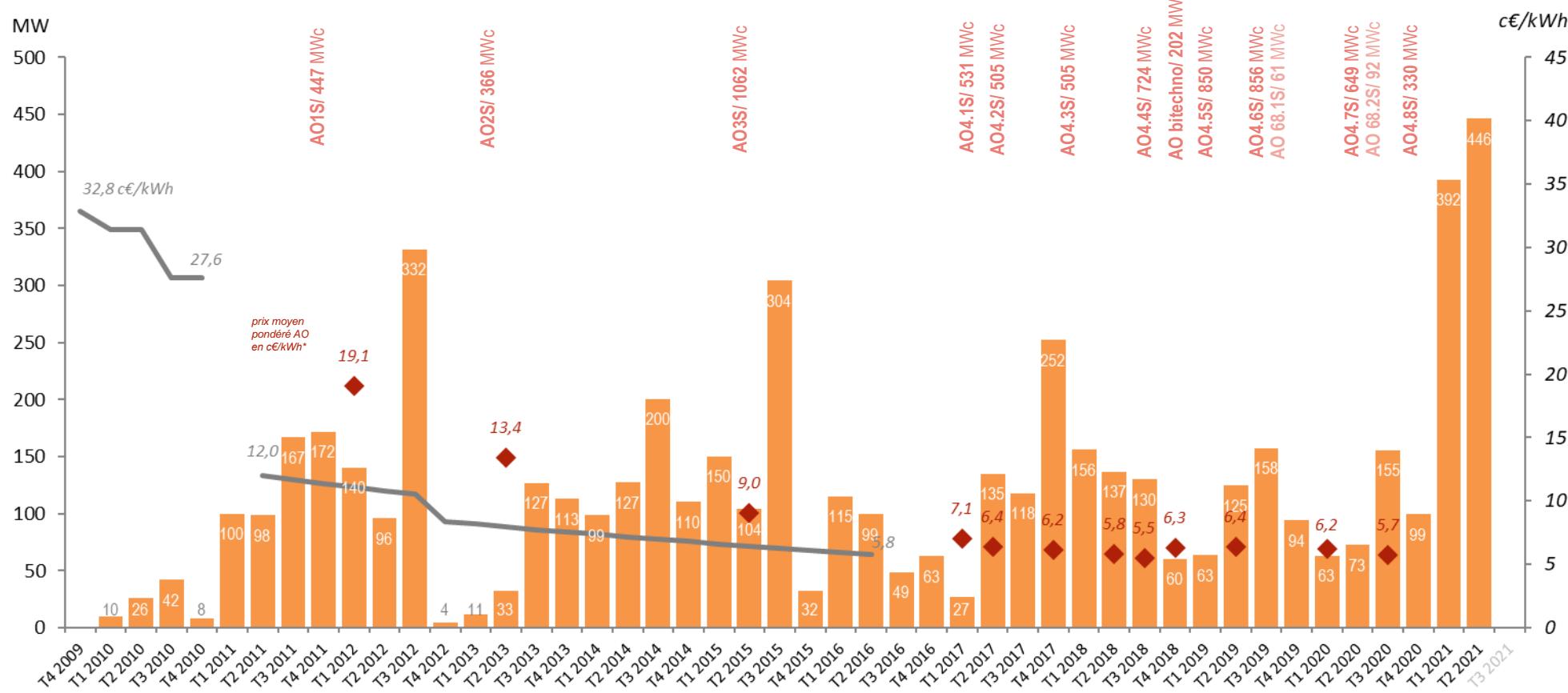
Ministère en charge de l'Energie / Commission de régulation de l'Energie : publications relatives aux appels d'offres

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

- Les évolutions par rapport aux 2 trimestres précédents restent délicates à interpréter.
- Ce segment de marché montre une dynamique de raccordement très forte, jamais observée avec 446 MW mis en service sur un trimestre.
- La répartition trimestrielle des volumes en 2020 semble montrer une hausse constante, la valeur du 4^{ème} trimestre étant minorée et celle du 1^{er} trimestre 2021 étant majorée.
- Ce segment est, a priori, animé par les projets lauréats des 4 ou 5 premières sessions de l'AO CRE 4, modulo l'impact de la crise sanitaire ayant conduit à un décalage des mises en service.

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

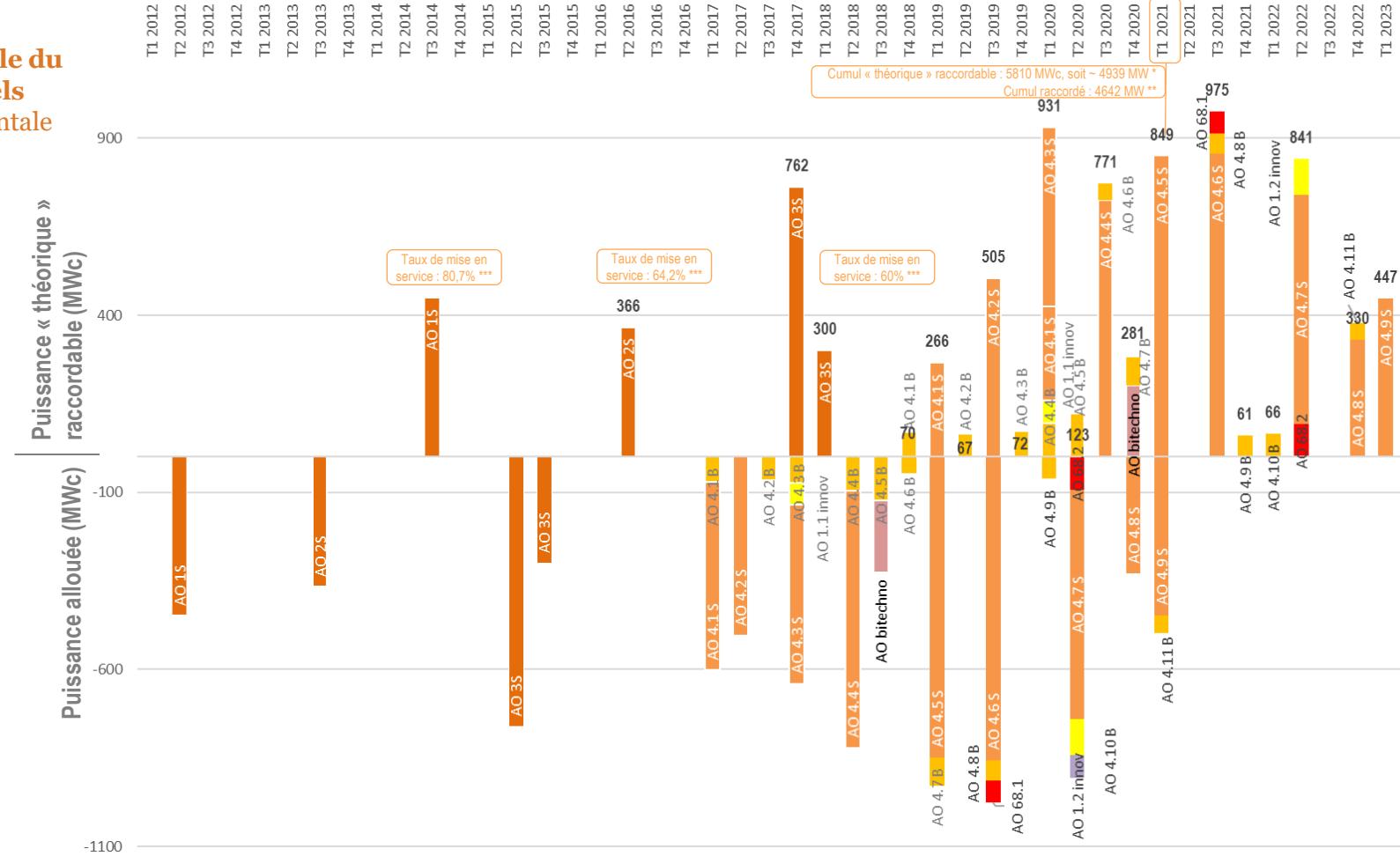
RTE : bilans électriques mensuels depuis juillet 2012

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

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

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 créées allouées figurent en « négatif » au trimestre de dépôt. En « positif », figurent les puissances créées 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.
- Entre le 3^{ème} trimestre 2020 et le 1^{er} trimestre 2021, le marché montre une très forte dynamique. Ce marché est a priori animé par les projets AO CRE 4 (AO4.1S à AO4.5S) et de l'AO bitechno, quelques très grands projets en toitures (AO4.1B à AO4.6B). L'appréciation de cette dynamique est plus délicate en raison de la crise sanitaire, qui a conduit à un décalage des mises en service.
- Ce segment de marché ayant été simultanément animé par le tarif T5 et les appels d'offres, seule l'analyse faite par le Ministère permet d'identifier le taux de mise en service de chaque session d'appels d'offres.

Sources :

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

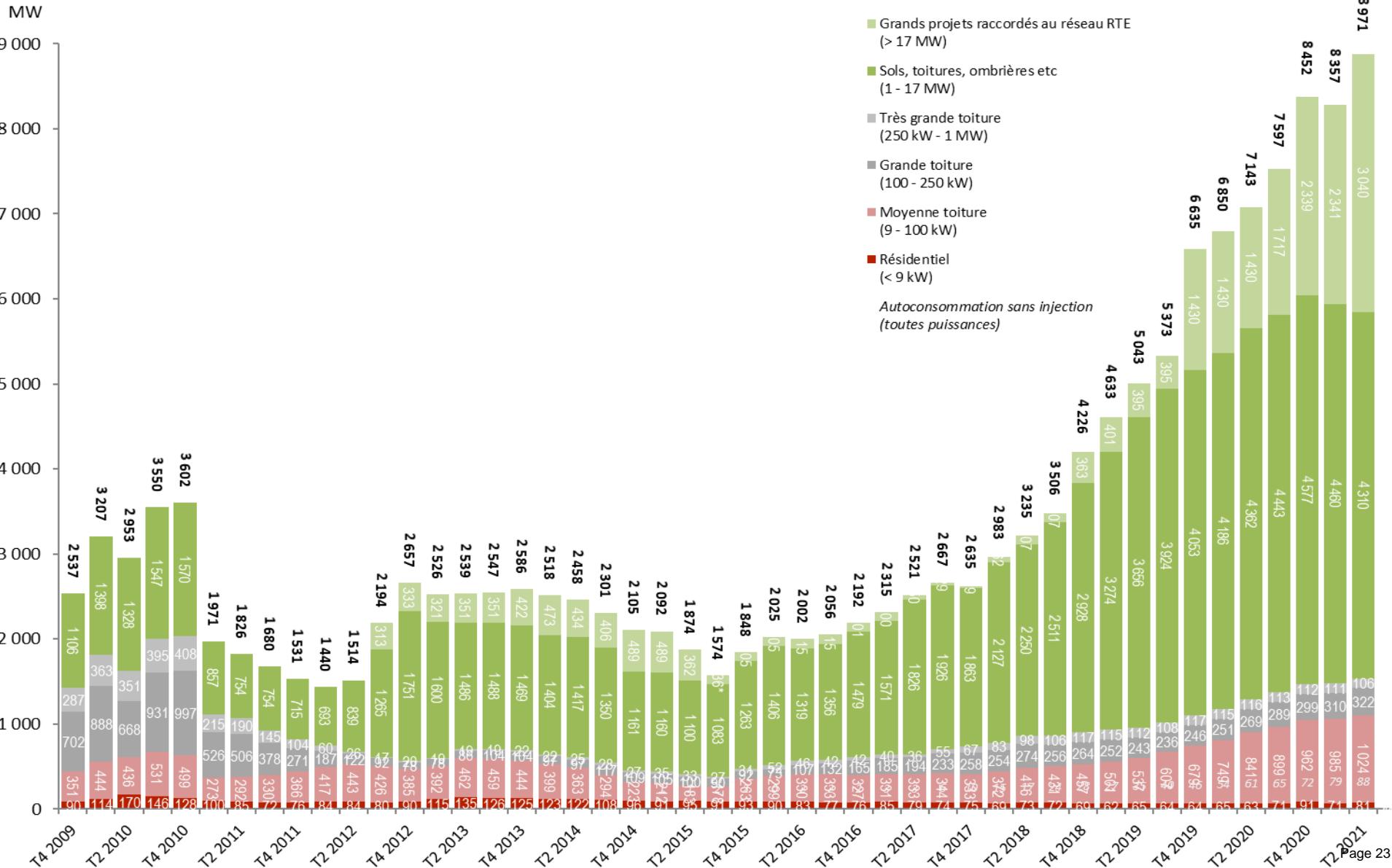
NB : les projets dont la puissance est supérieure à 1200 kWc ont comptabilisés dans ce segment supérieur à 1000 kVA

* 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

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

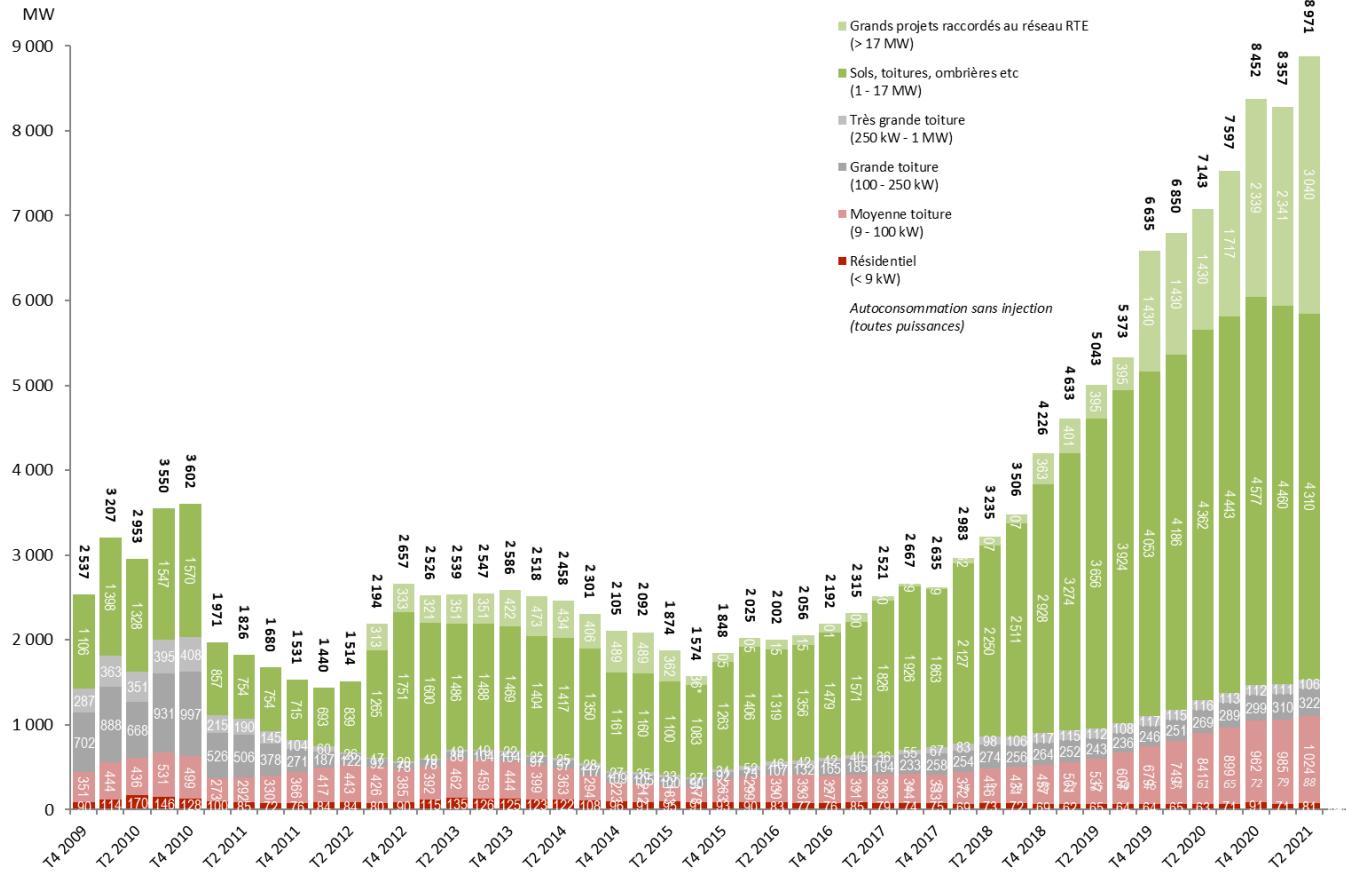
6. Projets en file d'attente

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

- Les évolutions par rapport aux 2 trimestres précédents restent délicates à interpréter.
- La file d'attente montre une inflexion à la baisse pour les projets envisageant un raccordement sur le réseau de distribution. A l'inverse, la file d'attente chez RTE est en croissance. Au global, la file d'attente est en croissance avec quasi 9 GW de projets.
- 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)

Flux en MW

1 500

1 000

500

0

-500

-1 000

-1 500

-2 000

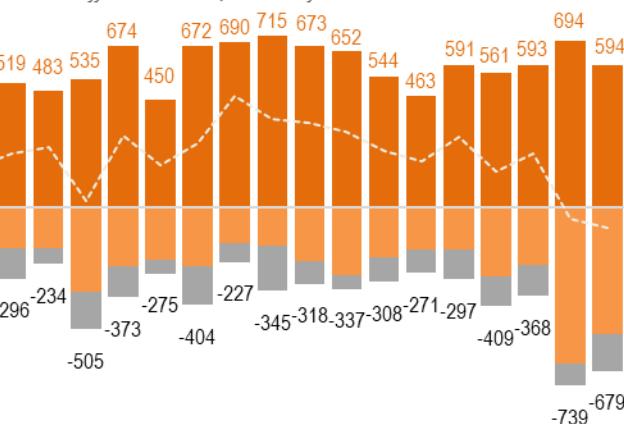
-2 500

Flux entrants en file d'attente

Flux sortants en file d'attente pour raccordement

Flux sortants en file d'attente sans raccordement

Définition entrée/sortie de file d'attente

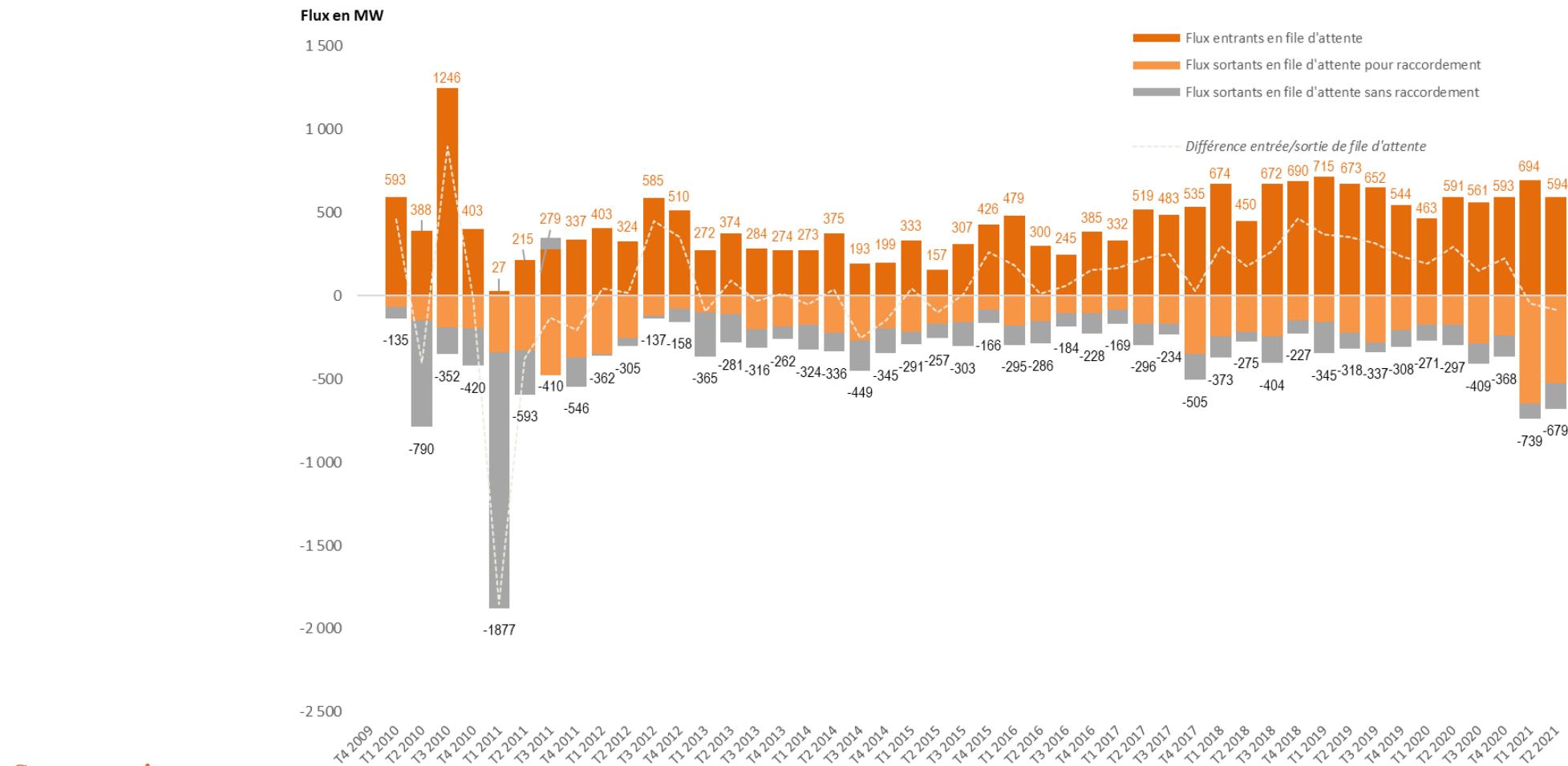


Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI

6. Projets en file d'attente

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

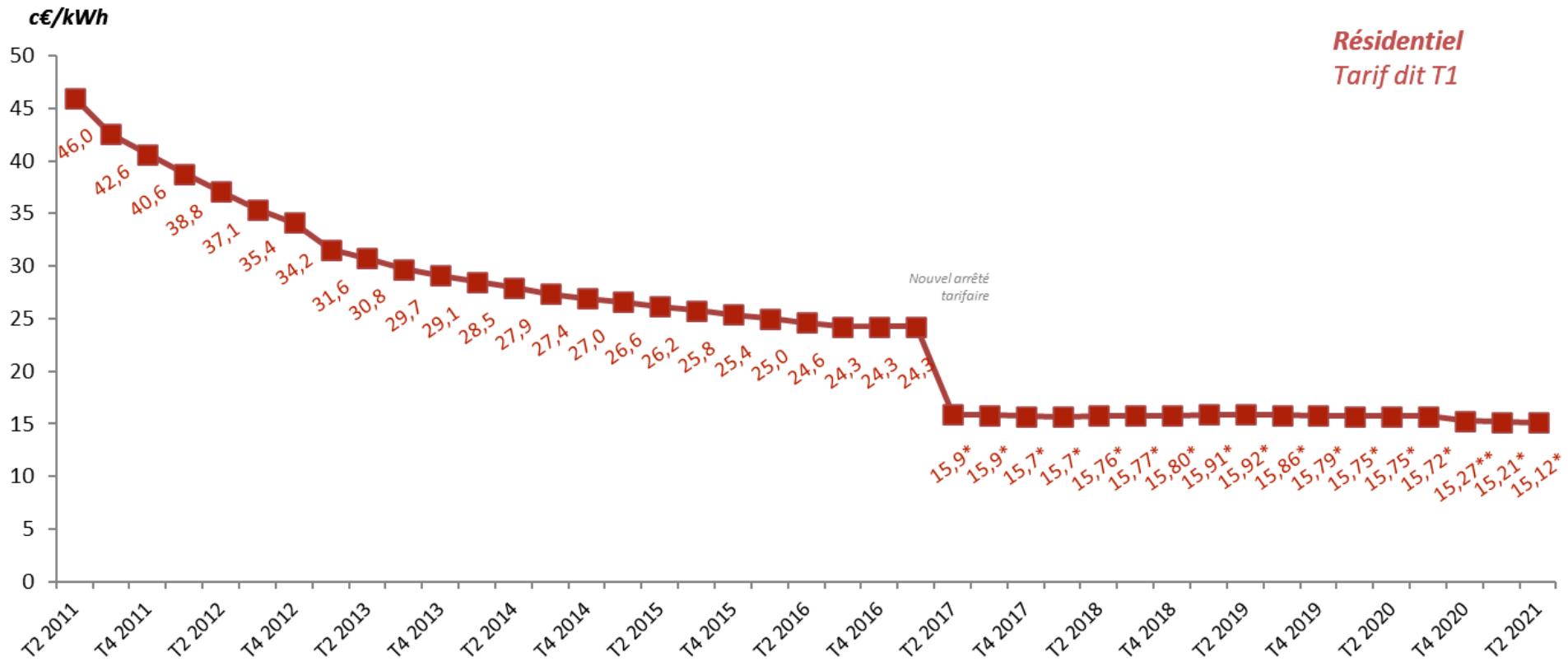


Sources :

ENEDIS : statistiques trimestrielles - hors entreprises locales de distribution (ELD), hors EDF SEI

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 moyen de 2020 est inférieur de 1,6% à celui de 2019.
- Le dynamisme observé entre 2013 et 2014 avec 120 MW par an tend à revenir en 2020, après plusieurs années autour de 80 à 90 MW par an (+ de 100 MW ont été raccordés en 2020, 93 en 2019, 87 en 2018 et 76 en 2017). Cette tendance d'un raccordement entre 20 et 30 MW chaque trimestre se confirme depuis plusieurs années.

Sources :

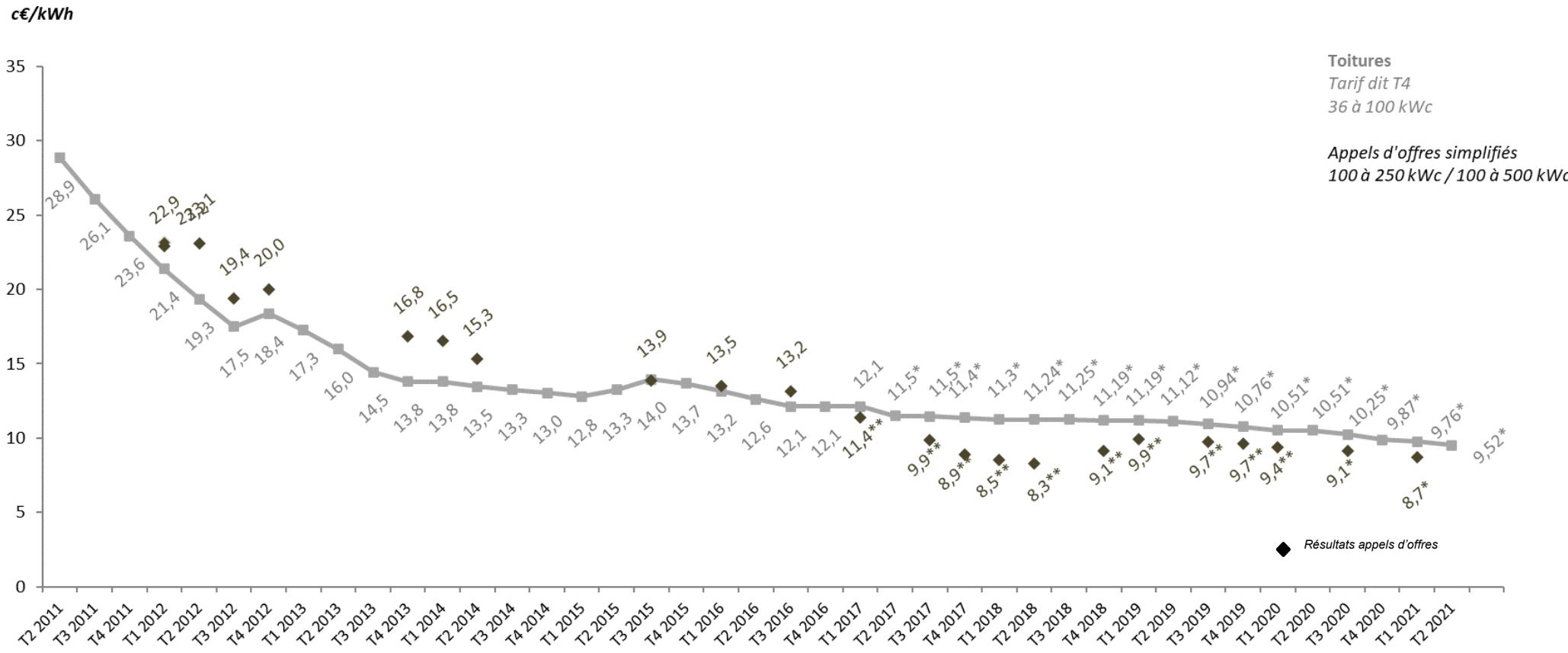
CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat

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

** Tarif idem supra + moyenne des cas A et B au T3 2020

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 très forte depuis 2019, et celui du 100 à 250 kW qui est assez peu dynamique ces dernières années.
- Le volume raccordé en 2020 est d'au moins 350 MW, contre 304 en 2019, 241 en 2018 et 214 en 2017.
- 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, il connaît des oscillations et il s'oriente de nouveau à la baisse depuis fin 2019.
- Ce segment souffrant de taux de réalisation insuffisant (entre 60 et 70%), un suivi de l'avancement des projets et du taux de réalisation est indispensable.

Sources :

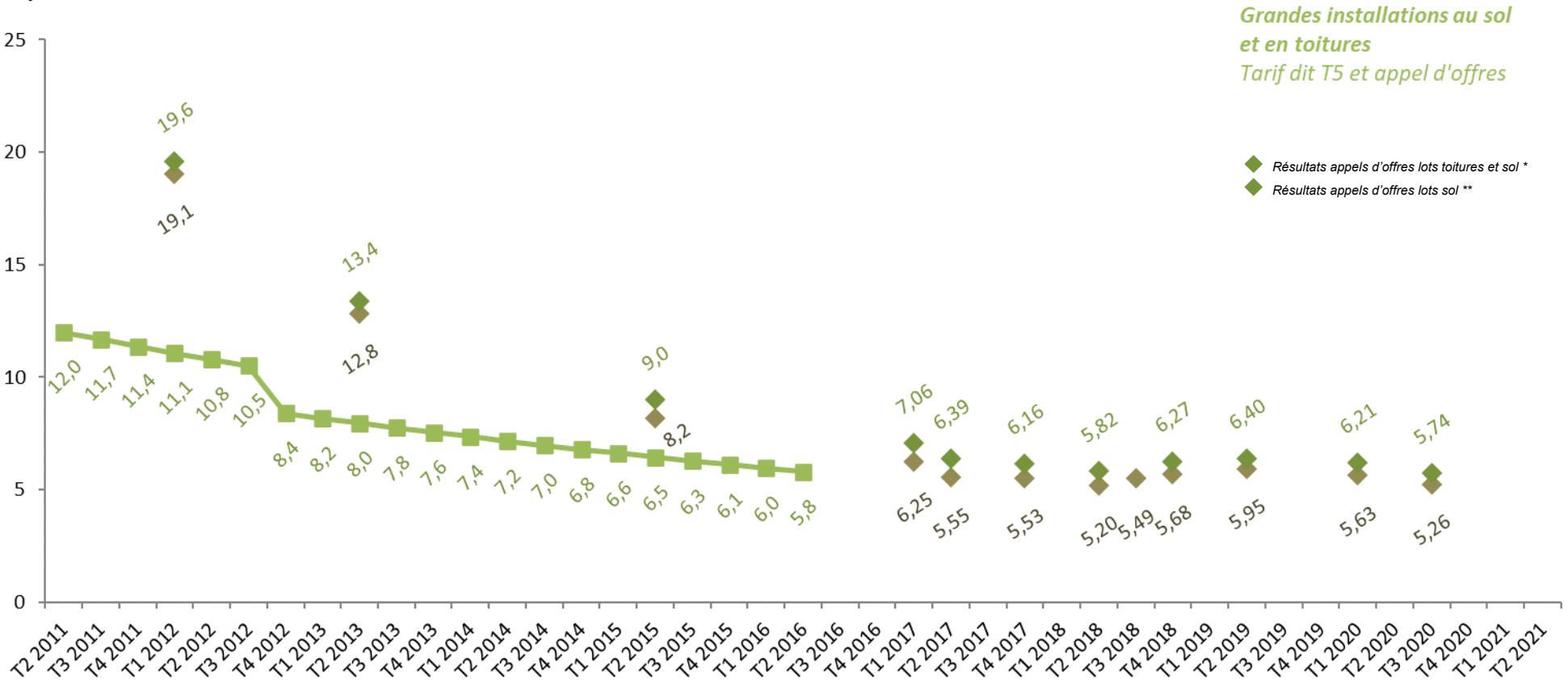
CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat + décisions relatives aux appels d'offres

* Tarif pour les puissances comprises entre 36 et 100 kW, hors bonus IAB, hors prime et vente en surplus - moyenne des cas A et B au T3 2020

** 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
c€/kWh



Commentaires

- Pour le segment des grandes installations, les raccordements ont marqué un fort ralentissement fin 2018 et début 2019, avant une reprise progressive sur l'année 2019. L'année 2020 semble celle de la reprise de la croissance, mais les corrections d'ENEDIS sur le 4^{ème} trimestre 2020 floutent cette analyse.
- Sur ce segment, seulement 391 MW auraient été raccordés en 2020 (autant au T1 2021), contre 462 MW en 2019, 500 en 2018 et 546 en 2017 .
- 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

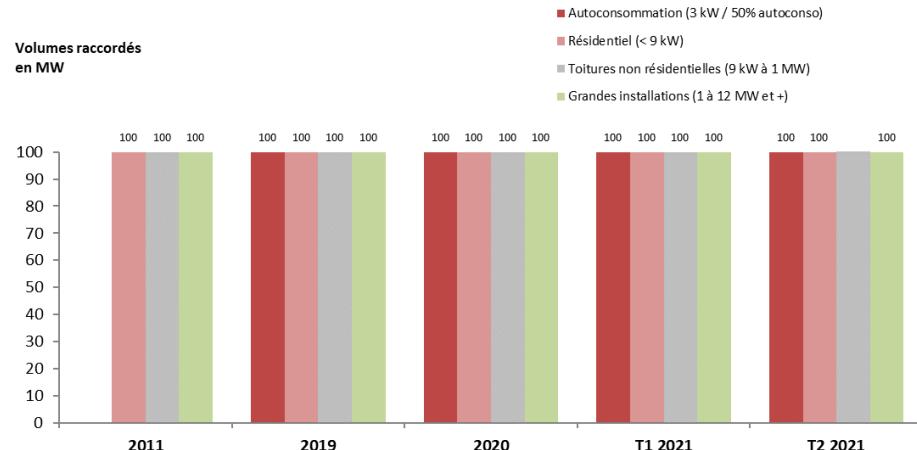
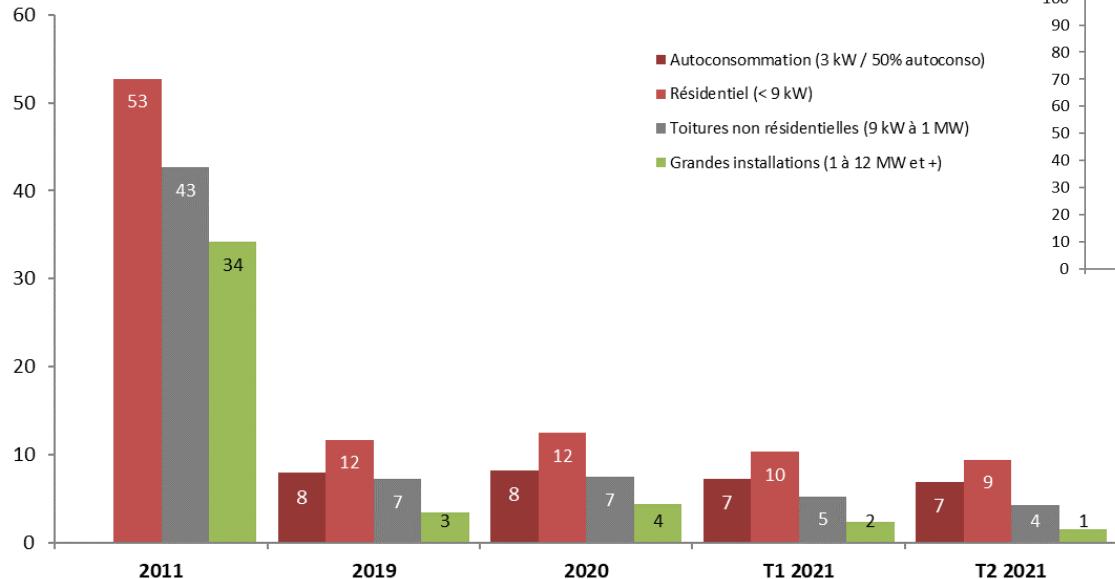
*Prix moyen pondéré des dossiers complets sauf lots spécifiques CPV, thermodynamique et Corse/DOM

** 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



| | | |
|------------------------------|-----------|---|
| 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 comptabilisées les non-recettes de la part autoconsommée (CSPE et TURPE) et la valeur de la prime à l'investissement lissée sur 20 ans.

Sources :

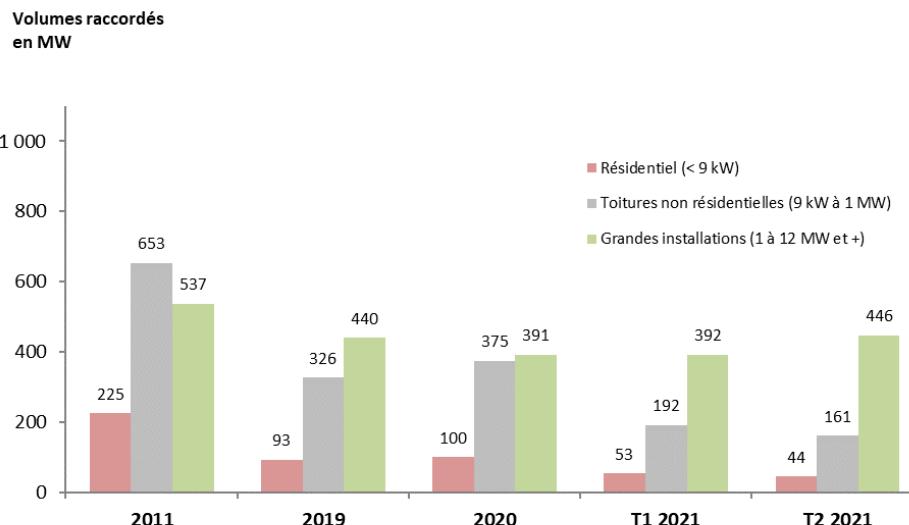
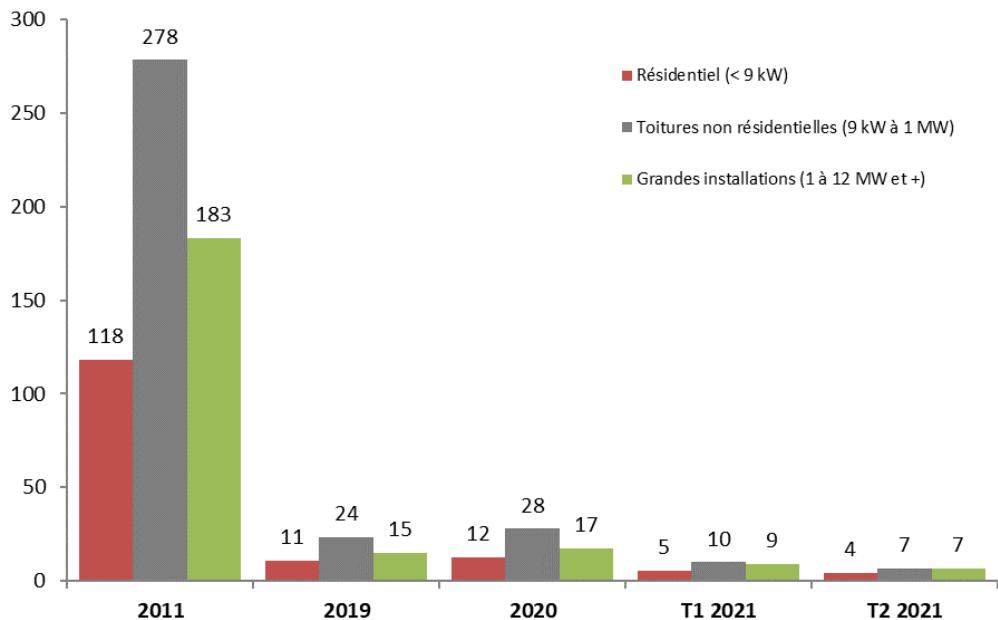
* CRE : communications trimestrielles des tarifs d'achat + décisions relatives aux appels d'offres

** 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 1ère année)

Pour les volumes raccordés – France continentale

M€ induits
la première année



| 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 les charges publiques
- *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** (Verso Energy), Président₂₀₂₁ 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**.