



France Territoire Solaire

LE THINK-TANK DE L'ÉNERGIE SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE



 OBSERVATOIRE DE L'ÉNERGIE SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE

Troisième trimestre 2026

Parc raccordé, flux de raccordement, file d'attente, autoconsommation et marché au 30 septembre 2026.

34,61_{GW}

de puissance raccordée

+22,5 % sur un an

1 271_{MW}

raccordés sur le réseau Enedis au T3

-15,6 % sur un an

19,4_{GW}

de projets en file d'attente

+1,2 % sur un an

Photo : Siwawut Phoothinyo / Unsplash

Observatoire du photovoltaïque, T3 2026

3	Synthèse
4	Le parc raccordé
5	Les raccordements du trimestre
6	Production et part dans la consommation
7	Autoconsommation
8	Les régions
9	La file d'attente
10	Marché, tarifs et appels d'offres
11	Cinq signaux à suivre
12	Méthodologie
13	Annexe A · Séries nationales trimestrielles
14	Annexe B · File d'attente et flux
15	Annexe C · Autoconsommation et modes d'injection
16	Annexe D · Régions : parc, file d'attente, ajouts
17	Annexe E · Autoconsommation par région et par tranche
18	Annexe F · Tarifs, appels d'offres, prix de gros
19	Annexe G · Puissance par tranche et mode d'injection
20	Glossaire et ressources
21	France Territoire Solaire et son Observatoire

CE RAPPORT

Réalisé par Tous Solaires aux couleurs de France Territoire Solaire, à partir des données publiques de l'Observatoire France Territoire Solaire, consultées le 22 octobre 2026.

LES DONNÉES EN LIGNE

Séries complètes, filtrables par trimestre :
franceterritoiresolaire.fr/observatoires.



Un parc à 34,6 GW, des raccordements en recul au troisième trimestre

Le parc photovoltaïque raccordé atteint 34,61 GW au 30 septembre 2026, 6,35 GW de plus qu'un an plus tôt. Le trimestre marque pourtant un creux : 1 271 MW raccordés sur le réseau d'Enedis, le plus faible volume des huit derniers trimestres.

34,61_{GW}

Puissance raccordée (Enedis, ELD, RTE)

+22,5 % sur un an

1 271_{MW}

Raccordés au T3 sur le réseau Enedis

-15,6 % vs T3 2025

1 361 858

Installations raccordées

+10,7 % sur un an

15,3%

Part du solaire dans la consommation au T3 (provisoire)

données partielles, voir p. 6

19,4_{GW}

Projets en file d'attente

+1,2 % sur un an

2 620

Opérations d'autoconsommation collective actives

+95,1 % sur un an

Points saillants

- **Les toitures de 36 à 500 kW portent le marché.** 741 MW raccordés au T3, soit 58 % du total Enedis. C'est le cinquième trimestre consécutif au-dessus de 700 MW.
- **Le résidentiel recule pour le septième trimestre d'affilée.** 148 MW au T3, deux fois moins qu'au T4 2024 (303 MW).
- **La file d'attente s'érode par les sorties sans raccordement.** 833 MW d'abandons et d'ajustements au T3, pour un solde entrées-sorties de -397 MW, négatif pour le quatrième trimestre consécutif.
- **L'autoconsommation collective double en un an.** 2 620 opérations, 29 757 participants et 433 MW de production.
- **Tarif d'achat unique à 1,1 c€/kWh.** L'arrêté du 1er juin 2026 remplace les tarifs par tranche pour les installations sur bâtiment jusqu'à 500 kWc. Le tarif TB (9 à 100 kWc), supprimé en juin 2026, était à 11,85 c€/kWh début 2024.
- **Appels d'offres :** 1 219,9 MW lauréats au tarif moyen de 64,7 €/MWh, en baisse de 32,3 % sur un an selon les indicateurs de l'Observatoire.

PÉRIMÈTRES

Le parc cumulé agrège Enedis, les entreprises locales de distribution (ELD) et RTE. Les flux trimestriels par segment, la file d'attente et les données régionales portent sur le seul réseau d'Enedis. Les deux séries ne s'additionnent donc pas terme à terme.

LECTURE RAPIDE

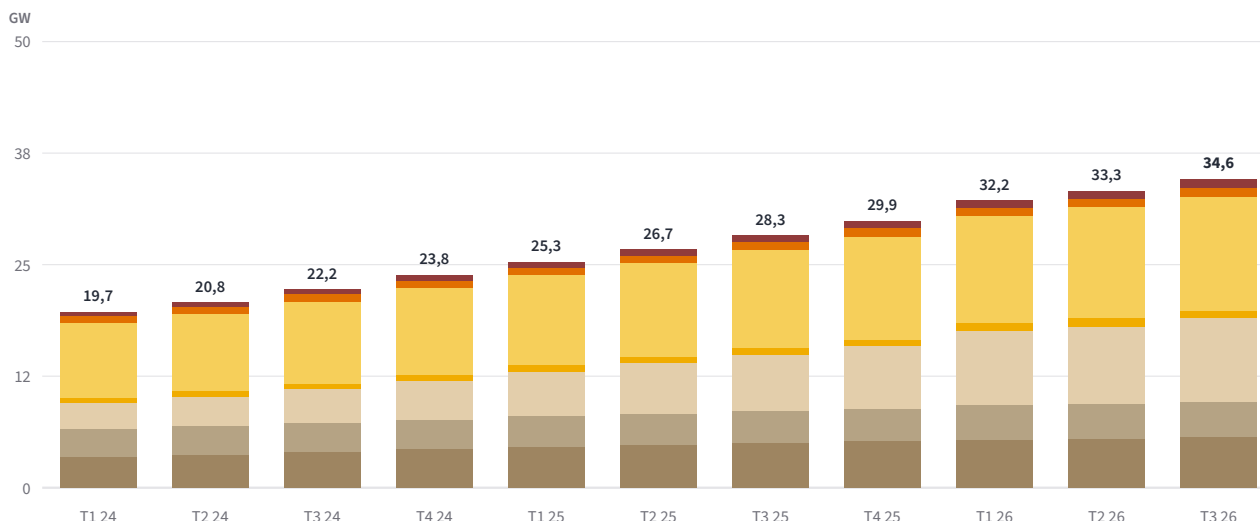
Sur les trois premiers trimestres, les raccordements Enedis atteignent 4 184 MW, contre 4 272 MW un an plus tôt (-2,1 %). Le recul du T3 efface l'avance prise au premier semestre.

34,61 GW raccordés, dont plus d'un quart sur grandes toitures

Sur un an, les grandes toitures de 100 à 500 kW apportent 3,10 GW, soit 49 % de la hausse du parc. Le segment atteint 9,44 GW, en progression de 48,9 %.

Puissance raccordée cumulée par segment, en GW (Enedis, ELD, RTE)

■ Résidentiel (< 36 kW)
 ■ Moyennes toitures (36-100 kW)
 ■ Grandes toitures (100-500 kW)
 ■ Très grandes toitures, petits sols (0,5-1 MW)
 ■ Sols, toitures, ombrières (1-17 MW)
 ■ Grands projets raccordés à RTE
 ■ Autoconsommation sans injection



Source : Observatoire France Territoire Solaire, d'après Enedis, ELD et RTE.

Segment	T3 2025 (GW)	T3 2026 (GW)	Évolution	Variation (GW)	Part du parc
Résidentiel (< 36 kW)	5,00	5,64	+12,8 %	0,64	16,3 %
Moyennes toitures (36-100 kW)	3,59	3,99	+11,1 %	0,40	11,5 %
Grandes toitures (100-500 kW)	6,34	9,44	+48,9 %	3,10	27,3 %
Très grandes toitures, petits sols (0,5-1 MW)	0,73	0,85	+16,4 %	0,12	2,5 %
Sols, toitures, ombrières (1-17 MW)	11,04	12,67	+14,8 %	1,63	36,6 %
Grands projets raccordés à RTE	0,83	1,10	+32,5 %	0,27	3,2 %
Autoconsommation sans injection	0,73	0,91	+24,7 %	0,18	2,6 %
Total	28,26	34,61	+22,5 %	+6,35	100 %

Les centrales de 1 à 17 MW (sols, toitures, ombrières) restent le premier segment avec 12,67 GW, soit 36,6 % du parc, mais leur rythme de croissance (14,8 %) est trois fois plus lent que celui des grandes toitures. Le résidentiel progresse de 12,8 % et pèse encore 16,3 % de la puissance installée.

POINT DE VIGILANCE

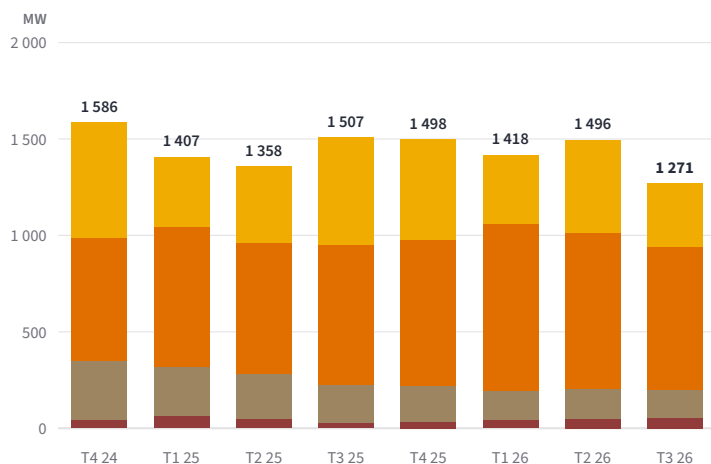
Le segment 0,5 à 1 MW passe de 1,07 à 0,85 GW entre le T2 et le T3 2026, et les moyennes toitures avaient reculé de 0,08 GW au T2. Un parc cumulé ne pouvant baisser, ces mouvements traduisent des reclassements entre tranches de puissance. Les évolutions par segment sont à lire sur plusieurs trimestres.

1 271 MW raccordés, plus bas niveau des huit derniers trimestres

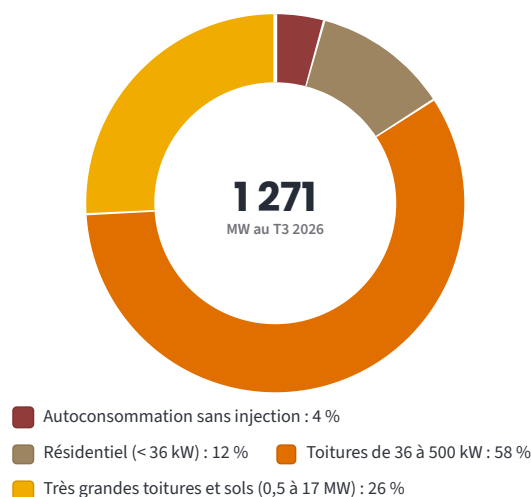
Le volume raccordé recule de 15,6 % par rapport au T3 2025. Le repli touche les très grandes toitures et les sols (–41 %) et le résidentiel (–25 %), tandis que les toitures de 36 à 500 kW se maintiennent.

Puissance raccordée par trimestre et par segment, en MW (Enedis)

■ Autoconsommation sans injection ■ Résidentiel (< 36 kW) ■ Toitures de 36 à 500 kW
■ Très grandes toitures et sols (0,5 à 17 MW)



Répartition du T3 2026



Segment (Enedis)	T3 2025	T3 2026	Évol.	T1-T3 2025	T1-T3 2026	Évol.
Autoconsommation sans injection	29	54	+82,6 %	146	147	+0,8 %
Résidentiel (< 36 kW)	196	148	-24,5 %	680	454	-33,3 %
Toitures de 36 à 500 kW	724	741	+2,4 %	2 131	2 421	+13,6 %
Très grandes toitures et sols (0,5 à 17 MW)	558	329	-41,1 %	1 316	1 163	-11,6 %
Total	1 507	1 271	-15,6 %	4 272	4 184	-2,1 %

Résidentiel : sept trimestres de baisse

Le segment des moins de 36 kW est passé de 303 MW au T4 2024 à 148 MW au T3 2026 (–51 %). Dans le même temps, l'autoconsommation sans injection progresse : 53,6 MW au T3, contre 29,3 MW un an plus tôt. Une partie de la demande des ménages se reporte sur des installations qui n'injectent pas sur le réseau.

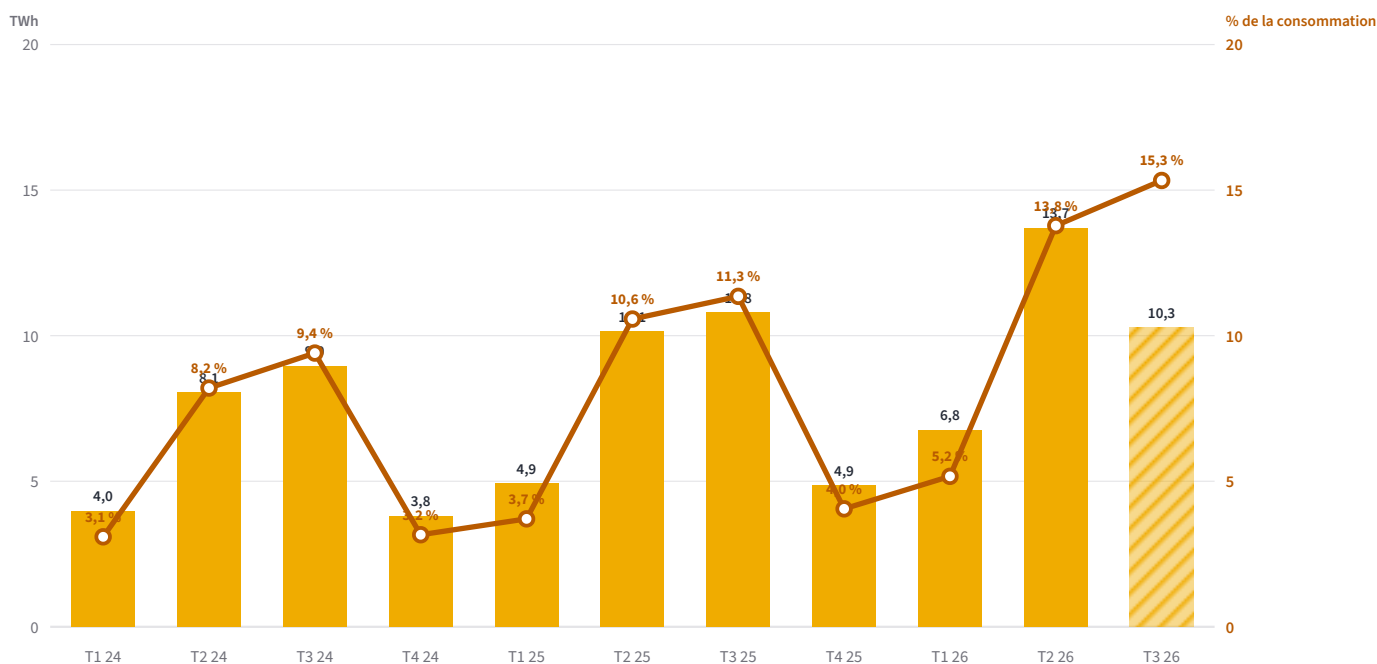
Toitures de 36 à 500 kW : un plateau élevé

Avec 741 MW, le segment représente 58 % des raccordements du trimestre. Depuis janvier, il cumule 2 421 MW, 13,6 % de plus que sur la même période de 2025. Le T3 reste toutefois en retrait de 8,9 % sur le T2.

En neuf mois, autant de production solaire qu'en 2025

Avec les données disponibles, la production solaire de 2026 atteint 30,74 TWh, contre 30,72 TWh sur l'ensemble de 2025. Le deuxième trimestre a établi un record : 13,7 TWh, soit 13,8 % de la consommation.

Production solaire trimestrielle (TWh) et part dans la consommation (%)



Source : Observatoire France Territoire Solaire, d'après RTE. Barre hachurée : trimestre incomplet.

Année	Consommation (TWh)	Production solaire (TWh)	Part du solaire
2024	442,3	24,79	5,61 %
2025	443,9	30,72	6,92 %
2026 (T1 à T3, partiel)	297,2	30,74	10,34 %

La comparaison d'une année sur l'autre doit tenir compte de la saisonnalité : le premier et le quatrième trimestre pèsent chacun entre 3 et 5 % de la consommation, contre 10 à 15 % pour le deuxième et le troisième. La progression la plus nette se lit au T2 : 13,8 % en 2026, contre 10,6 % en 2025 et 8,2 % en 2024.

DONNÉES DU T3 2026

La consommation affichée pour le T3 2026 (67,0 TWh) est inférieure d'environ 30 % à celle du T3 2025 (95,2 TWh), ce qui indique un trimestre incomplet. La part de 15,3 % est donc provisoire et la production du trimestre (10,28 TWh) devrait être révisée à la publication suivante.

L'autoconsommation collective double en un an

2 620 opérations d'autoconsommation collective sont actives au 30 septembre, contre 1 343 un an plus tôt. Elles réunissent 29 757 participants (3 857 producteurs et 25 900 consommateurs) pour 433 MW de production.

934 438

Installations en autoconsommation individuelle

+14,6 % sur un an

6,35_{GW}

Puissance en autoconsommation individuelle

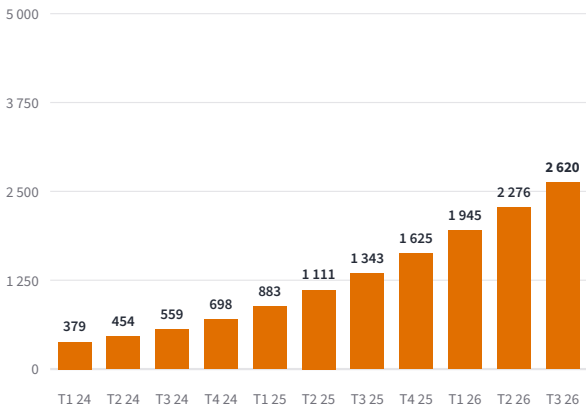
+25,5 % sur un an

29 757

Participants à une opération collective

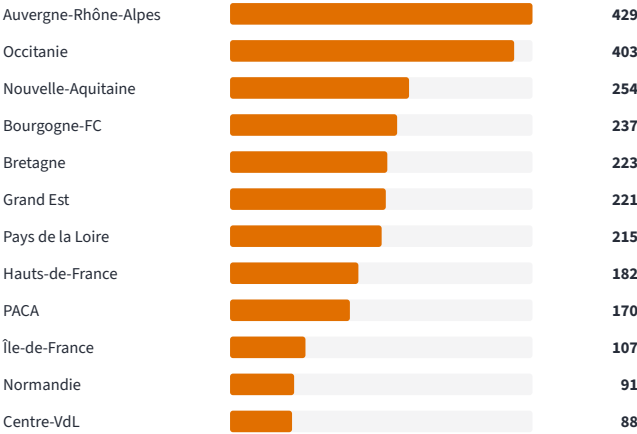
+104,9 % sur un an

Opérations d'autoconsommation collective actives



Multipliation par 6,9 depuis le T1 2024. Source : Enedis.

Opérations collectives par région (T3 2026)



Corse non couverte.

Individuelle : le sans-injection gagne du terrain

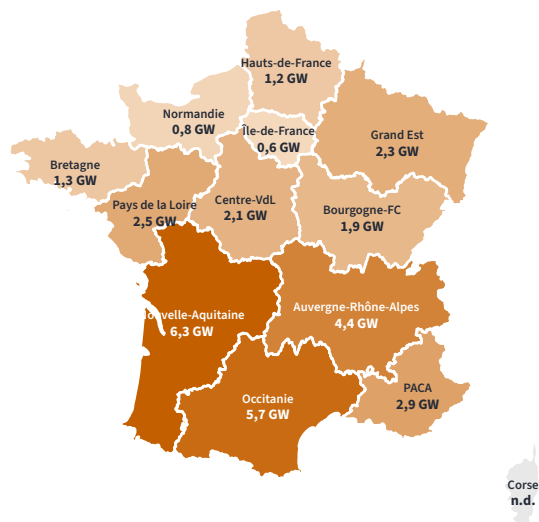
Sur 934 438 installations en autoconsommation individuelle, 779 971 vendent leur surplus et 154 467 n'injectent pas. Ces dernières progressent de 16,5 % sur un an, plus vite que l'ensemble (14,6 %).

Raccordements Enedis et ELD par mode d'injection	GW	Part
Injection totale	25,73	76,8 %
Autoconsommation avec vente du surplus	5,44	16,2 %
Autoconsommation sans injection	0,91	2,7 %
Injection sur réseaux des ELD	1,43	4,3 %
Total	33,51	100 %

Trois régions concentrent la moitié du parc raccordé à Enedis

Nouvelle-Aquitaine, Occitanie et Auvergne-Rhône-Alpes réunissent 51,1 % des 32,1 GW raccordés au réseau d'Enedis. Au T3, la Bourgogne-Franche-Comté double ses ajouts sur un an.

Puissance raccordée par région (Enedis, T3 2026)



Hors Corse (réseau EDF SEI) et outre-mer.

Ce qui ressort du trimestre

- La **Bourgogne-Franche-Comté** ajoute 197 MW, contre 101 MW au T3 2025, dont 141 MW de projets de plus de 500 kW.
- En **Provence-Alpes-Côte d'Azur**, les ajouts tombent à 35 MW (-64,2 %). Les grands projets y affichent un solde négatif (-3,5 MW), signe de corrections de données.
- En **Centre-Val de Loire** et en **Bourgogne-Franche-Comté**, la puissance en file d'attente dépasse la puissance raccordée : ces deux régions concentrent une part importante des projets à venir.

Région	Raccordé (MW)	Part	Ajouts T3 26	Ajouts T3 25	Évol.	File (MW)	File / parc	ACC
Nouvelle-Aquitaine	6 307	19,7 %	206	351	-41,3 %	3 901	62 %	254
Occitanie	5 674	17,7 %	200	176	+13,6 %	2 666	47 %	403
Auvergne-Rhône-Alpes	4 398	13,7 %	177	175	+1,4 %	1 999	45 %	429
Provence-Alpes-Côte d'Azur	2 918	9,1 %	35	98	-64,2 %	748	26 %	170
Pays de la Loire	2 542	7,9 %	102	149	-31,5 %	1 068	42 %	215
Grand Est	2 349	7,3 %	152	143	+6,2 %	1 830	78 %	221
Centre-Val de Loire	2 104	6,6 %	122	113	+8,0 %	2 924	139 %	88
Bourgogne-Franche-Comté	1 909	6,0 %	197	101	+95,1 %	2 200	115 %	237
Bretagne	1 270	4,0 %	59	71	-16,9 %	571	45 %	223
Hauts-de-France	1 217	3,8 %	68	51	+32,6 %	686	56 %	182
Normandie	777	2,4 %	44	62	-29,5 %	455	59 %	91
Île-de-France	613	1,9 %	36	17	+112,2 %	307	50 %	107

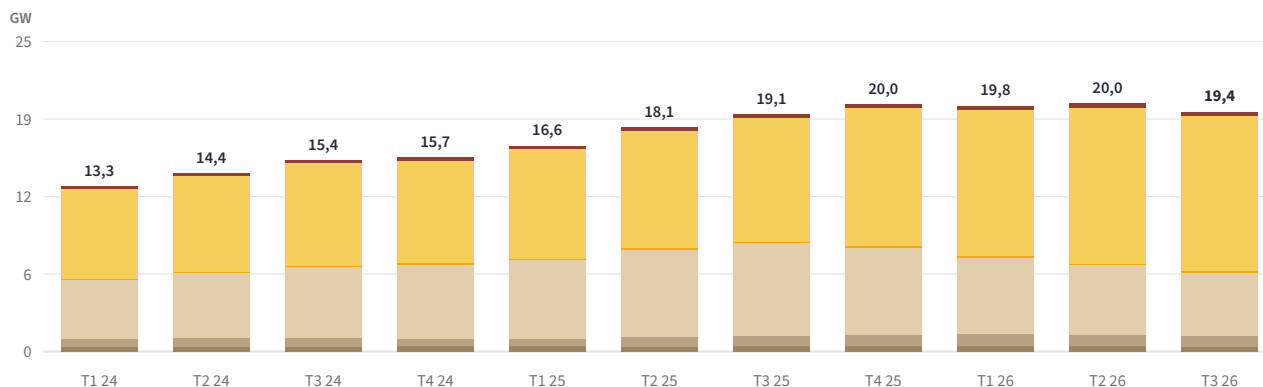
Ajouts trimestriels : somme des quatre tranches publiées par région (résidentiel, 36 à 100 kW, 100 à 500 kW, plus de 500 kW). Leur total (1 398 MW) diffère des 1 271 MW nationaux, la segmentation régionale ne reprenant pas les mêmes bornes. Lignes surlignées : file d'attente supérieure au parc raccordé. ACC : opérations d'autoconsommation collective actives.

19,4 GW en attente, un stock qui s'érode par les abandons

La puissance en file d'attente se stabilise à 19,35 GW, mais le nombre de projets baisse de 11,4 % sur un an (92 710 projets). Au T3, 2 104 MW sont sortis de la file, dont 833 MW sans raccordement.

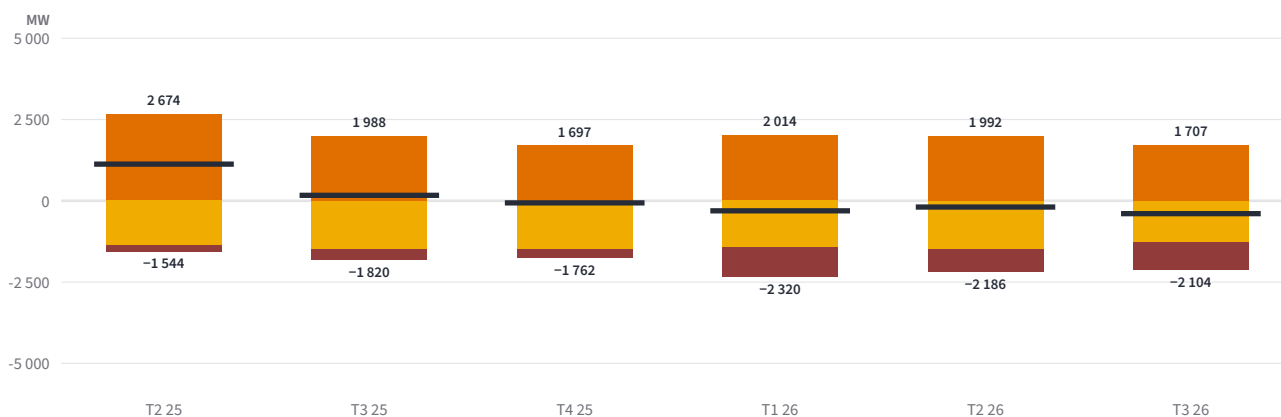
Puissance en file d'attente par segment, en GW (Enedis)

■ Résidentiel (< 36 kW)
 ■ Moyennes toitures (36-100 kW)
 ■ Grandes toitures (100-500 kW)
 ■ Très grandes toitures, petits sols (0,5-1 MW)
 ■ Sols, toitures, ombrières (1-17 MW)
 ■ Autoconsommation sans injection



Flux trimestriels d'entrée et de sortie de la file d'attente, en MW (Enedis)

■ Entrées en file
 ■ Sorties : raccordements
 ■ Sorties : abandons et ajustements
 ■ Solde entrées-sorties (trait)



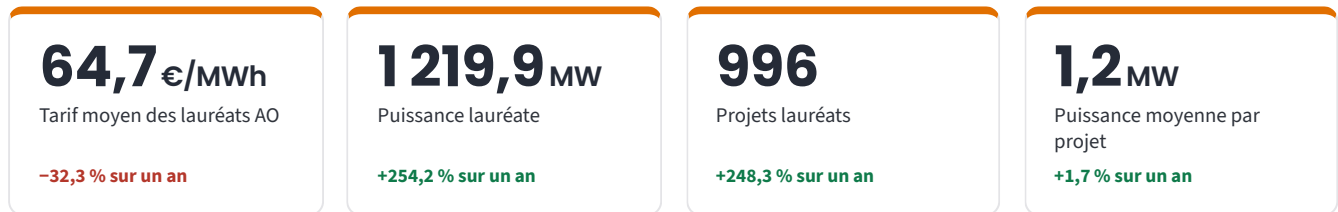
Les sorties regroupent les raccordements et les abandons ou ajustements de projets.

Depuis janvier, 2,43 GW ont quitté la file sans être raccordés, contre 0,76 GW sur les trois derniers trimestres de 2025. Les entrées du T3 (1 707 MW, 28 417 projets) sont les plus faibles de la série. Le solde reste négatif pour le quatrième trimestre consécutif.

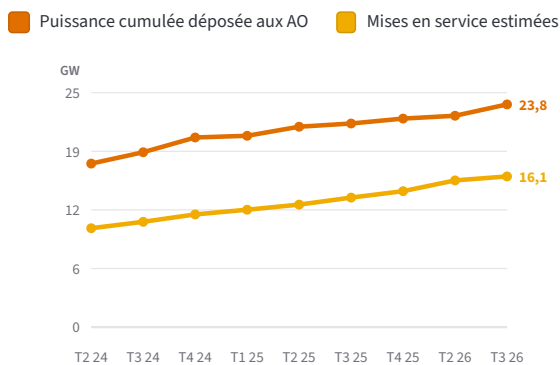
La composition change : les centrales de 1 à 17 MW représentent 12,54 GW, 65 % de la file, contre 9,98 GW un an plus tôt. Les grandes toitures passent de 7,46 à 5,12 GW, à mesure que les projets se raccordent.

Appels d'offres en hausse, tarif d'achat ramené à 1,1 c€/kWh

Les appels d'offres du T3 2026 désignent 996 projets pour 1 219,9 MW, au tarif moyen de 64,7 €/MWh. Pour le guichet ouvert, l'arrêté du 1er juin 2026 fixe un tarif d'achat unique de 1,1 c€/kWh pour les installations sur bâtiment, hangar ou ombrière jusqu'à 500 kWc.



Appels d'offres : puissance cumulée déposée et mises en service estimées (GW)



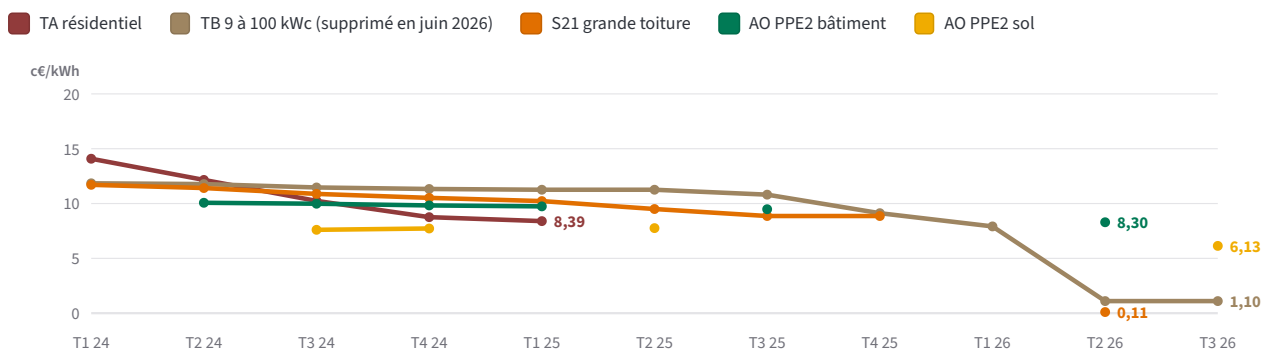
Prix moyen du marché de gros au T3 2026 (€/MWh)



Moyenne des prix journaliers du 1er juillet au 30 septembre 2026.

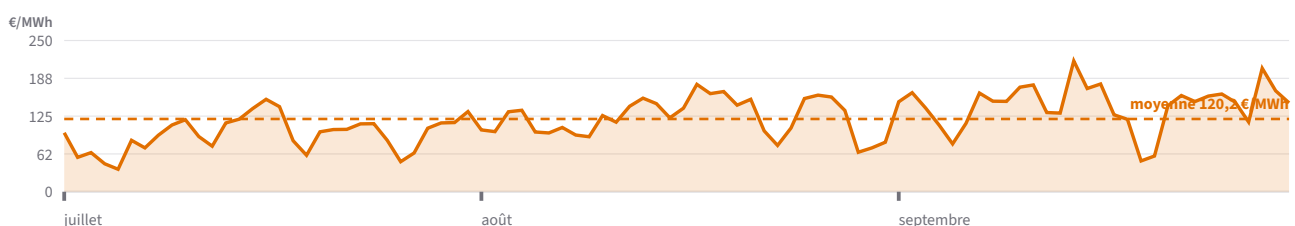
Fin T3 2026 : 67,7 % de la puissance déposée serait en service. Source : Enedis.

Évolution trimestrielle des tarifs d'achat et des prix moyens d'AO (c€/kWh)



TB : tarif des installations de 9 à 100 kWc, supprimé en juin 2026 ; aux T2 et T3 2026, la série affiche 1,1 c€/kWh, tarif unique de l'arrêté du 1er juin 2026 (JO du 4 juin) ; la série S21 tombe à 0,11 c€/kWh au T2 puis n'est plus renseignée. Source : Observatoire France Territoire Solaire, d'après la CRE et les arrêtés tarifaires.

Prix journalier du marché de gros en France, T3 2026 (€/MWh)



Minimum 37,1 €/MWh, maximum 216,3 €/MWh, aucune moyenne journalière négative.

Cinq signaux à suivre au quatrième trimestre

Le T3 2026 combine un parc qui continue de croître rapidement et des indicateurs avancés qui se dégradent. Ces cinq points méritent un suivi à la prochaine publication.

- 1 La conversion de la file d'attente des grandes toitures.** Le stock de 100 à 500 kW est passé de 7,46 à 5,12 GW en un an pendant que le parc du segment gagnait 3,10 GW. Si les entrées ne repartent pas, ce segment, premier contributeur à la croissance, ralentira mécaniquement.
- 2 Les sorties sans raccordement.** 2,43 GW d'abandons et d'ajustements depuis janvier, dont 833 MW au seul T3. Il faudra distinguer ce qui relève du nettoyage administratif de la file et ce qui relève de projets abandonnés pour de bon.
- 3 Le report du résidentiel vers le sans-injection.** 148 MW raccordés en résidentiel au T3 (-24,5 % sur un an) contre 53,6 MW en autoconsommation sans injection (+82,6 %). Le tarif d'achat est passé à 1,1 c€/kWh au T3 2026 avec l'arrêt du 1er juin 2026 : c'est la fin annoncée du soutien à la vente du surplus et le passage à une autoconsommation de fait obligatoire.
- 4 La compétitivité des appels d'offres.** Un tarif moyen de 64,7 €/MWh (-32,3 %) pour un volume demandé multiplié par 3,5. En détail, le tarif moyen attribué par la CRE pour le grand sol est de 61,33 €/MWh pour une puissance cumulée de 952,04 MWc, et le tarif moyen attribué pour les petits projets (100 à 500 kWc, principalement toitures et nanosol) est de 75,48 €/MWh pour une puissance cumulée de 288,31 MWc.
- 5 L'autoconsommation collective.** 2 620 opérations et 433 MW. Le rythme (+1 277 opérations en un an) en fait le segment le plus dynamique en nombre de projets.

Indicateur avancé	T3 2025	T3 2026	Évolution
Entrées en file d'attente (MW)	1 988	1 707	-14,1 %
Abandons et ajustements (MW)	313	833	+165,9 %
File d'attente, grandes toitures (GW)	7,46	5,12	-31,4 %
File d'attente, centrales 1 à 17 MW (GW)	9,98	12,54	+25,7 %
Raccordements résidentiels (MW)	196	148	-24,5 %
Raccordements sans injection (MW)	29,3	53,6	+82,6 %
Installations sans injection (nombre)	132 645	154 467	+16,5 %
Opérations d'autoconsommation collective	1 343	2 620	+95,1 %
Puissance des opérations collectives (MW)	190,4	433,1	+127,5 %

À SURVEILLER AU T4

La révision des données de consommation du T3, le niveau des entrées en file d'attente (au plus bas de la série à 1 707 MW) et la tenue des toitures de 36 à 500 kW, qui ont porté 58 % des raccordements depuis janvier.

Sources, périmètres et limites des données

Sources

Ce rapport s'appuie sur les séries publiées par l'Observatoire de France Territoire Solaire (franceterritoiresolaire.fr/observatoires), consultées le 22 octobre 2026 pour le T3 2026. L'Observatoire, publié chaque trimestre depuis 2011, rassemble les statistiques de raccordement d'Enedis, des entreprises locales de distribution (ELD) et de RTE, les résultats des appels d'offres de la CRE, les tarifs d'achat fixés par les pouvoirs publics, les données de consommation de RTE et les prix du marché de gros.

Périmètres

- Parc cumulé (34,61 GW) : Enedis, ELD et RTE.
- Flux par segment, file d'attente, autoconsommation, régions : réseau d'Enedis.
- Régions : douze régions de France continentale ; la Corse et l'outre-mer ne sont pas couverts.
- Appels d'offres : indicateurs du trimestre tels que publiés par l'Observatoire ; évolutions calculées sur un an.

Limites relevées dans les données du T3 2026

- **Consommation partielle.** 67,0 TWh au T3 2026 contre 95,2 TWh au T3 2025 : la part du solaire est provisoire.
- **Reclassements de segments.** Le segment 0,5 à 1 MW baisse de 0,22 GW entre T2 et T3 2026 alors qu'un parc cumulé ne peut diminuer.
- **Écart entre séries.** Le parc cumulé gagne 6,35 GW en un an, la somme des quatre derniers flux Enedis 5,68 GW : l'écart correspond aux ELD, à RTE et aux reclassements.
- **Indicateur d'entrées.** La carte « Puissance des entrées » affiche 0 GW (-100 %) alors que la série de flux donne 1 707 MW ; la série de flux a été retenue.
- **Tarifs d'achat.** Le tarif TB (9 à 100 kWc) a été supprimé en juin 2026 : les valeurs du T2 et du T3 2026 (1,1 c€/kWh) correspondent au tarif unique fixé par l'arrêté du 1er juin 2026 (NOR ECOR2609281A, JO du 4 juin) : 1,1 c€/kWh HT, indexé de 2 % par an, pour les installations sur bâtiment, hangar ou ombrière jusqu'à 500 kWc. La série S21 grande toiture (0,11 c€/kWh au T2) n'est plus renseignée au T3.
- **Régions.** La somme des ajouts régionaux (1 398 MW) diffère du flux national (1 271 MW) en raison de bornes de segmentation différentes.

À PROPOS DE CE RAPPORT

Rapport réalisé par Tous Solaire à partir des données de l'Observatoire France Territoire Solaire. Les analyses et les commentaires n'engagent que leurs auteurs. Les chiffres sont arrondis ; les évolutions sont calculées sur les valeurs non arrondies publiées par l'Observatoire.

Photographie de couverture : Siwawut Phoophinyo / Unsplash. Observatoire en ligne : franceterritoiresolaire.fr/observatoires.

Séries nationales trimestrielles

Parc cumulé (Enedis, ELD, RTE), flux de raccordement par segment (Enedis, publiés depuis le T4 2024), consommation et production (RTE). Toutes les séries sont consultables, trimestre par trimestre, sur franceterritoiresolaire.fr/observatoires.

Trimestre	Parc (GW)	Raccordé Enedis (MW)	Résidentiel	36-500 kW	0,5-17 MW	Sans injection	Conso. (TWh)	Solaire (TWh)	Part solaire
T1 24	19,71	-	-	-	-	-	128,6	3,98	3,09 %
T2 24	20,78	-	-	-	-	-	98,1	8,05	8,20 %
T3 24	22,19	-	-	-	-	-	95,3	8,96	9,40 %
T4 24	23,85	1 586	303	638	599	45,5	120,3	3,80	3,16 %
T1 25	25,32	1 407	252	730	359	65,4	132,7	4,92	3,71 %
T2 25	26,73	1 358	232	677	399	51,0	96,0	10,14	10,57 %
T3 25	28,26	1 507	196	724	558	29,3	95,2	10,80	11,35 %
T4 25	29,89	1 498	187	757	521	32,9	120,1	4,86	4,05 %
T1 26	32,20	1 418	155	867	355	40,7	130,7	6,76	5,17 %
T2 26	33,28	1 496	151	813	479	52,6	99,4	13,70	13,78 %
T3 26	34,61	1 271	148	741	329	53,6	67,0	10,28	15,33 %

Parc raccordé par segment (GW)

GW	T1 24	T2 24	T3 24	T4 24	T1 25	T2 25	T3 25	T4 25	T1 26	T2 26	T3 26
Résidentiel (< 36 kW)	3,51	3,75	4,02	4,32	4,57	4,81	5,00	5,19	5,35	5,50	5,64
Moyennes toitures (36-100 kW)	3,07	3,15	3,24	3,30	3,42	3,51	3,59	3,69	3,96	3,88	3,99
Grandes toitures (100-500 kW)	2,90	3,31	3,78	4,39	5,05	5,67	6,34	7,03	8,23	8,64	9,44
Très grandes toitures, petits sols (0,5-1 MW)	0,60	0,61	0,64	0,67	0,70	0,72	0,73	0,74	1,00	1,07	0,85
Sols, toitures, ombrières (1-17 MW)	8,42	8,67	9,16	9,75	10,11	10,49	11,04	11,56	11,90	12,36	12,67
Grands projets raccordés à RTE	0,79	0,82	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,91	0,96	0,98	1,10
Autoconsommation sans injection	0,43	0,48	0,54	0,59	0,65	0,70	0,73	0,77	0,81	0,86	0,91
Total	19,71	20,78	22,19	23,85	25,32	26,73	28,26	29,89	32,20	33,28	34,61

Le T3 2026 de consommation et de production est incomplet. Les baisses ponctuelles de certains segments du parc traduisent des reclassements entre tranches. Source : Observatoire France Territoire Solaire (franceterritoiresolaire.fr/observatoires), d'après Enedis, ELD, RTE et la CRE.

File d'attente et flux

Projets en attente de raccordement sur le réseau d'Enedis, par segment, et flux trimestriels d'entrée et de sortie. Toutes les séries sont consultables, trimestre par trimestre, sur franceterritoiresolaire.fr/observatoires.

Puissance en file d'attente par segment (GW)

GW	T1 24	T2 24	T3 24	T4 24	T1 25	T2 25	T3 25	T4 25	T1 26	T2 26	T3 26
Résidentiel (< 36 kW)	0,37	0,40	0,43	0,42	0,47	0,45	0,45	0,44	0,45	0,47	0,43
Moyennes toitures (36-100 kW)	0,67	0,68	0,67	0,63	0,60	0,73	0,84	0,95	0,95	0,93	0,83
Grandes toitures (100-500 kW)	4,77	5,31	5,73	5,99	6,33	7,06	7,46	7,00	6,20	5,58	5,12
Très grandes toitures, petits sols (0,5-1 MW)	0,08	0,09	0,09	0,11	0,12	0,13	0,13	0,14	0,15	0,14	0,11
Sols, toitures, ombrières (1-17 MW)	7,20	7,67	8,27	8,26	8,84	9,45	9,98	11,11	11,75	12,53	12,54
Autoconsommation sans injection	0,22	0,23	0,23	0,24	0,23	0,24	0,28	0,32	0,32	0,34	0,32
Total	13,31	14,38	15,42	15,65	16,59	18,06	19,14	19,96	19,82	19,99	19,35

Flux de la file d'attente (MW)

MW	T2 25	T3 25	T4 25	T1 26	T2 26	T3 26
Entrées en file d'attente	2 674	1 988	1 697	2 014	1 992	1 707
Sorties totales	1 544	1 820	1 762	2 320	2 186	2 104
dont raccordements	1 358	1 507	1 498	1 418	1 496	1 271
dont abandons et ajustements	185	313	264	902	691	833
Solde entrées-sorties	1 130	168	-66	-306	-194	-397

92 710

projets en file d'attente au T3 2026

-11,4 % sur un an

28 417

projets entrés en file au T3

-29,5 % sur un an

2,43_{GW}

d'abandons et d'ajustements depuis janvier

0,76 GW de T2 à T4 2025

19,35_{GW}

en file d'attente au 30 septembre

+1,2 % sur un an

L'indicateur « Puissance des entrées » de la page de synthèse de l'Observatoire affiche 0 GW au T3 2026 ; la série de flux, retenue ici, donne 1 707 MW. Source : Observatoire France Territoire Solaire (franceterritoiresolaire.fr/observatoires), d'après Enedis, ELD, RTE et la CRE.

Autoconsommation et modes d'injection

Opérations d'autoconsommation collective, autoconsommation individuelle et répartition du parc par mode d'injection (réseaux d'Enedis et des ELD). Toutes les séries sont consultables, trimestre par trimestre, sur franceterritoiresolaire.fr/observatoires.

Autoconsommation collective	T1 24	T2 24	T3 24	T4 24	T1 25	T2 25	T3 25	T4 25	T1 26	T2 26	T3 26
Opérations actives	379	454	559	698	883	1 111	1 343	1 625	1 945	2 276	2 620
Producteurs	664	763	913	1 110	1 388	1 694	2 011	2 418	2 912	3 379	3 857
Consommateurs	4 265	4 968	6 005	7 232	8 603	10 644	12 510	15 577	19 323	22 118	25 900
Participants	4 929	5 731	6 918	8 342	9 991	12 338	14 521	17 995	22 235	25 497	29 757
Puissance (MW)	26,8	38,4	54,8	73,6	118,8	161,2	190,4	235,3	325,9	382,2	433,1

Autoconsommation individuelle	T1 24	T2 24	T3 24	T4 24	T1 25	T2 25	T3 25	T4 25	T1 26	T2 26	T3 26
Installations	494 490	556 039	617 874	677 411	728 996	777 025	815 547	848 734	877 115	905 348	934 438
avec vente du surplus	411 215	460 961	513 952	567 100	611 295	651 386	682 902	711 648	735 250	758 053	779 971
sans injection	83 275	95 078	103 922	110 311	117 701	125 639	132 645	137 086	141 865	147 295	154 467
Puissance (MW)	2 593	2 966	3 404	3 872	4 321	4 714	5 058	5 399	5 723	6 055	6 350
dont sans injection (MW)	428	481	542	588	653	704	734	766	807	860	913

Mode d'injection (MW)	T1 24	T2 24	T3 24	T4 24	T1 25	T2 25	T3 25	T4 25	T1 26	T2 26	T3 26
Injection totale	15 581	16 220	17 132	18 251	19 209	20 174	21 337	22 494	23 587	24 751	25 727
Vente du surplus	2 165	2 485	2 862	3 284	3 668	4 010	4 325	4 633	4 916	5 196	5 436
Sans injection	428	481	542	588	653	704	734	766	807	860	913
Réseaux des ELD	747	782	843	904	971	1 012	1 043	1 080	1 930	1 499	1 434
Total	18 921	19 968	21 380	23 027	24 500	25 900	27 438	28 972	31 241	32 305	33 511

La série « Réseaux des ELD » varie fortement d'un trimestre à l'autre (1,93 GW au T1 2026, 1,43 GW au T3) : elle est à lire avec prudence. Source : Observatoire France Territoire Solaire (franceterritoiresolaire.fr/observatoires), d'après Enedis, ELD, RTE et la CRE.

Données régionales : parc, file d'attente, ajouts

Réseau d'Enedis, douze régions de France continentale, au 30 septembre 2026, par tranche de puissance. Toutes les séries sont consultables, trimestre par trimestre, sur franceterritoiresolaire.fr/observatoires.

Parc raccordé et file d'attente par tranche (MW)

Région (MW)	Parc < 36 kW	Parc 36-100 kW	Parc 100-500 kW	Parc > 500 kW	Parc total	File < 36 kW	File 36-100 kW	File 100-500 kW	File > 500 kW	File totale
Nouvelle-Aquitaine	856	635	1 567	3 248	6 307	70	125	934	2 771	3 901
Occitanie	1 071	737	1 515	2 350	5 674	87	182	1 009	1 388	2 666
Auvergne-Rhône-Alpes	1 120	571	1 356	1 351	4 398	59	151	906	884	1 999
Provence-Alpes-Côte d'Azur	530	209	486	1 694	2 918	41	48	177	482	748
Pays de la Loire	497	421	1 035	588	2 542	31	73	492	472	1 068
Grand Est	405	216	722	1 007	2 349	30	56	315	1 429	1 830
Centre-Val de Loire	196	272	537	1 099	2 104	14	43	300	2 567	2 924
Bourgogne-Franche-Comté	331	232	496	850	1 909	28	61	414	1 697	2 200
Bretagne	304	225	517	223	1 270	18	43	237	272	571
Hauts-de-France	272	85	354	506	1 217	25	25	183	453	686
Normandie	202	113	312	150	777	14	26	205	209	455
Île-de-France	168	50	127	269	613	14	13	64	217	307
Total	5 951	3 765	9 025	13 336	32 077	432	846	5 237	12 842	19 356

Puissance ajoutée au T3 2026 par tranche (MW)

Ajouts du trimestre (MW)	T3 26 < 36 kW	T3 26 36-100 kW	T3 26 100-500 kW	T3 26 > 500 kW	Total T3 26	Total T3 25	Évol.
Nouvelle-Aquitaine	22,2	11,8	108,6	63,4	206,0	350,7	-41,3 %
Occitanie	27,4	15,8	113,7	43,2	200,2	176,3	+13,6 %
Auvergne-Rhône-Alpes	37,0	14,6	108,0	17,4	176,9	174,5	+1,4 %
Provence-Alpes-Côte d'Azur	13,1	4,9	20,8	-3,5	35,2	98,5	-64,2 %
Pays de la Loire	10,1	7,7	73,7	10,4	101,9	148,8	-31,5 %
Grand Est	13,4	5,8	51,5	81,5	152,3	143,4	+6,2 %
Centre-Val de Loire	4,9	4,6	43,4	69,2	122,2	113,1	+8,0 %
Bourgogne-Franche-Comté	11,2	3,6	40,4	141,3	196,5	100,7	+95,1 %
Bretagne	6,4	5,4	36,4	10,6	58,8	70,7	-16,9 %
Hauts-de-France	8,9	4,1	33,6	21,2	67,8	51,1	+32,6 %
Normandie	5,9	4,4	35,5	-2,3	43,6	61,8	-29,5 %
Île-de-France	5,5	2,0	16,4	12,3	36,2	17,0	+112,2 %
Total	166,0	84,8	682,0	464,8	1 397,6	1 506,7	-7,2 %

Les tranches régionales ne reprennent pas les bornes de la segmentation nationale : leur total (1 398 MW) diffère du flux national (1 271 MW). Des ajouts négatifs signalent des corrections de données. Corse et outre-mer non couverts. Source : Observatoire France Territoire Solaire (franceterritoiresolaire.fr/observatoires), d'après Enedis, ELD, RTE et la CRE.

Autoconsommation par région et par tranche

Opérations d'autoconsommation collective et installations sans injection par région ; autoconsommation individuelle (vente du surplus et sans injection) par tranche de puissance. Toutes les séries sont consultables, trimestre par trimestre, sur franceterritoiresolaire.fr/observatoires.

Région	Opérations ACC	ACC (MW)	Part des opérations	Installations sans injection	dont < 36 kW	36-100 kW	100-500 kW	> 500 kW
Nouvelle-Aquitaine	254	42,0	9,7 %	19 549	19 217	99	188	45
Occitanie	403	66,6	15,4 %	20 566	20 256	99	171	40
Auvergne-Rhône-Alpes	429	70,9	16,4 %	22 229	21 985	67	151	26
Provence-Alpes-Côte d'Azur	170	28,1	6,5 %	11 674	11 514	49	95	16
Pays de la Loire	215	35,5	8,2 %	13 260	13 039	74	120	27
Grand Est	221	36,5	8,4 %	11 906	11 762	50	73	21
Centre-Val de Loire	88	14,6	3,4 %	7 286	7 178	37	55	16
Bourgogne-Franche-Comté	237	39,2	9,0 %	8 965	8 862	27	56	20
Bretagne	223	36,9	8,5 %	11 306	10 849	303	138	16
Hauts-de-France	182	30,1	6,9 %	11 677	11 545	45	74	13
Normandie	91	15,0	3,5 %	7 720	7 618	36	58	8
Île-de-France	107	17,7	4,1 %	8 329	8 224	34	56	15
Total	2 620	433,1	100 %	154 467	152 049	920	1 235	263

Autoconsommation individuelle par tranche	Install. T3 25	Install. T3 26	Évol.	MW T3 25	MW T3 26	Évol.
0 à 1 kW	64 493	71 536	+10,9 %	40	45	+13,0 %
1 à 3 kW	337 132	364 610	+8,2 %	910	985	+8,3 %
3 à 6 kW	323 603	380 470	+17,6 %	1 660	1 948	+17,4 %
6 à 9 kW	60 708	74 351	+22,5 %	491	601	+22,4 %
9 à 18 kW	11 435	18 540	+62,1 %	149	233	+55,9 %
18 à 36 kW	8 765	11 751	+34,1 %	240	326	+35,9 %
36 à 100 kW	4 417	6 081	+37,7 %	319	439	+37,5 %
plus de 100 kW	4 994	7 099	+42,2 %	1 249	1 773	+41,9 %
Total	815 547	934 438	+14,6 %	5 058	6 350	+25,5 %

Réseau d'Enedis au 30 septembre 2026. Corse et outre-mer non couverts. Source : Observatoire France Territoire Solaire (franceterritoiresolaire.fr/observatoires), d'après Enedis, ELD, RTE et la CRE.

Tarifs d'achat, appels d'offres et prix de gros

Tarifs d'achat et prix moyens d'appels d'offres par trimestre, sessions d'appels d'offres photovoltaïques depuis 2024, prix moyens du marché de gros. Toutes les séries sont consultables, trimestre par trimestre, sur franceterritoiresolaire.fr/observatoires.

Tarifs d'achat et prix moyens d'AO (c€/kWh)

c€/kWh	T1 24	T2 24	T3 24	T4 24	T1 25	T2 25	T3 25	T4 25	T1 26	T2 26	T3 26
TA résidentiel	14,09	12,15	10,24	8,76	8,39	–	–	–	–	–	–
TB 9 à 100 kWc	11,85	11,78	11,46	11,32	11,26	11,26	10,81	9,12	7,92	1,10	1,10
S21 grande toiture	11,71	11,41	10,88	10,52	10,23	9,50	8,86	8,87	–	0,11	–
AO PPE2 bâtiment	–	10,07	9,99	9,82	9,75	–	9,48	–	–	8,30	–
AO PPE2 sol	–	–	7,61	7,72	–	7,75	–	–	–	–	6,13
AO neutre	–	–	–	8,03	–	–	–	7,41	–	–	–

Sessions d'appels d'offres depuis 2024

Session	Famille	Trim.	MW
AO PPE2.7 B	bâtiment	T2 24	180,0
AO PPE2.6 S	sol	T3 24	948,3
AO PPE2.8 B	bâtiment	T3 24	253,3
AO PPE2.3 N	neutre	T4 24	463,7
AO PPE2.7 S	sol	T4 24	887,5
AO PPE2.9 B	bâtiment	T4 24	220,3
AO PPE2.10 B	bâtiment	T1 25	191,2
AO PPE2.8 S	sol	T2 25	971,0
AO PPE2.11 B	bâtiment	T3 25	300,9
AOS.1	simplifié, 100 à 500 kWc	T3 25	43,5
AO PPE2.4 N	neutre	T4 25	507,7
AO PPE2.12 B	bâtiment	T2 26	300,2
AO PPE2.9 S	sol	T3 26	931,4
AOS.2	simplifié, 100 à 500 kWc	T3 26	288,5

Prix de gros moyens au T3 2026 (€/MWh)

€/MWh	Juillet	Août	Septembre	T3 2026
France	95,2	122,8	143,3	120,2
Espagne	104,8	118,2	143,2	121,8
Portugal	107,0	121,4	143,9	123,9
Pays-Bas	105,9	125,4	152,2	127,6
Belgique	109,2	129,3	156,4	131,4
Suisse	116,6	139,6	168,3	141,2
Royaume-Uni	125,0	148,5	156,6	143,2
Autriche	117,2	148,1	173,7	146,0

Appels d'offres : puissance cumulée déposée et mise en service estimée

Appels d'offres (MW cumulés)	T2 24	T3 24	T4 24	T1 25	T2 25	T3 25	T4 25	T2 26	T3 26
Puissance déposée	17 443	18 645	20 216	20 407	21 378	21 723	22 230	22 531	23 750
Mise en service estimée	10 550	11 227	12 025	12 524	13 070	13 807	14 501	15 637	16 077
Taux de mise en service	60,5 %	60,2 %	59,5 %	61,4 %	61,1 %	63,6 %	65,2 %	69,4 %	67,7 %

TB : tarif des installations de 9 à 100 kWc, supprimé en juin 2026 ; 1,1 c€/kWh aux T2 et T3 2026 = tarif unique de l'arrêté du 1er juin 2026.

Sessions : S sol, B bâtiment, N neutre ; AOS : appel d'offres simplifié pour les projets de 100 à 500 kWc. Les puissances par session sont celles publiées par l'Observatoire. Source : Observatoire France Territoire Solaire (franceterritoiresolaire.fr/observatoires), d'après Enedis, ELD, RTE et la CRE.

Puissance raccordée par tranche et par mode d'injection

Réseau d'Enedis au 30 septembre 2026 : répartition de la puissance raccordée par tranche de puissance et par mode d'injection, avec le détail des installations de moins de 36 kW. Toutes les séries sont consultables, trimestre par trimestre, sur franceterritoiresolaire.fr/observatoires.

Tranche (MW, Enedis)	Injection totale	Vente du surplus	Sans injection	Total T3 26	Total T3 25	Évol.
Inférieur à 36 kW	1 813	3 831	307	5 951	5 254	+13,3 %
Entre 36 et 100 kW	3 326	379	60	3 765	3 409	+10,4 %
Entre 100 et 500 kW	7 636	1 110	278	9 025	6 142	+46,9 %
500 kW et plus	12 952	116	268	13 336	11 590	+15,1 %
Total				32 077	26 395	

Détail des installations de moins de 36 kW (MW)

Moins de 36 kW (MW)	Injection totale	Vente du surplus	Sans injection
0 à 1 kW	0,6	0,9	44,4
1 à 3 kW	698,5	819,8	165,5
3 à 6 kW	177,3	1 908,3	39,8
6 à 9 kW	273,1	588,2	12,6
9 à 18 kW	87,9	219,7	13,3
18 à 36 kW	575,2	294,0	31,8

Le total par tranche (32 077 MW) porte sur le réseau d'Enedis et diffère du parc national (34,61 GW), qui inclut les ELD et RTE. Source : Observatoire France Territoire Solaire (franceterritoiresolaire.fr/observatoires), d'après Enedis, ELD, RTE et la CRE.

Pour lire et aller plus loin

KW, MW, GW, kWc	Unités de puissance : 1 GW = 1 000 MW = 1 000 000 kW. Le kWc (kilowatt-crête) désigne la puissance d'une installation photovoltaïque dans des conditions de référence.
TWh	Unité d'énergie produite ou consommée : 1 TWh = 1 milliard de kWh.
Parc raccordé	Puissance cumulée des installations raccordées aux réseaux d'Enedis, des entreprises locales de distribution (ELD) et de RTE.
File d'attente	Projets ayant fait une demande de raccordement non encore mise en service. Ils en sortent par raccordement, abandon ou ajustement.
Autoconsommation individuelle	Un producteur consomme sa propre production. Avec vente du surplus, l'excédent est injecté et vendu ; sans injection, rien n'est injecté.
Autoconsommation collective (ACC)	Une ou plusieurs installations partagent leur production avec des consommateurs proches, via le réseau public, dans une opération déclarée au gestionnaire de réseau.
Tarif d'achat	Prix garanti de l'électricité injectée par les petites installations. Depuis l'arrêté du 1er juin 2026 : tarif unique de 1,1 c€/kWh HT jusqu'à 500 kWc sur bâtiment, hangar ou ombrière.
TA, TB, S21	Anciens tarifs d'achat par tranche : TA résidentiel, TB de 9 à 100 kWc (supprimé en juin 2026), S21 grandes toitures.
Appels d'offres (AO PPE2, AOS)	Mises en concurrence organisées par la CRE pour les projets plus importants : familles sol (S), bâtiment (B), neutre (N) ; AOS, appel d'offres simplifié pour les projets de 100 à 500 kWc.
Prix de gros	Prix de l'électricité sur le marché de gros (moyenne des prix journaliers), repère pour comparer les tarifs attribués.

L'OBSERVATOIRE FRANCE TERRITOIRE SOLAIRE

Toutes les séries, par trimestre et par segment, en accès libre.

Parc, segments, file d'attente, tarifs, appels d'offres et prix de l'électricité, mis à jour chaque trimestre depuis 2011 : franceterritoiresolaire.fr/observatoires



Scannez pour ouvrir l'Observatoire

France Territoire Solaire et son Observatoire

Toutes les données de ce rapport sont tirées de l'Observatoire de France Territoire Solaire, publié chaque trimestre depuis 2011, que le think tank présente comme la publication de référence des données de marché du photovoltaïque en France.

Un think tank du photovoltaïque

France Territoire Solaire se définit comme le think tank de l'énergie solaire photovoltaïque. Il réunit des universitaires, des chercheurs, des experts, des représentants de l'industrie et d'associations, et participe aux concertations avec les pouvoirs publics, les collectivités, les syndicats, les ONG et les entreprises.

Trois missions

- 1 Formuler des propositions, notamment de politiques publiques, pour développer le solaire en France.
- 2 Étudier de manière objective et transparente ce que le solaire apporte aux défis d'aujourd'hui.
- 3 Publier régulièrement les chiffres du secteur, à commencer par l'Observatoire trimestriel.



France Territoire Solaire

LE THINK-TANK DE L'ÉNERGIE SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE

L'Observatoire en ligne

- **Synthèse du parc** : puissance raccordée, installations, part du solaire, file d'attente.
- **Segments du parc** : marché national, autoconsommation individuelle et collective.
- **File d'attente** : projets en attente, flux d'entrée et de sortie, régions.
- **Tarifs, appels d'offres et prix de l'électricité.**
- **Deux assistants IA** pour interroger les données et la documentation.

LA MÉTHODE

Élaborée en 2011 avec l'appui du cabinet Kurt Salmon, elle s'appuie sur les données publiques des gestionnaires de réseau (Enedis, RTE), les tarifs d'achat fixés par les pouvoirs publics et les résultats des appels d'offres de la CRE, complétés par l'expertise du think tank. Mise à jour chaque trimestre.

CONSULTER L'OBSERVATOIRE

franceterritoiresolaire.fr/observatoires

Les séries y sont mises à jour chaque trimestre et filtrables par période. Ce rapport, réalisé par Tous Solaires, reprend celles consultées le 22 octobre 2026.



Scannez pour ouvrir l'Observatoire



France Territoire Solaire

LE THINK-TANK DE L'ÉNERGIE SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE



FRANCE TERRITOIRE SOLAIRE

Think tank de l'énergie solaire photovoltaïque, France Territoire Solaire réunit des personnalités issues de l'université, de la recherche, de l'industrie et du monde associatif. Son Observatoire, publié chaque trimestre depuis 2011, est la référence des données de marché du photovoltaïque en France.

franceterritoiresolaire.fr/observatoires



RAPPORT RÉALISÉ PAR TOUS SOLAIRES



Tous Solaires décrypte l'actualité du solaire et met les chiffres de la filière à la disposition des décideurs et du public. tous-solaires.fr