



## RAPPORT DE SYNTHÈSE (VERSION PUBLIQUE)

16 septembre 2021

Appel d'offres portant sur la réalisation et l'exploitation d'installations de production d'électricité à partir de l'énergie solaire « Centrales sur bâtiments, serres et hangars agricoles et ombrières de parking de puissance comprise entre 100 kWc et 8 MWc »

### 13<sup>ème</sup> période

En application des articles L. 311-10 et R. 311-13 et suivants du code de l'énergie, la ministre de l'environnement, de l'énergie et de la mer, chargée des relations internationales sur le climat a lancé un appel d'offres portant sur la réalisation et l'exploitation d'installations de production d'électricité à partir de l'énergie solaire « Centrales sur bâtiments, serres et hangars agricoles et ombrières de parking de puissance comprise entre 100 kWc et 8 MWc », par un avis publié au Journal Officiel de l'Union Européenne (JOUE) le 9 septembre 2016<sup>1</sup>.

Les conditions de participation et le détail des pièces à fournir ont été définis dans le cahier des charges, arrêté par le ministre chargé de l'énergie et modifié dans sa dernière version<sup>2</sup> publiée sur le site de la CRE le 23 juin 2021.

L'appel d'offres porte sur des installations situées en France métropolitaine continentale et sur une puissance cumulée appelée de 2,860 GWc répartie en treize périodes de candidature distinctes :

Périodes	Période de dépôt des offres	Puissance cumulée appelée
1 <sup>ère</sup> période	Du 24 février au 10 mars 2017	150 MWc
2 <sup>ème</sup> période	Du 23 juin au 7 juillet 2017	150 MWc
3 <sup>ème</sup> période	Du 23 octobre au 6 novembre 2017	150 MWc
4 <sup>ème</sup> période	Du 23 février au 9 mars 2018	200 MWc
5 <sup>ème</sup> période	Du 22 juin au 6 juillet 2018	225 MWc
6 <sup>ème</sup> période	Du 22 octobre au 5 novembre 2018	300 MWc
7 <sup>ème</sup> période	Du 22 février au 8 mars 2019	300 MWc
8 <sup>ème</sup> période	Du 21 juin au 5 juillet 2019	300 MWc
9 <sup>ème</sup> période	Du 21 octobre au 4 novembre 2019	300 MWc
10 <sup>ème</sup> période	Du 24 février au 6 mars 2020	150 MWc
11 <sup>ème</sup> période	Du 24 août au 4 septembre 2020	185 MWc
12 <sup>ème</sup> période	Du 15 au 26 février 2021	150 MWc
<b>13<sup>ème</sup> période</b>	<b>Du 26 juin au 9 juillet 2021</b>	<b>300 MWc</b>

Pour cette période de candidature, la puissance cumulée appelée de 300 MWc est répartie en deux familles, décrites ci-dessous :

- **Famille 1 (150 MWc)** : installations de puissance crête comprise entre 100 kWc exclus et 500 kWc exclus.

<sup>1</sup> Avis n° 2016/S 174-312851 publié au JOUE le 9 septembre 2016

<sup>2</sup> Avis rectificatif n° 2021-016637 publié au JOUE le 5 février 2021

16 septembre 2021

- Famille 2 (150 MWC) : installations de puissance crête comprise entre 500 kWc inclus et 8 MWC inclus. Les ombrières de parking ne sont pas admises dans cette famille.

Le présent rapport porte sur la treizième période de l'appel d'offres. Il présente la méthode appliquée pour l'instruction en application des prescriptions du cahier des charges, les principales caractéristiques des offres déposées et des dossiers que la CRE juge conformes, ainsi que le classement établi par la CRE.

### Synthèse de l'instruction

Mille cent quarante-huit (1148) plis ont été déposés sur la plateforme de candidature en ligne avant la date et l'heure limites de dépôt des offres. Parmi ceux-ci, cent quarante (140) dossiers ont été identifiés comme vides ou correspondants au double d'un dossier déjà déposé. Mille huit (1008) dossiers différents ont donc été déposés dans le cadre de la treizième période de cet appel d'offres.

Pour atteindre la puissance maximale recherchée de 150 Mwc pour chacune des deux familles, la CRE a examiné, en application des prescriptions du paragraphe 1.3.4 du cahier des charges, les six cent vingt-quatre (624) dossiers les mieux notés.

Sur l'ensemble des dossiers instruits, vingt-deux (22) ont été éliminés pour les motifs, éventuellement cumulatifs, suivants :

- douze (12) dossiers en raison de l'absence d'une délégation de signature valide habilitant le signataire de l'offre ;
- cinq (5) dossiers en raison de documents fournis au titre de l'autorisation d'urbanisme jugés non valides ;
- un (1) dossier en raison du non-respect de la condition d'admissibilité énoncée au paragraphe 2.2 du cahier des charges portant sur les limites de puissance et distance entre installations;
- un (1) dossier en raison d'un prix proposé en dessous du prix plancher.

Concernant la famille 2, la puissance cumulée des soixante (60) dossiers conformes, s'élevant à 145,0 MW, n'a pas permis d'atteindre la puissance totale appelée fixée à 150 MW. Conformément aux prescriptions du paragraphe 2.10 du cahier des charges, qui prévoit l'élimination des offres les moins bien notées jusqu'à atteindre 20 % de la puissance des offres conformes lorsque la puissance cumulée des offres conformes représente moins que la puissance appelée, la CRE propose d'éliminer treize (13) dossiers représentant 22,1 % de la puissance cumulée des offres conformes.

La CRE propose donc de retenir six cent neuf (609) dossiers conformes et classés en application des prescriptions du cahier des charges. La puissance cumulée de ces dossiers s'élève à 266,2 Mwc.

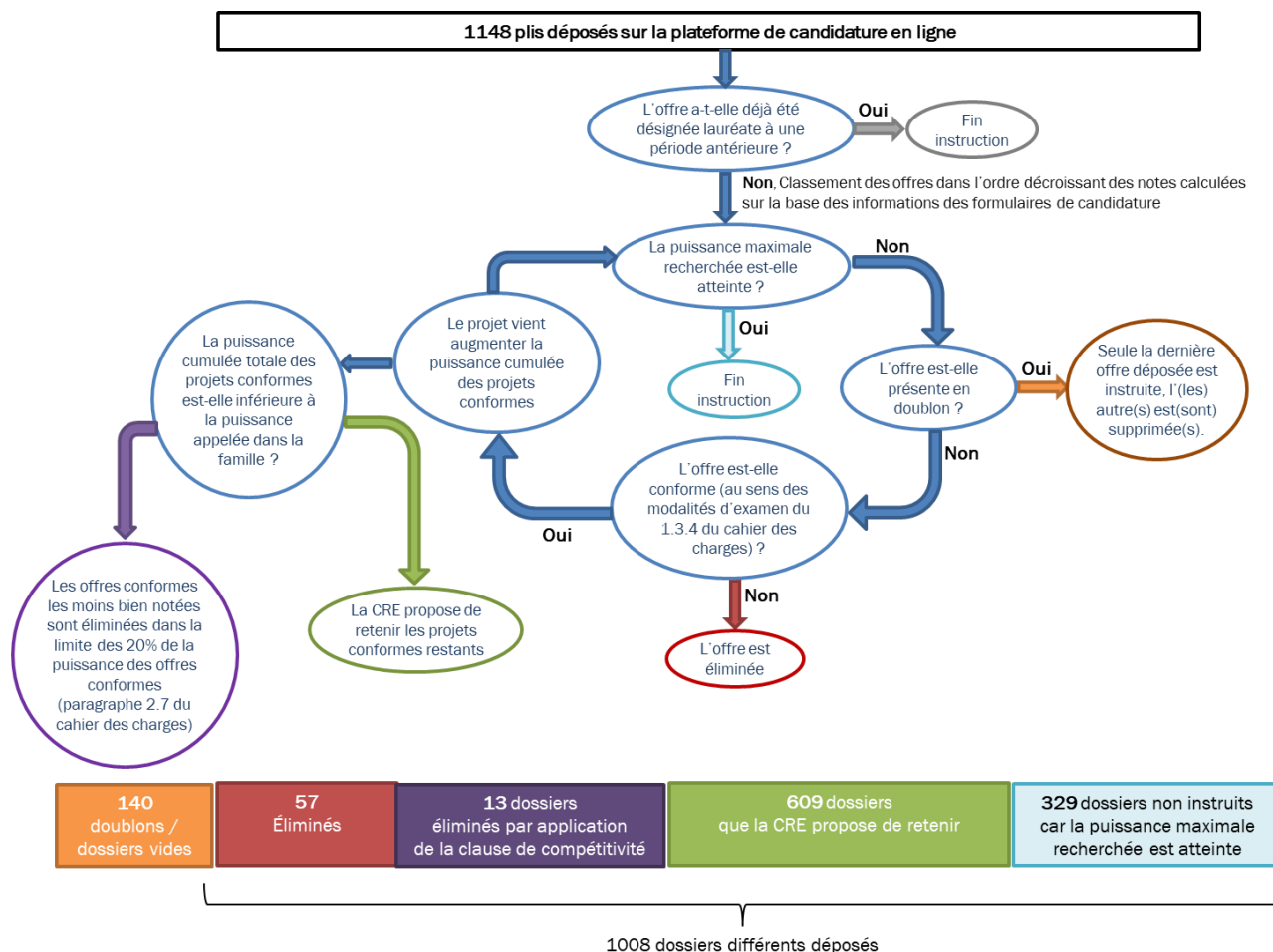


Illustration de la procédure d'instruction des dossiers

Le tableau suivant présente la synthèse de l'instruction des dossiers.

Famille	Nombre de dossiers		Prix moyen pondéré des dossiers (€/MWh)			Puissance cumulée des dossiers (MW)		Puissance cumulée appelée (MW)
	Déposés <sup>3</sup>	Que la CRE propose de retenir	Déposés <sup>4</sup>	Instruits et conformes	Que la CRE propose de retenir	Déposés <sup>5</sup>	Que la CRE propose de retenir	
F-1	944	562	87,89	86,02	86,02	255,57	153,18	150
F-2	64	47	78,44	78,36	76,66	152,62	113,0	150
Toutes familles	1008	609	84,36	82,29	82,04	408,2	266,2	300

Pour rappel, les lauréats de la famille 1 seront rémunérés, pendant vingt ans, à hauteur du prix d'achat  $T_0$  proposé dans leur offre (potentiellement majoré par une prime à l'investissement ou au financement participatif décrite ci-dessous).

Les lauréats de la famille 2 percevront un complément de rémunération pour l'énergie produite en plus des revenus tirés de la vente de leur énergie sur le marché. Ce complément de rémunération est calculé selon la formule suivante :

$$CR = \sum_{i=1}^{12} E_i \times (T_0 + P_{\text{Investissement et financement participatif}} - M_{0i})$$

Formule dans laquelle :

- **CR** est le montant du complément de rémunération en € ;
- l'indice  $i$  représente un mois civil ;
- $E_i$  est la somme sur les heures à cours comptant (« prix spot ») positif ou nul pour livraison le lendemain sur la plateforme de marché organisé français de l'électricité, des volumes d'électricité affectée par le gestionnaire de réseau, le cas échéant par une formule de calcul de pertes ou une convention de décompte, au périmètre d'équilibre désigné par le Producteur pour la production de son Installation sur le mois  $i$  hors corrections, dans le calcul de l'écart de périmètre en application des règles mentionnées à l'article L. 321-14 du code de l'énergie, liées le cas échéant à la participation de l'installation aux services nécessaires au fonctionnement du réseau ou au mécanisme d'ajustement. Ces volumes sont nets des consommations des auxiliaires nécessaires au fonctionnement de l'Installation en période de production ;
- $T_0$  est le prix de référence de l'électricité en €/MWh : il est déterminé par le Candidat lors de la remise de son offre et indiqué au C du formulaire de candidature, en euros par mégawattheure (€/MWh) (avec, au maximum, deux décimales). Il est indexé selon des modalités définies dans le cahier des charges ;
- $M_{0i}$  est le prix de marché de référence en €/MWh sur le mois  $i$ , défini comme la moyenne sur le mois civil des prix à cours comptant positifs et nuls pour livraison le lendemain constatés sur la plateforme de marché organisé français de l'électricité, pondérée au pas horaire par la production de l'ensemble des Installations de production d'électricité utilisant l'énergie radiative du soleil de puissance supérieure à 250 kWc situées sur le territoire métropolitain continental.

À noter qu'aussi bien pour les lauréats de la famille 1 que pour ceux de la famille 2, une majoration de 3 €/MWh, ou respectivement de 1 €/MWh -  $P_{\text{investissement et financement participatif}}$  - du prix d'achat proposé est accordée si le candidat s'engage dans son offre à recourir à l'investissement participatif, ou respectivement au financement participatif, pour financer son projet en respectant les prescriptions du paragraphe 3.2.5 du cahier des charges. Si l'engagement n'est pas respecté, le prix d'achat est alors minoré pendant toute la durée du contrat de 3 €/MWh, ou respectivement de 1 €/MWh.

<sup>3</sup> 1029 dossiers ont été reçus sur la plateforme de candidature parmi lesquels 61 doublons ou plis vides ont été identifiés et retirés de l'instruction.

<sup>4</sup> Le prix moyen pondéré des dossiers déposés ne prend pas en compte les bonus de 1 €/MWh et 3 €/MWh accordés aux dossiers qui ont demandé, respectivement, le financement participatif et l'investissement participatif. Les dossiers identifiés comme vides ou correspondant au double d'un dossier déjà déposé ne sont pas pris en compte.

<sup>5</sup> Les dossiers identifiés comme vides ou correspondant au double d'un dossier déjà déposé ne sont pas pris en compte.

Afin d'estimer les charges de service public engendrées par ces projets, la CRE s'est fondée sur les hypothèses suivantes :

- des prix de marché avec un profilage de la filière photovoltaïque entre 2023 et 2042 correspondant aux deux scénarii tendanciels sous-jacents à l'évaluation de l'impact de la PPE en termes de charges de service public avec un prix de l'électricité à 42 et 56 €/MWh en 2029 ainsi qu'une évolution tendancielle à + 1 % par an à partir des prix de marché observés actuellement. Ce troisième scénario se base sur les hypothèses suivantes :
  - o un prix de marché pour les années 2023 et 2024 correspondant aux moyennes des cotations des produits à terme observés sur EEX du 18 août 2021 au 30 août 2021, puis une hypothèse de croissance de 1 % par an au-delà ;
  - o le prix de marché est pondéré au pas horaire par la production des installations solaires, soit un prix 3 % plus élevé que le prix sans pondération, correspondant à la déformation historique du profilage de la filière photovoltaïque constatée sur les 5 dernières années ;
- les prix de référence proposés par les candidats lauréats sont majorés de 3 €/MWh lorsque ceux-ci ont fourni un engagement à l'investissement participatif ou de 1 €/MWh lorsque ceux-ci ont fourni un engagement au financement participatif ;
- l'hypothèse de perte annuelle de rendement des installations a été faite selon la moyenne des valeurs déclarées par les candidats, la valeur retenue est de - 0,5 % par an ;
- une indexation des tarifs d'achat de 0,2 % par an correspondant à une inflation de 1 % par an appliquée à la part variable de la formule d'indexation définie dans le cahier des charges.

Le productible annuel moyen des six cent neuf (609) projets que la CRE propose de retenir est de 1 192 kWh/kWc.

Le tableau ci-dessous donne l'estimation des charges de service public générées par ces projets pour la première année de fonctionnement des installations et sur les 20 ans du contrat pour les trois scénarii.

Charges de service public (en M€ courants)	Scénario sous-jacent à l'impact de la PPE avec un prix de l'électricité à 42 €/MWh en 2029	Scénario sous-jacent à l'impact de la PPE avec un prix de l'électricité à 56 €/MWh en 2029	Scénario tendanciel
Première année de fonctionnement	16,6	15,4	3,4
20 ans des contrats	346,2	250,7	86,0

La hausse des prix de l'électricité observée sur les marchés à terme entraîne une forte diminution de l'estimation des charges dans le scénario tendanciel par rapport aux autres scénarios. Le prix de marché moyen retenu dans ce scénario est de 68,90€ pour l'année 2023 et 61,12€/MWh pour l'année 2024.

# SOMMAIRE

<b>1. METHODOLOGIE RETENUE POUR L'INSTRUCTION.....</b>	<b>7</b>
1.1 NOTATION DU PRIX.....	7
1.2 NOTATION DE L'IMPACT CARBONE .....	7
<b>2. ANALYSE DES OFFRES REÇUES .....</b>	<b>8</b>
2.1 PRIX PROPOSE PAR LES CANDIDATS .....	8
2.2 INVESTISSEMENT PARTICIPATIF.....	10
2.3 REPARTITION GEOGRAPHIQUE DES PROJETS .....	12
2.4 CARACTERISTIQUES TECHNIQUES DES INSTALLATIONS .....	13
Technologies.....	13
Fabricants des modules photovoltaïques .....	13
Provenance géographique .....	15
Evaluation carbone simplifiée .....	18
<b>3. CLASSEMENT DES OFFRES.....</b>	<b>19</b>
3.1 CLASSEMENT DES OFFRES DE LA FAMILLE 1.....	19
3.1.1 Liste des dossiers que la CRE propose de retenir .....	19
3.1.2 Liste des dossiers éliminés.....	37
3.1.3 Liste des dossiers non instruits.....	38
3.2 CLASSEMENT DES OFFRES DE LA FAMILLE 2.....	52
3.2.1 Liste des dossiers que la CRE propose de retenir.....	52
3.2.2 Liste des dossiers non instruits.....	53

## 1. METHODOLOGIE RETENUE POUR L'INSTRUCTION

Chaque dossier se voit attribuer une note sur 100 points selon deux critères de notation : le prix, pour 70 points, et l'impact carbone, pour 30 points.

L'ensemble des dossiers reçus est classé par ordre décroissant de note, sur la base des informations extraites des formulaires de candidature fournis par les candidats.

Lors de l'instruction d'une offre, la CRE vérifie la compatibilité de l'offre avec les conditions d'admissibilité prévues aux paragraphes 2.1 et 2.2 du cahier des charges, ainsi que la présence et la conformité des pièces de la candidature au regard des exigences du paragraphe 3.2 du cahier des charges.

### 1.1 Notation du prix

La note de prix est attribuée sur la base du prix proposé par le candidat à partir de la formule  $NP$  suivante :

$$NP = NP_0 \times \left( \frac{P_{sup} - T_0}{P_{sup} - P_{inf}} \right)$$

Formule dans laquelle :

- $T_0$  est le prix proposé par le candidat au C. du formulaire de candidature ;
- $NP_0$  est égale à 70 ;
- $P_{sup}$  et  $P_{inf}$  sont les prix plafond et plancher définis dans le cahier des charges pour chaque période et chaque famille de candidature.

13 <sup>ème</sup> période de candidature	$P_{sup}$	$P_{inf}$
Famille 1	96 €/MWh	56 €/MWh
Famille 2	86 €/MWh	48 €/MWh

Les projets dont le prix proposé est strictement inférieur au prix plancher ou strictement supérieur au prix plafond sont éliminés.

### 1.2 Notation de l'impact carbone

La note portant sur l'impact carbone est calculée selon la formule suivante :

$$NC = NC_0 \times \left( \frac{ECS_{sup} - ECS}{ECS_{sup} - ECS_{inf}} \right)$$

Formule dans laquelle :

- $ECS$  est la valeur de l'évaluation carbone proposée par le candidat au C. du formulaire de candidature (arrondie au multiple de 50 le plus proche) ;
- $NC_0$  est égale à 30 ;
- $ECS_{sup}$  et  $ECS_{inf}$  sont les valeurs plafond et plancher définies dans le cahier des charges pour chaque période.

Pour la 10<sup>ème</sup> période de candidature,  $ECS_{sup} = 1100 \text{ keqCO}_2/\text{kWc}$  et  $ECS_{inf} = 50 \text{ keqCO}_2/\text{kWc}$ .

Si  $ECS > ECS_{sup}$ ,  $NC$  est nulle, si  $ECS < ECS_{inf}$ ,  $NC$  est égale à  $NC_0$ . Un projet obtenant une note nulle pour l'ECS n'est pas éliminé.

## 2. ANALYSE DES OFFRES REÇUES

L'analyse statistique suivante porte sur les six cent neuf (609) dossiers que la CRE propose de retenir, sur l'ensemble des mille-huit (1008) dossiers déposés, hors doublons et dossiers vides identifiés.

### 2.1 Prix proposé par les candidats

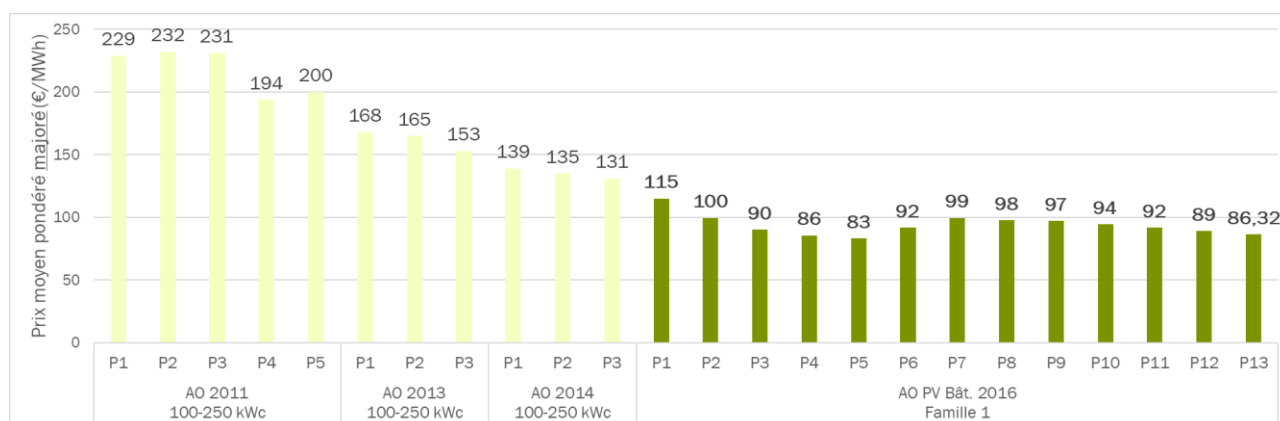
Les prix moyens pondérés par la puissance sont calculés pour cette période et repris dans le tableau suivant, en €/MWh :

Prix moyens pondérés par la puissance	Ensemble des dossiers déposés	Ensemble des dossiers instruits et conformes	Dossiers que la CRE propose de retenir
Famille 1	87,89	86,02	86,02
Famille 2	78,44	78,36	76,66
Toutes familles confondues	84,36	82,29	82,04

Les prix moyens indiqués ci-dessus ne tiennent pas compte de la majoration au titre de l'investissement participatif (3 €/MWh) ou du financement participatif (1 €/MWh). Dans les deux graphiques suivants, les prix présentés pour l'appel d'offres en cours correspondent à des moyennes pondérées majorées, tenant compte de ces éventuels bonus demandés par les candidats (cf. 2.2 ci-dessous).

Ces graphiques présentent, pour les deux familles d'installations, l'évolution des prix majorés proposés par les candidats aux périodes précédentes du présent appel d'offres ainsi qu'aux appels d'offres passés pour les familles portant sur des installations de puissance comparable.

#### Famille 1

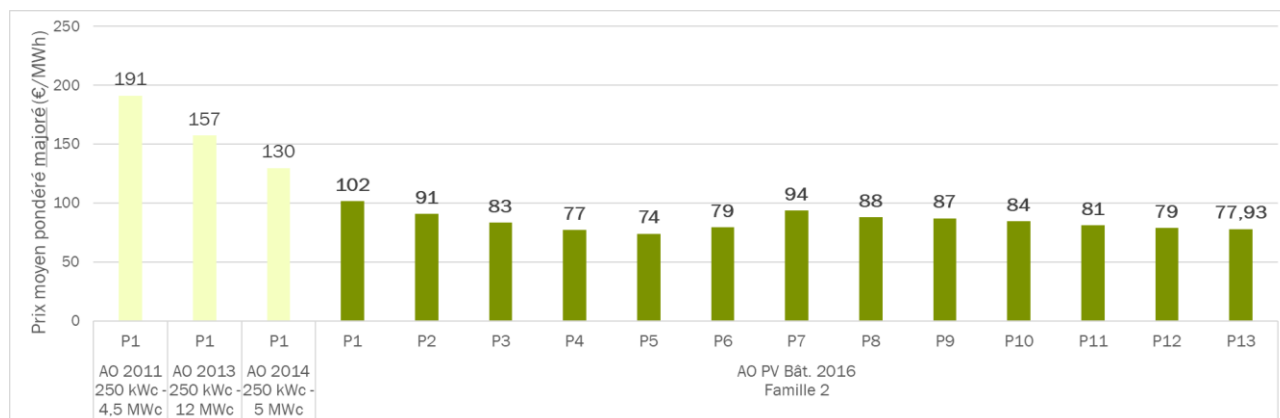


Famille 1 : évolution des prix moyens majorés aux périodes et appels d'offres précédents

Le prix moyen pondéré majoré des dossiers que la CRE propose de retenir pour la famille 1 (100 – 500 kWc) est en baisse sensible de 3 % par rapport à la douzième période. Le prix moyen pondéré majoré des dossiers que la CRE propose de retenir reste supérieur de 3,6 % à sa valeur la plus basse de 83 €/MWh atteinte lors de la cinquième période du présent appel d'offres.



**Famille 2**



**Famille 2 : évolution des prix moyens majorés aux périodes et appels d'offres précédents**

La tendance est similaire pour les installations de la famille 2 (500 kWc – 8 MWc), avec une baisse de 1 % par rapport à la douzième période. L'écart entre le prix moyen pondéré majoré pour la présente période et sa valeur la plus basse 74 €/MWh atteinte lors de la cinquième période est de 5 %.

Les extrêmes des prix proposés par les candidats sont indiqués dans le tableau suivant. Les prix plancher et plafond sont également rappelés.

	Prix minimaux proposés en €/MWh			Prix maximaux proposés en €/MWh		
	P <sub>inf</sub>	Déposés	Dossiers que la CRE propose de retenir	P <sub>sup</sub>	Déposés	Dossiers que la CRE propose de retenir
Famille 1	56,00			96,00		
Famille 2	48,00			86,00		

Les graphiques ci-dessous présentent la répartition des dossiers par tranche de prix proposé pour chacune des deux familles.





Répartition des dossiers par tranche de prix proposé

On continue d'observer l'influence de la taille des installations sur le prix des dossiers déposés en comparant les deux familles. Les projets déposés de plus grande puissance (famille 2) présentent des prix en moyenne inférieurs de 11 % à ceux des projets de la famille 1. La puissance moyenne des projets déposés est de 271 kWc en famille 1 et de 2,385 MWc en famille 2.

**2.2 Investissement participatif**

Pour cette douzième période, 13 % des dossiers que la CRE propose de retenir se sont engagés soit à l'investissement participatif (et donc au bonus de 3 €/MWh sur le tarif ou le complément de rémunération octroyé), soit au financement participatif (bonus de 1 €/MWh).

Le tableau suivant présente le détail du nombre de candidats s'étant engagés à l'investissement ou au financement participatif parmi les dossiers que la CRE propose de retenir.

	Nombre de dossiers		Part de candidats s'étant engagés à l'un ou l'autre
	Investissement participatif	Financement participatif	
Famille 1	57	1	10%
Famille 2	18	1	40 %
<b>Toutes familles</b>	<b>75</b>	<b>2</b>	<b>13 %</b>

En tenant compte de la majoration de 3 €/MWh ou de 1 €/MWh des prix de référence pour les candidats s'étant engagés à l'un des deux parmi les dossiers que la CRE propose de retenir, le prix moyen pondéré augmente respectivement de 0,30 €/MWh pour la famille 1 et de 1,27 €/MWh pour la famille 2.

	Rappel du prix moyen pondéré des dossiers que la CRE propose de retenir (€/MWh)	Prix moyen pondéré <u>majoré</u> des dossiers que la CRE propose de retenir (€/MWh)
Famille 1	86,02	86,32
Famille 2	76,66	77,93
<b>Toutes familles</b>	<b>82,04</b>	<b>82,76</b>

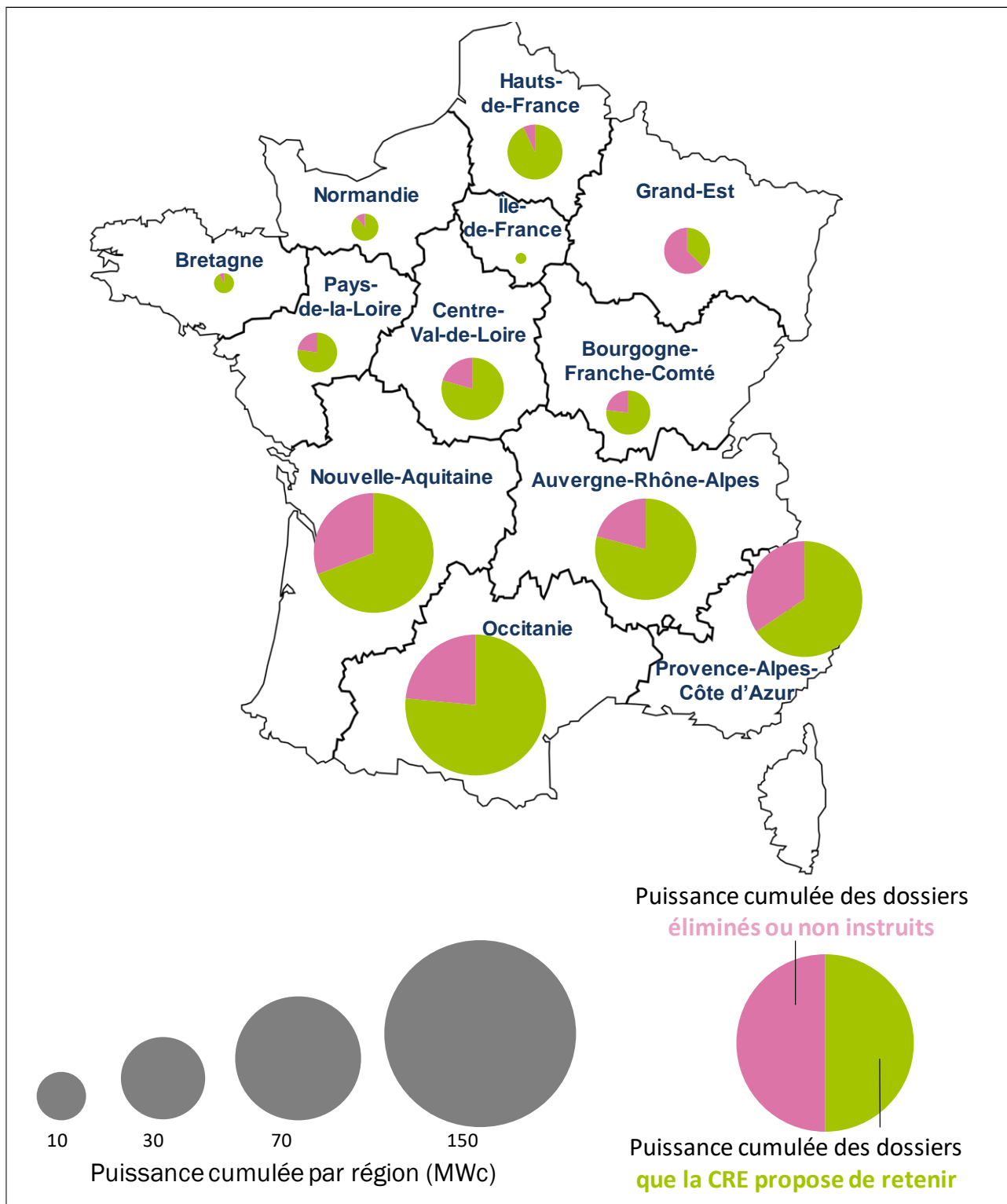
16 septembre 2021

Par rapport à la précédente période, la part de candidats s'étant engagés à l'investissement ou au financement participatif est restée stable pour la famille 2 mais a fortement diminué pour la famille 1 passant de 60% à 10%.

### 2.3 Répartition géographique des projets

La part des quatre régions du sud est stable par rapport à la période précédente avec 76 % de la puissance cumulée des dossiers déposés mais diminue à 75 % de ceux que la CRE propose de retenir. La région Occitanie arrive en tête avec 23 % de la puissance cumulée des dossiers que la CRE propose de retenir, suivie de la région Nouvelle-Aquitaine avec 18 %, de la région Provence-Alpes-Côte d'Azur avec 17 % et de la région Auvergne-Rhône-Alpes avec 17 %.

La carte ci-dessous illustre la répartition régionale de la puissance totale des dossiers déposés ainsi que celle des dossiers que la CRE propose de retenir.

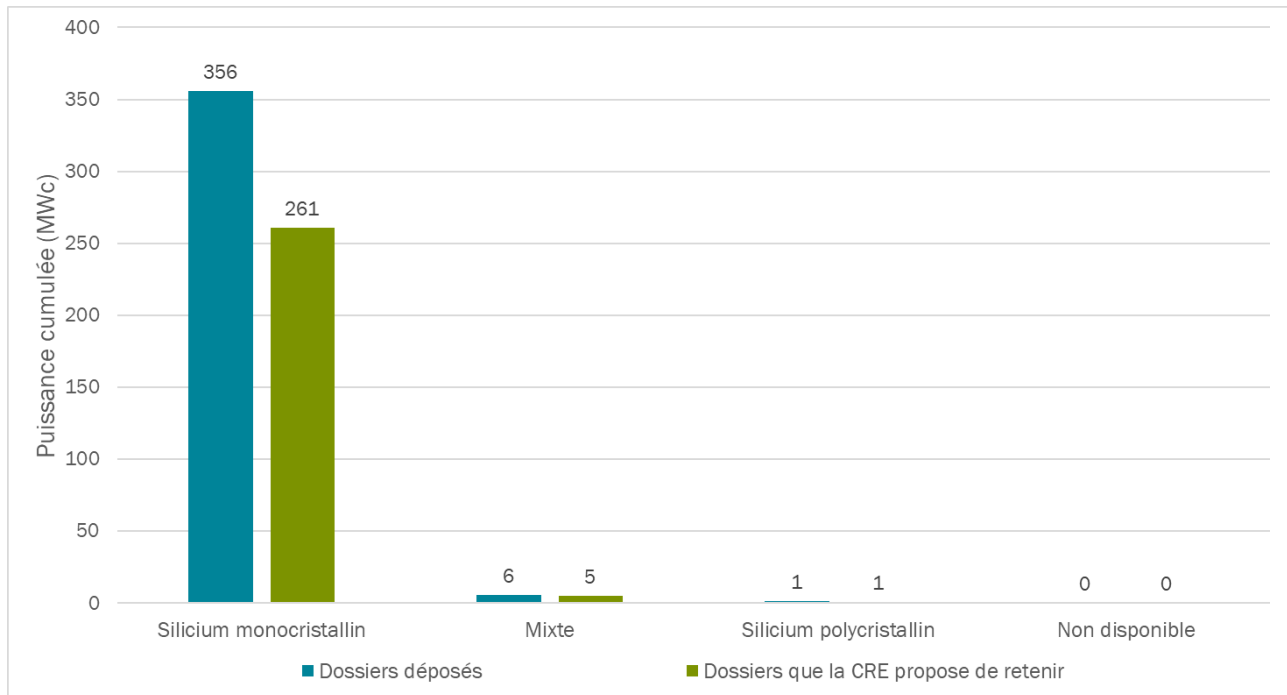


Répartition régionale des projets

## 2.4 Caractéristiques techniques des installations

### Technologies

Les modules monocristallins, avec 98 % de la puissance cumulée des dossiers déposés et des dossiers que la CRE propose de retenir, éclipsent totalement les modules mixtes qui atteignent 2 % de la puissance cumulée des dossiers et les modules à base de silicium polycristallin quasi-inexistants.



Répartition de la puissance cumulée des projets par technologie de module

Par ailleurs, aucun candidat ne prévoit d'utiliser un dispositif de stockage de l'énergie.

### Fabricants des modules photovoltaïques

Quinze fabricants de modules photovoltaïques ont été répertoriés pour la treizième période du présent appel d'offres. Les graphiques ci-dessous présentent la répartition de la puissance cumulée des dossiers déposés et des dossiers que la CRE propose de retenir par fabricant.



Répartition des projets par fabricant de modules



### Provenance géographique

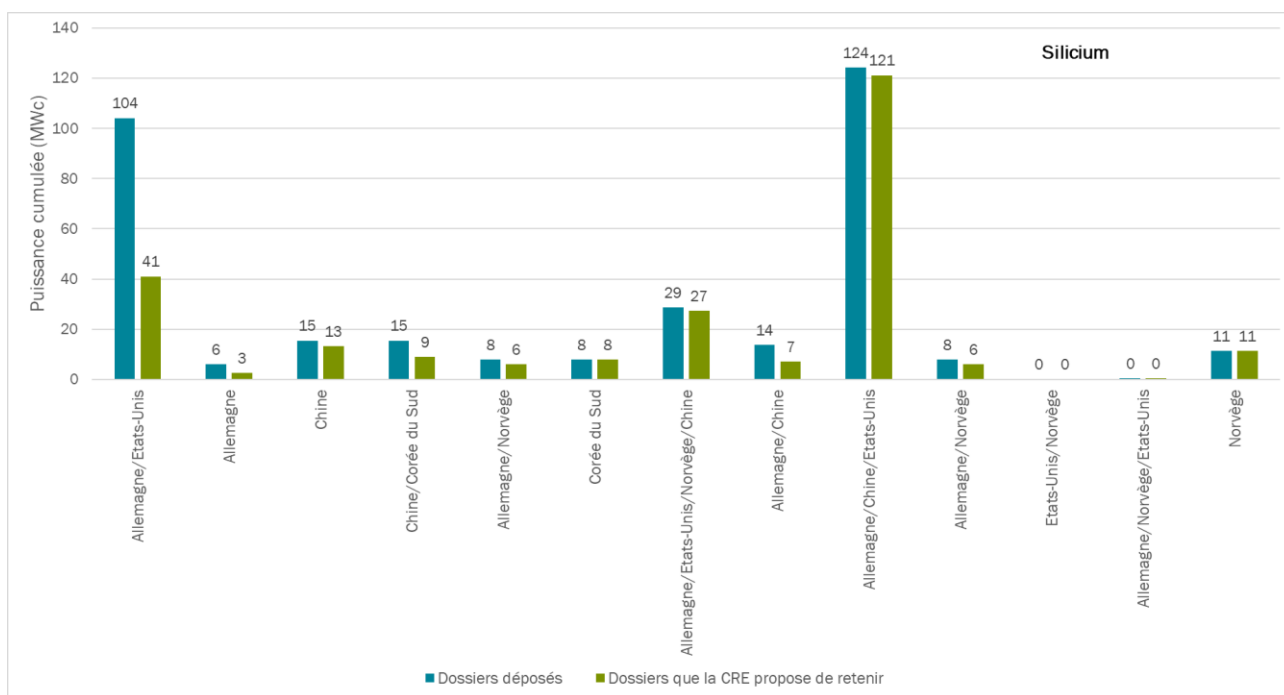
Le silicium – composant de base de la fabrication des modules cristallins – utilisé dans la fabrication des modules choisis par les candidats provient pour cette période principalement d'Allemagne, de Chine, de Corée du Sud, des États-Unis et de Norvège.

La fabrication des plaquettes (ou wafers) à partir de lingots de silicium purifié reste quant à elle beaucoup plus centralisée. 96 % de la puissance cumulée des dossiers déposés prévoit l'utilisation de modules à base de plaquettes fabriquées soit en Chine (74 %) soit en Norvège (22 %). La part restante se répartit essentiellement entre la Corée du Sud, la Thaïlande et le Japon (1 %).

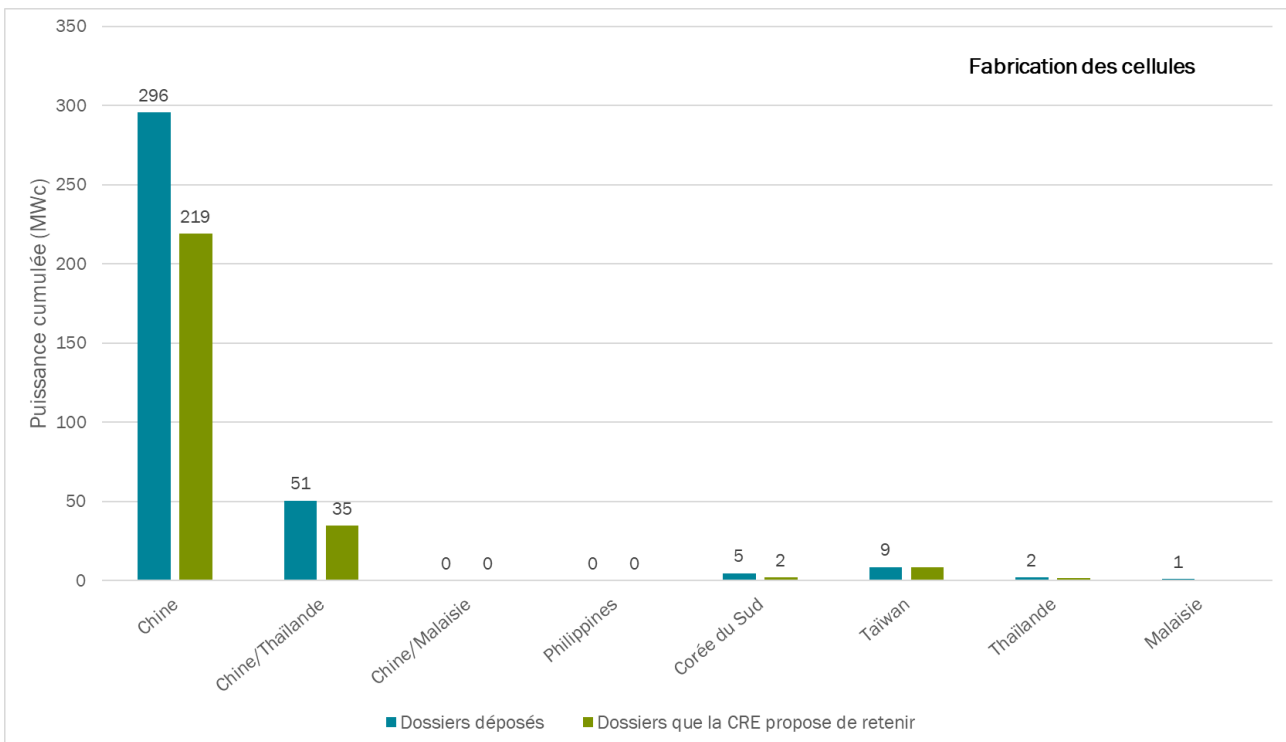
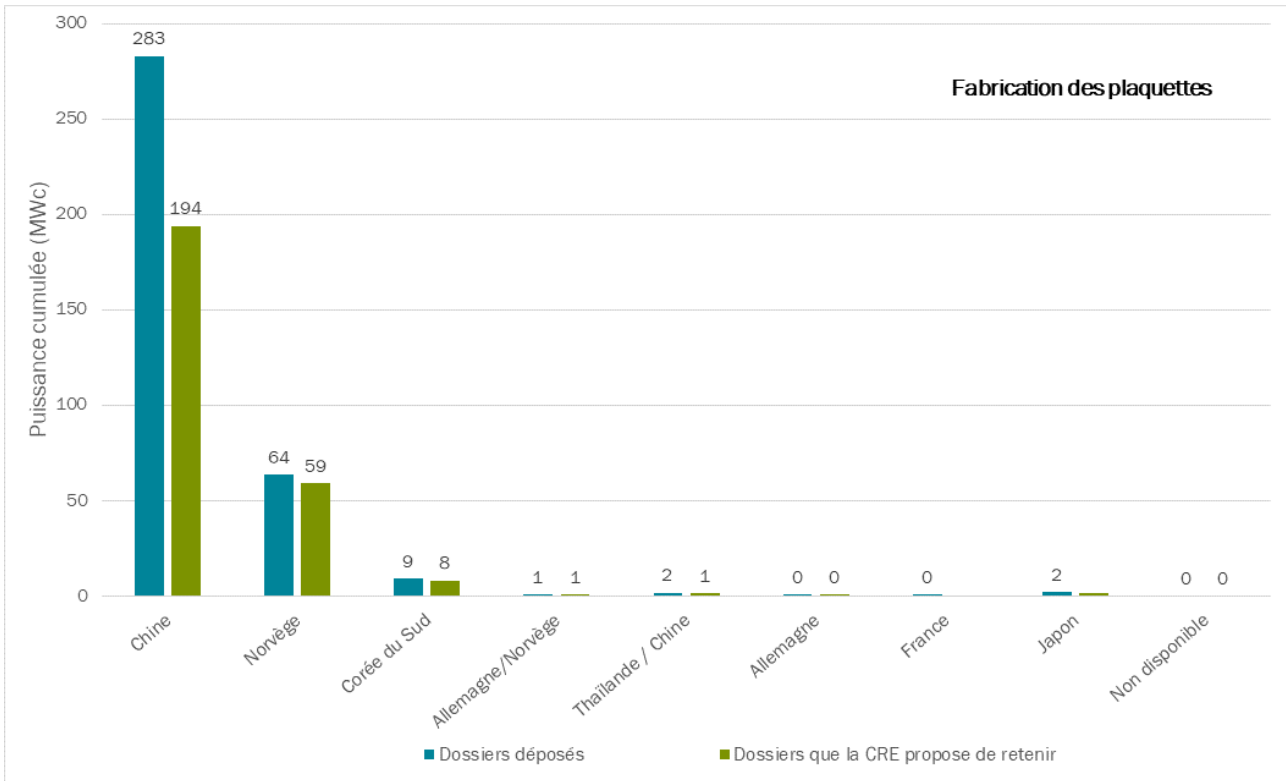
La fabrication des cellules est réalisée pour la totalité des dossiers déposés en Asie, dont 81 % en Chine qui maintient sa domination par rapport à la douzième période.

Pour l'activité finale d'assemblage des cellules en modules photovoltaïques, la Chine conserve la première position mais en baisse avec 57 % de la puissance cumulée des dossiers déposés, la France se classant deuxième avec 21 %. La Thaïlande, l'Allemagne, l'Autriche, la Corée du Sud et le Mexique sont les autres pays d'assemblage.

Les graphiques ci-dessous présentent la répartition de la puissance cumulée des dossiers selon l'origine des composants pour ces quatre étapes de fabrication (de l'amont vers l'aval de la chaîne de fabrication).

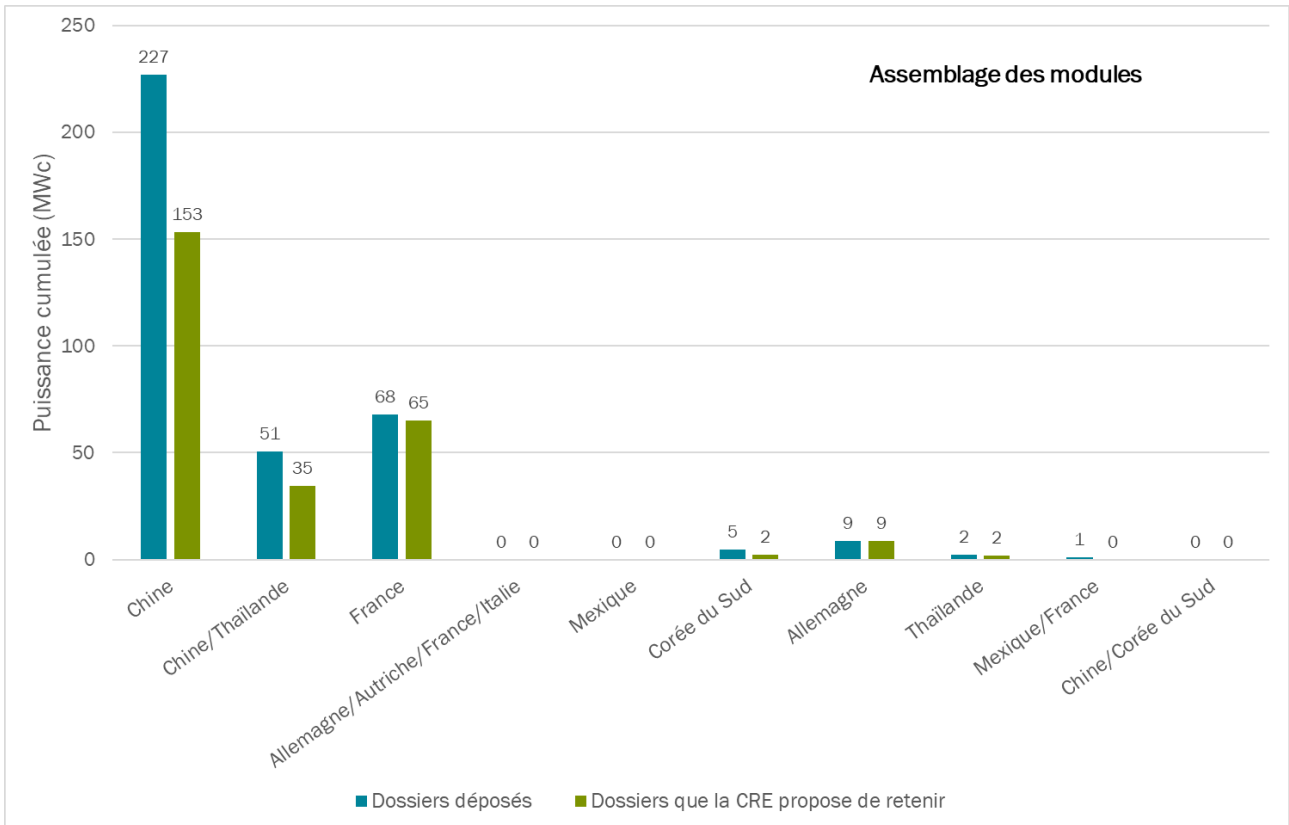


16 septembre 2021





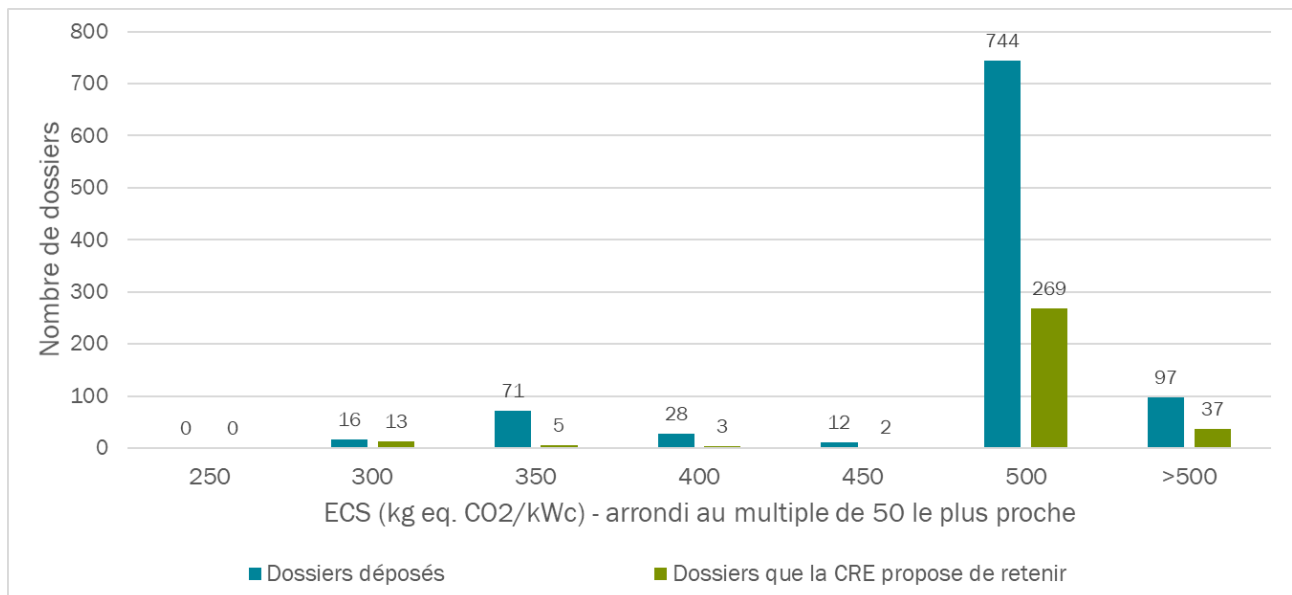
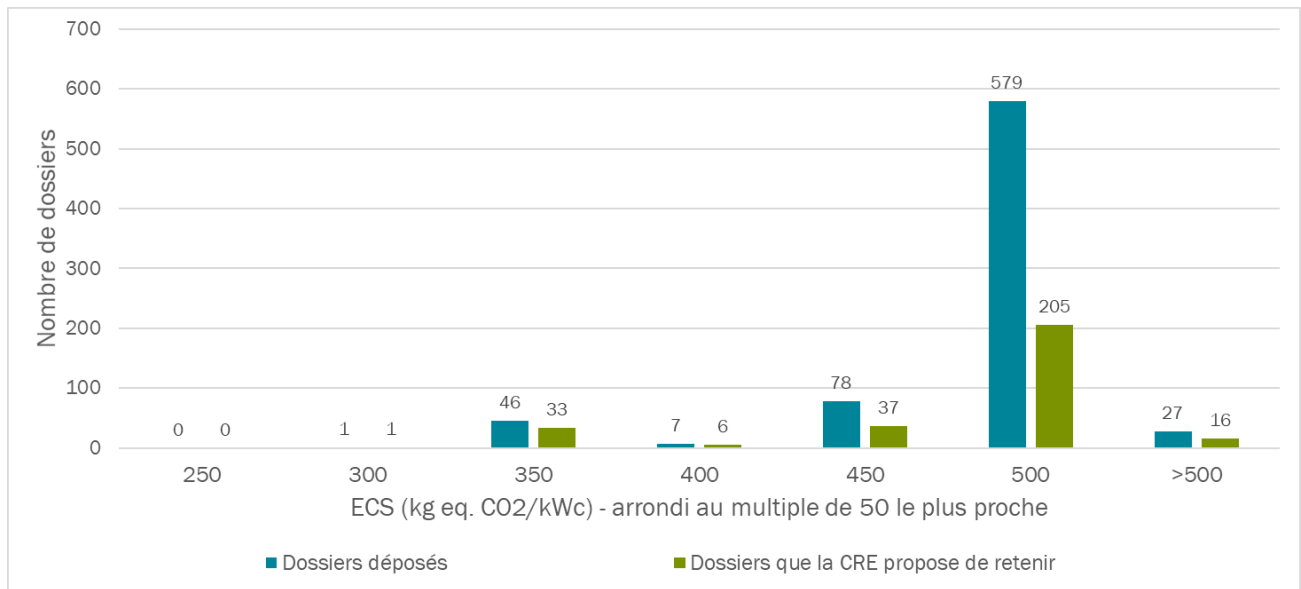
16 septembre 2021



Répartition de la puissance cumulée des dossiers selon l'origine des étapes de fabrication

Evaluation carbone simplifiée

Le graphique ci-dessous présente la répartition des dossiers par valeur d'évaluation carbone simplifiée (ECS) (arrondi au multiple de 50 le plus proche).



Répartition des dossiers par valeur d'ECS arrondie

Les valeurs moyennes pondérées de la puissance de l'ECS des modules des installations des dossiers déposés et des dossiers que la CRE propose de retenir dans les deux familles sont respectivement de 492 et 491 kg eq.CO2/kWc. Par rapport à la période précédente, la valeur est légèrement en baisse.

Par ailleurs et depuis la cinquième période, l'attestation d'évaluation carbone simplifiée des modules ou des films photovoltaïques qui justifiait la valeur renseignée au C du formulaire de candidature n'est plus exigée parmi les pièces à produire au stade de l'offre. Cette pièce devra être fournie pour la délivrance de l'attestation de conformité.

### 3. CLASSEMENT DES OFFRES

#### 3.1 Classement des offres de la famille 1

##### 3.1.1 Liste des dossiers que la CRE propose de retenir

Rang	Nom du projet	Candidat	Prix (€/MWh)	Note finale (/100)	Puissance de l'installation (MWc)	Puissance cumulée (MWc)
1	ARKOLIA MIRADA SEBASTIEN	ARKOLIA INVEST 30			0,310	0,310
2	ARKOLIA TONINI	ARKOLIA INVEST 30			0,318	0,628
3	ARKOLIA SCI DU GRAND LACAY	ARKOLIA INVEST 30			0,318	0,946
4	ARKOLIA SAUZET AO	ARKOLIA INVEST 30			0,315	1,261
5	ARKOLIA PREVOST	ARKOLIA INVEST 30			0,292	1,553
6	ARKOLIA EARL DE LARREY	ARKOLIA INVEST 30			0,318	1,871
7	ARKOLIA LIONEL	ARKOLIA INVEST 30			0,318	2,189
8	ARKOLIA PAILLAUGUE BAT OUEST	ARKOLIA INVEST 30			0,318	2,507
9	ARKOLIA MEGE	ARKOLIA INVEST 30			0,292	2,799
10	ARKOLIA GFR LE GROS CHENE	ARKOLIA INVEST 30			0,342	3,141
11	ARKOLIA GFA LES COMBES	ARKOLIA INVEST 30			0,277	3,418
12	ARKOLIA GERARD GAY LUSSAC	ARKOLIA INVEST 59			0,325	3,743
13	ARKOLIA EARL PETREAU	ARKOLIA INVEST 30			0,277	4,020
14	ARKOLIA EARL LESTELLOU BAT OUEST	ARKOLIA INVEST 30			0,318	4,338
15	ARKOLIA AGUSSOL	ARKOLIA INVEST 30			0,277	4,615
16	ARKOLIA PUJOL JEROME	ARKOLIA INVEST 30			0,294	4,909
17	AMBAN	AMBAN			0,480	5,389
18	ARKOLIA EARL DU BIC DE BAS	ARKOLIA INVEST 30			0,327	5,716
19	GAEC DE VIROLE	GAEC DE VIROLE			0,338	6,054
20	SASU VILLEVASOL	SA SU VILLEVASOL			0,332	6,386
21	FJ TESSIER & CO	SAS FJ TESSIER & CO			0,375	6,761
22	GAEC DES GRAVILLES	GAEC DES GRAVILLES			0,338	7,098
23	ARKOLIA SCEA DU BIGOURDAN BAT NORD EST	ARKOLIA INVEST 30			0,296	7,394
24	EARL DU COQ AU BOEUF	EARL DU COQ AU BOEUF			0,338	7,732

25	SAS CHAM SOLAIRE	SAS CHAM SOLAIRE			0,332	8,063
26	ASW-RPJ	SARL ACTISUNWATT			0,499	8,562
27	DEFAYE Olivier	DEFAYE Olivier			0,234	8,796
28	P1172-4	SPES POWER 3			0,175	8,971
29	P1172-3	SPES POWER 3			0,216	9,188
30	P1172-2	SPES POWER 3			0,243	9,431
31	P1172-1	SPES POWER 3			0,292	9,723
32	FERME SOLAIRE PETIT BOIS	SARL IEL EXPLOITATION 85			0,284	10,007
33	CABAMIX / TAM IMMO	SARL TAM IMMOBILIER			0,301	10,308
34	SCI de couleyre	SCI DE COULEYRE			0,299	10,607
35	SCI PACKAGE	SCI MILANA			0,297	10,904
36	SCI LE TRITON / CPC	SCI LE TRITON			0,243	11,147
37	PSI CORPORATE LES VAISSEAUX	SAS ARMADA			0,210	11,357
38	GENERATEUR PHOTOVOLTAIQUE / GERS DISTRIBUTION	SAS GERS DISTRIBUTION			0,344	11,700
39	OKONELEC - SAS STARLIGHT ENERGIE - SCI LA DURANCE	SAS OKONELEC			0,239	11,939
40	OKONELEC - PROMODAL 84000 AVIGNON	SAS OKONELEC			0,300	12,239
41	ARKOLIA GAEC COSSON	ARKOLIA INVEST 30			0,318	12,557
42	ARKOLIA BOULAIRE	ARKOLIA INVEST 30			0,134	12,691
43	ARKOLIA CARBAL	ARKOLIA INVEST 30			0,330	13,021
44	ACA-MARNES	SAS GM SOLAR +			0,271	13,292
45	CALMELS	GFA DE CALMELS			0,330	13,622
46	SILVER_SISTMAS1	WIKISUN			0,249	13,872
47	SARL SEMIS	SARL SEMIS			0,297	14,169
48	SILVER_LEPOMAS2	WIKISUN			0,219	14,387
49	SILVER_LEPOMAS1	WIKISUN			0,277	14,665
50	SILVER_GRILCON	SCI LES3C			0,289	14,954
51	SILVER_LEMELAC3	WIKISUN			0,265	15,218
52	SILVER_CAHOSE	FORENERGIE			0,300	15,518
53	FERME SOLAIRE GATINAIS	SARL IEL EXPLOITATION 85			0,317	15,835

54	FERME SOLAIRE GREE DU RHE	SARL IEL EXPLOITATION 85			0,317	16,152
55	SILVER_BRENHLM2	ZENN			0,250	16,401
56	SILVER_STJUPAU	AP INNOVATION			0,182	16,584
57	SILVER_STJEMAN	AP INNOVATION			0,224	16,808
58	SILVER_PUIMCUM	AP INNOVATION			0,207	17,015
59	SILVER_LEMESIG2	AP INNOVATION			0,185	17,200
60	SILVER_LEMESIG1	AP INNOVATION			0,185	17,385
61	SILVER_MANOBER	SILVERSUN TRADING			0,258	17,644
62	SILVER_REVBUSS	SILVERSUN TRADING			0,298	17,942
63	SILVER_BRDAISN3	SILVERSUN TRADING			0,230	18,172
64	SILVER_BRDAISN2	SILVERSUN TRADING			0,120	18,292
65	SILVER_BRDAISN1	SILVERSUN TRADING			0,146	18,437
66	SILVER_BAILSER	FORENERGIE			0,258	18,695
67	BESP67	BAT ENR SOL PERIGORD			0,300	18,995
68	TSP30	Toitures Solaires du Périgord			0,250	19,245
69	ARCPV	PANAFRANCE			0,302	19,546
70	ARKOLIA GAEC DE LA CHOUANNAIE	ARKOLIA INVEST 30			0,310	19,856
71	FR_2_210	Solar Portfolio 11			0,200	20,056
72	FR_2_213	Solar Portfolio 11			0,499	20,555
73	FR_2_205	Solar Portfolio 11			0,499	21,054
74	FR_2_208	Solar Portfolio 11			0,215	21,269
75	T'ENERGIE	SAS T'ENERGIE			0,279	21,548
76	SILVER_VALEJJP2	AFRICA			0,170	21,719
77	SILVER_VALEJAU3	SCEA DES ADRETS DE PROVENCE			0,170	21,889
78	SILVER_VABMAVE	ALPES VERGERS			0,280	22,169
79	SILVER_LAROAND	LES VIGNES			0,264	22,433
80	SILVER_CHLALIF	HA-SOLEIL			0,295	22,728
81	SILVER_SISTUHU	SCI LE PRE FRAIS			0,289	23,017
82	SILVER_REVBARN	SOLEIL DE PROVENCE			0,249	23,267

83	SILVER_ROUMGAR	ETABLISSEMENT S GARCIN FRERES			0,182	23,449
84	SILVER_MANOGAR	ETABLISSEMENT S GARCIN FRERES			0,293	23,742
85	SILVER_SISTBHU	SCI LES VADOUX			0,300	24,042
86	SILVER_LABNCEA	CEAS MATERIAUX			0,300	24,342
87	SILVER_CHLALIO	SAS LIONS			0,299	24,641
88	SILVER_FERR2	FERREIRA BATIMENT			0,227	24,868
89	SILVER_FERR1	FERREIRA BATIMENT			0,227	25,095
90	SILVER_PERPBATI	BATI CONSEIL			0,264	25,359
91	SILVER_CHDRCON	SILVERSUN TRADING			0,300	25,659
92	SILVER_ROSICHA22	SILVERSUN TRADING			0,250	25,909
93	SILVER_ROSICHA21	SILVERSUN TRADING			0,250	26,158
94	ARKOLIA VALLEE JULIEN	ARKOLIA INVEST 30			0,318	26,476
95	ARKOLIA GIRADUET	ARKOLIA INVEST 30			0,310	26,786
96	ARKOLIA BRUNEL	ARKOLIA INVEST 30			0,349	27,135
97	ARKOLIA BOISSET BAT OUEST	ARKOLIA INVEST 30			0,336	27,471
98	SILVER_VALEJAU2	SCEA DES ADRETS DE PROVENCE			0,160	27,631
99	SILVER_BRIGDEN	SILVERSUN TRADING			0,249	27,879
100	SILVER_CHORCHA2	SILVERSUN TRADING			0,243	28,123
101	SILVER_CHORCHA1	SILVERSUN TRADING			0,214	28,336
102	Energie de la Grande Ville	EURL HOLDING BAUDRAS INVESTISSEMEN T			0,350	28,686
103	Energie des Madrais Gillard	BSP PROD			0,240	28,926
104	VENDEE SOLEIL 6	SAS VENDEE SOLEIL			0,500	29,426
105	NUCLEOSUN 47	SAS NUCLEOSUN			0,500	29,925
106	JMT-2 84	Albioma Solar Assets France 2			0,250	30,175
107	JMT-1 84	Albioma Solar Assets France 1			0,250	30,425
108	DE-LAFARRE-1	DEVES ENSOLEILLE			0,257	30,682
109	DE-RAURET-5	DEVES ENSOLEILLE			0,282	30,964

110	FRUITS CRAU	INNOVATION ENERGIE DURABLE SOCIETE NOUVELLE (INNED SN)			0,279	31,243
111	SILVER_SISTGAL	Soleil de Pro- vence			0,153	31,396
112	GROUPE AB	GIE GROUPE AB			0,299	31,695
113	FERME SOLAIRE HERMITIERE 4	SARL IEL EXPLOITATION 85			0,318	32,013
114	F5G2	FACE 5			0,500	32,513
115	FERME SOLAIRE CORNERAIE	SARL IEL EXPLOITATION 85			0,317	32,829
116	FERME SOLAIRE BRE MENARD	SARL IEL EXPLOITATION 85			0,295	33,124
117	SILVER_BEDABUN	SILVERSUN TRADING			0,268	33,392
118	SILVER_VILLMAR	SILVERSUN TRADING			0,273	33,665
119	SILVER_LARDROB2	SILVERSUN TRADING			0,251	33,915
120	SILVER_LARDROB1	SILVERSUN TRADING			0,144	34,059
121	SILVER_JARJCOE2	SILVERSUN TRADING			0,182	34,242
122	SILVER_JARJCOE1	SILVERSUN TRADING			0,234	34,476
123	ACA-CHEVAL	SNC ASE LOC			0,500	34,976
124	ACA-BORNES	SNC ASE LOC			0,500	35,476
125	BATIMENT NEUF	SAS ECOSOLAIR			0,356	35,832
126	FERME SOLAIRE BAS SEVRAULT	SARL IEL EXPLOITATION 85			0,321	36,153
127	STABULE	SAS ECOSOLAIR			0,331	36,484
128	BARAN SIEGE	SARL FONROUGE			0,300	36,784
129	ROCHEFORT 2	SCEA DE ROCHEFORT			0,224	37,008
130	ROCHEFORT 1	SCEA DE ROCHEFORT			0,282	37,290
131	MENNOUVEAUX	SCEA DE MENNOUVEAUX			0,254	37,544
132	LA PLATRERIE 1	SAS CORSIM ELEC			0,251	37,795
133	ACA-3C15	SAS 3C ENERGIES 15			0,180	37,975
134	ACA-ENTRAYGUES	SARL EUROPE NEGOCE			0,230	38,205

135	ACA-GDG-OLMES	SA ARMENGOL			0,500	38,705
136	VIGNOBLE 2	Albioma Solar Assets France 2			0,250	38,955
137	VIGNOBLE 1	Albioma Solar Assets France 1			0,250	39,205
138	FIX 84	Albioma Solar Assets France 1			0,218	39,422
139	VENTOUX 84	Albioma Solar Assets France 1			0,231	39,653
140	GACH 34	ALBIOMA SOLAR ASSETS FRANCE 1			0,310	39,963
141	DUCE 3	ALBIOMA SOLAR ASSETS FRANCE 1			0,310	40,273
142	ARKOLIA GRAND CHAMP	ARKOLIA INVEST 30			0,277	40,550
143	DE-SAINT JEAN LACHALM 3	DEVES ENSOLEILLE			0,285	40,835
144	DE-CAYRES-2	DEVES ENSOLEILLE			0,161	40,996
145	SILVER_LARALIZ	LIZAC			0,299	41,296
146	BPL3	SAS SOL ARCADIA PRODUCTION			0,300	41,596
147	ACA-PRADE	MONSIEUR JONATHAN BEZES			0,243	41,839
148	DE-CAYRES-3	DEVES ENSOLEILLE			0,281	42,120
149	DE-ALLEYRAS-1	DEVES ENSOLEILLE			0,197	42,317
150	CALABRE	INNED3			0,233	42,550
151	SILVER_MACAL2	SOCIETE D'EXPLOITATION DES ETABLISSEMENT S ALAIN MACAIRE			0,250	42,800
152	VELLAS	M. Rémi VELLAS			0,296	43,096
153	CHATEAU 26	Albioma Solar Assets France 1			0,311	43,407
154	LUIRE 420	Albioma Solar Assets France 1			0,309	43,716
155	MULDER	INNED4			0,219	43,934
156	GRANGE300	INNED3			0,308	44,242
157	CHABRILLAN	SOLEILCONSTAN T1			0,277	44,519
158	TALLARD EST PV4	PV Aérodromes 05			0,179	44,698
159	TALLARD OUEST PV10	PV Aérodromes 05			0,249	44,947



160	TALLARD OUEST PV9	PV Aérodomes 05			0,249	45,196
161	DE SAINT-ETIENNE DU VIGAN 1	DEVES ENSOLEILLE			0,214	45,410
162	ARKOLIA EARL LESTELLOU BAT EST	ARKOLIA INVEST 30			0,296	45,706
163	DE-LANDOS-4	DEVES ENSOLEILLE			0,153	45,859
164	ARKOLIA MESANGE	ARKOLIA INVEST 30			0,318	46,177
165	ARKOLIA HAMON	ARKOLIA INVEST 30			0,294	46,471
166	DE-LANDOS-5	DEVES ENSOLEILLE			0,169	46,639
167	Energie des Audins	ADAM Services			0,360	46,999
168	DE-SAINT ETIENNE DU VIGAN 2	DEVES ENSOLEILLE			0,281	47,280
169	TEL THOMAS 2	SATURNE			0,300	47,580
170	TEL THOMAS 1	SATURNE			0,500	48,080
171	TEL DELORME	SATURNE			0,300	48,380
172	OS PEYRIEU	OXYANE SOLAIRE I			0,198	48,578
173	OS PORTE DE SAVOIE	OXYANE SOLAIRE I			0,167	48,744
174	OS LOZANNE	OXYANE SOLAIRE I			0,174	48,918
175	OS BEAUREPAIRE	OXYANE SOLAIRE I			0,300	49,218
176	OS CORMOZ	OXYANE SOLAIRE I			0,500	49,718
177	OS CHATILLON SUR CHALARONNE	OXYANE SOLAIRE I			0,251	49,968
178	OS VARAMBON	OXYANE SOLAIRE I			0,205	50,174
179	OS ST DIDIER SUR CHALARONNE	OXYANE SOLAIRE			0,203	50,376
180	TEL TACONNET	DE PRE LEVEY			0,300	50,676
181	TEL NAFFETAS	SATURNE			0,237	50,913
182	TEL GENTIL	SATURNE			0,300	51,213
183	TEL TACHET 2	SATURNE			0,267	51,480
184	TEL BRUNIER	SATURNE			0,285	51,765
185	TEL PECHARD	SATURNE			0,300	52,065
186	TEL GIRAUD FRUITS	SATURNE			0,300	52,365
187	TEL LX CAPITAL	SATURNE			0,284	52,649
188	TEL MARECHAL	SATURNE			0,300	52,949
189	TEL CHEVAUCHET	SATURNE			0,283	53,231
190	TEL CLARA	SATURNE			0,300	53,531
191	TEL PERRIER 3	SATURNE			0,236	53,767
192	TEL COMBALOT	SATURNE			0,300	54,067
193	TEL GELIN	SATURNE			0,300	54,367

194	TEL BREUIL	SATURNE			0,300	54,667
195	TEL TOURNIER	SATURNE			0,300	54,967
196	TEL SCI AGRI BANC	SATURNE			0,300	55,267
197	TEL CLYM FRUITS 2	SATURNE			0,300	55,568
198	TEL MICHEL JF	SATURNE			0,299	55,867
199	TEL JANEAS	SATURNE			0,300	56,166
200	ATL	GARRIDO ENERGIE			0,300	56,466
201	SOYANS	SOLEILCONSTAN T2			0,282	56,748
202	SAUX	SOLEILCONSTAN T2			0,282	57,030
203	GARCIA	INNED5			0,290	57,320
204	GOUTIER	INNED1			0,220	57,539
205	REMORK 26	Albioma Solar Assets France 1			0,191	57,730
206	DE-SAINT ETIENNE DU VIGAN 3	DEVES ENSOLEILLE			0,274	58,004
207	AO MENON #GRE	EI MENON BAPTISTE			0,320	58,324
208	AO VENOT #GRE	EI VENOT BORIS			0,330	58,654
209	AO LONGUE PLAINE STOCKAGE #GRE	SARL LONGUE PLAINE STOCKAGE			0,236	58,890
210	AO LUXVOLT #GRE	SARL LUXVOLT			0,160	59,049
211	AO DES POULES LAYER 2 #GRE	EARL DES POULES LAYER			0,250	59,299
212	AO DES POULES LAYER 1 #GRE	EARL DES POULES LAYER			0,250	59,549
213	AO COUVÉ #GRE	SCEA COUVÉ			0,250	59,799
214	AO DES BRUYERES #GRE	SCI DES BRUYÈRES			0,299	60,098
215	AO VAN INGEN FORAGES #GRE	SAS VAN INGEN FORAGES			0,200	60,298
216	AO MOULIN VERT #GRE	SARL DU MOULIN VERT			0,313	60,610
217	AO SAINT MICHEL #GRE	SARL SAINT MICHEL			0,287	60,897
218	AO FOIRET #GRE	EI FOIRET GUILLAUME			0,200	61,097
219	AO PALFROY #GRE	EARL PALFROY			0,200	61,297
220	AO BAUDRIN 2 #GRE	SARL BAUDRIN			0,250	61,546
221	AO BAUDRIN 1 #GRE	SARL BAUDRIN			0,250	61,796
222	AO HELIOSSOLIS #GRE	SARL HELIOSSOLIS			0,187	61,983
223	AO BOUDHARELLE #GRE	GAEC DE BOUDHARELLE			0,203	62,186
224	AO FRIGESTOCK 2 #GRE	SARL FRIGESTOCK			0,300	62,486
225	AO FRIGESTOCK 1#GRE	SARL FRIGESTOCK			0,198	62,684

226	AO DES MASURES #GRE	SAS DES MASURES			0,238	62,922
227	AO DES PLAIDS #GRE	EARL DES PLAIDS			0,246	63,168
228	AO FOUASSIER #GRE	EARL FOUASSIER			0,168	63,336
229	AO DE FLONVILLE 2 #GRE	EARL DE FLONVILLE			0,272	63,608
230	AO DE FLONVILLE 1 #GRE	SASU DE FLONVILLE			0,182	63,790
231	AO RIBIERRE #GRE	EARL RIBIERRE			0,297	64,087
232	AO AGRISUD SERVICES #GRE	SARL AGRISUD SERVICES			0,182	64,269
233	AO GRAND BALLEAU #GRE	EARL DU GRAND BALLEAU			0,252	64,521
234	Barriol Energie	PROVENCE ECO ENERGIE P5			0,294	64,815
235	Tennis Senas Energie	PROVENCE ECO ENERGIE P5			0,324	65,139
236	Ombrière camping Pierrefeu du Var	DEV'ENR 1			0,181	65,320
237	Curt Energie	PROVENCE ECO ENERGIE P5			0,500	65,820
238	Ombrières photovoltaïque du camping de Pierrefeu du Var	DEV'ENR 1			0,181	66,001
239	CRE4-3618	SOLAR NIMES			0,300	66,301
240	ECO APEX 18 - LESBROS-C-2	ECO APEX 18			0,205	66,506
241	ENOE PV 7 - AVRIL-2	ENOE PV 7			0,255	66,761
242	ENOE PV 7 - BERRUYER-2	ENOE PV 7			0,125	66,886
243	ENOE PV 7 - BERRUYER-3	ENOE PV 7			0,362	67,248
244	ENOE PV 7 - FAURE-2	ENOE PV 7			0,207	67,456
245	ENOE PV 7 - GACHES-1	ENOE PV 7			0,242	67,698
246	ENOE PV 7 - GALDINO	ENOE PV 7			0,279	67,976
247	ENOE PV 7 - GAZEL	ENOE PV 7			0,346	68,322
248	ENOE PV 7 - LEMCAA-1	ENOE PV 7			0,227	68,549
249	ENOE PV 7 - LEMCAA-2	ENOE PV 7			0,227	68,776
250	ENOE PV 7 - MARIE	ENOE PV 7			0,176	68,952
251	ENOE PV 7 - MAUREL	ENOE PV 7			0,176	69,128
252	ENOE PV 7 - MOURANCHON-1	ENOE PV 7			0,365	69,492
253	ENOE PV 7 - PAYRASTRE-1	ENOE PV 7			0,308	69,800
254	IMMOPRO 38	IMMO PRO 38			0,296	70,096
255	ENOE PV 7 - BOYER-M-2	ENOE PV 7			0,296	70,393
256	ENOE PV 7 - COFFIGNAL	ENOE PV 7			0,333	70,726
257	ENOE PV 7 - BAYLE-P	ENOE PV 7			0,309	71,035
258	ENOE PV 7 - AVRIL-1	ENOE PV 7			0,245	71,279
259	LA RENAISSANCE 1	SAS PHOTOREN			0,250	71,529
260	ARKOLIA LE GUEVEL	ARKOLIA INVEST 30			0,318	71,847
261	ECO APEX 18 - RAYMOND-G	ECO APEX 18			0,295	72,142
262	PV ST2L	SARL PV ST2L			0,176	72,318
263	DE-SAINT JEAN LACHALM 2	DEVES ENSOLEILLE			0,274	72,592
264	ARKOLIA AUDONNIERE	ARKOLIA INVEST 30			0,223	72,815

265	DE-ARLEMDDES-4	DEVES ENSOLEILLE			0,173	72,988
266	FR_2_206	Solar Portfolio 11			0,215	73,203
267	ARKOLIA LEON FREDERIC	ARKOLIA INVEST 30			0,318	73,521
268	DE-LE BOUCHET SAINT NICOLAS 2	DEVES ENSOLEILLE			0,280	73,802
269	ARKOLIA NAVIERES	ARKOLIA INVEST 30			0,323	74,125
270	DE-SAINT HAON 7	DEVES ENSOLEILLE			0,170	74,295
271	ARKOLIA GAEC ALBAGNAC	ARKOLIA INVEST 30			0,329	74,624
272	OMB-05 Isosud AUSSILLON	VOLTAIRE ENR			0,206	74,830
273	SOLAR PREMIUM	SOLAR PREMIUM			0,273	75,103
274	M F ENERGIE	M F ENERGIE			0,285	75,388
275	ARKOLIA MALAGA	ARKOLIA INVEST 30			0,296	75,684
276	AO ROBERTON	ROBERTON			0,300	75,984
277	Thermolack Energie 2	PROVENCE ECO ENERGIE P5			0,206	76,190
278	SILVER_STGIGER2	SOLEIL DE PROVENCE			0,217	76,407
279	SILVER_STGIGER1	SOLEIL DE PROVENCE			0,174	76,581
280	SILVER_BRENHLM1	ZENN			0,250	76,831
281	250-38 - Depot Bois	Odette			0,338	77,169
282	AOS-1177 DATAS-B	PHEBUS INVEST 04			0,209	77,377
283	AOS-1072 DATAS-A	PHEBUS INVEST 04			0,249	77,627
284	AOS-1106 DUSSAC STABU	PHEBUS INVEST 04			0,330	77,957
285	AOS-1130 TARDIEU	PHEBUS INVEST 04			0,256	78,213
286	AOS-1053 PRATX- RIVESALTES-3	PHEBUS INVEST 04			0,228	78,441
287	ARKOLIA POUPET	ARKOLIA INVEST 30			0,323	78,764
288	AOS-1147 GERVASONI	PHEBUS INVEST 04			0,300	79,064
289	SUN VALLEE	GAEC de BOURLEYRE			0,288	79,352
290	GAEC DE LA BESSADE	GAEC de la BESSADE			0,253	79,605
291	AMOK - 250.14	AMOK			0,340	79,945
292	AMOK - 250.22	AMOK			0,249	80,194
293	AMOK - 250.21	AMOK			0,249	80,443
294	ED 42 - 1784	ED 42			0,243	80,686
295	ED 42 - 2357	ED 42			0,233	80,919
296	ED 42 - 3217	ED 42			0,250	81,169

297	ED 42 - 4186	ED 42			0,250	81,418
298	ED 42 - 6244	ED 42			0,265	81,683
299	ED 43 - 3117	ED 43			0,250	81,933
300	ED 43 - 3118	ED 43			0,250	82,183
301	ED 43 - 4187	ED 43			0,306	82,488
302	ED 44 - 1781	ED 44			0,250	82,738
303	ED 44 - 4089	ED 44			0,276	83,014
304	ED 44 - 4625	ED 44			0,168	83,182
305	ED 45 - 3455	ED 45			0,243	83,425
306	ED 45 - 3996	ED 45			0,238	83,663
307	ED 45 - 4153	ED 45			0,284	83,947
308	ED 45 - 4158	ED 45			0,272	84,219
309	ED 45 - 4162	ED 45			0,212	84,431
310	ED 45 - 4184	ED 45			0,248	84,679
311	ED 45 - 6245	ED 45			0,311	84,990
312	ED 45 - 6360	ED 45			0,252	85,242
313	ED25 - 3360	ED25			0,250	85,491
314	ED25 - 3742	ED25			0,236	85,727
315	ED25 - 5121	ED25			0,226	85,953
316	ED27 - 3756	ED27			0,233	86,186
317	ED28 - 4636	ED28			0,312	86,497
318	ED28 - 4825	ED28			0,250	86,747
319	ED29 - 2036	ED29			0,238	86,985
320	ED29 - 3542	ED29			0,260	87,245
321	ED29 - 4705	ED29			0,276	87,521
322	ED46 - 2741	ED46			0,173	87,694
323	ED46 - 3426	ED46			0,300	87,993
324	ED46 - 3550	ED46			0,238	88,231
325	ED46 - 4054	ED46			0,260	88,491
326	ED46 - 5389	ED46			0,320	88,811
327	ED47 - 3438	ED47			0,255	89,066
328	ED47 - 3608	ED47			0,227	89,293
329	ED47 - 6832	ED47			0,299	89,592
330	ED47 - 7364	ED47			0,423	90,015
331	ED47 - 7559	ED47			0,200	90,215
332	ED48 - 2811	ED48			0,128	90,343
333	ED48 - 2812	ED48			0,250	90,593
334	ED48 - 4143	ED48			0,220	90,812



335	ED50 - 2504	ED50			0,311	91,123
336	ED50 - 3524	ED50			0,270	91,393
337	ED50 - 4509	ED50			0,300	91,692
338	ED50 - 4751	ED50			0,300	91,992
339	ED50 - 7126	ED50			0,308	92,300
340	ED51 - 5220	ED51			0,211	92,511
341	ED51 - 7448	ED51			0,250	92,761
342	ED51 - 7470	ED51			0,324	93,085
343	ED47 - 3276	ED47			0,245	93,329
344	ED51 - 7558	ED51			0,313	93,642
345	ED50 - 7542	ED50			0,173	93,815
346	ED50 - 7527	ED50			0,311	94,126
347	ED50 - 4134	ED50			0,258	94,383
348	ED51 - 7511	ED51			0,178	94,561
349	ED51 - 6820	ED51			0,288	94,849
350	ED51 - 5221	ED51			0,213	95,062
351	ED48 - 7550	ED48			0,250	95,311
352	ED51 - 7471	ED51			0,230	95,542
353	ED47 - 7554	ED47			0,234	95,775
354	ED47 - 7551	ED47			0,250	96,025
355	ED51 - 7474	ED51			0,221	96,246
356	ED47 - 7363	ED47			0,289	96,535
357	ED51 - 7468	ED51			0,304	96,839
358	ED51 - 7552	ED51			0,304	97,142
359	ED46 - 7544	ED46			0,254	97,396
360	ED51 - 7469	ED51			0,300	97,696
361	ED46 - 5588	ED46			0,246	97,941
362	ED51 - 7467	ED51			0,299	98,241
363	ED47 - 7543	ED47			0,245	98,485
364	ED47 - 4090	ED47			0,320	98,805
365	ED51 - 7458	ED51			0,212	99,017
366	ED50 - 6040	ED50			0,306	99,323
367	ED51 - 7451	ED51			0,250	99,573
368	ED50 - 6039	ED50			0,313	99,885
369	ED51 - 6775	ED51			0,250	100,135
370	ED51 - 7446	ED51			0,300	100,435
371	ED51 - 7444	ED51			0,299	100,734
372	ED51 - 7449	ED51			0,289	101,023



373	ED51 - 7445	ED51			0,246	101,269
374	ED50 - 3369	ED50			0,275	101,544
375	ED51 - 7130	ED51			0,310	101,854
376	ED51 - 7454	ED51			0,246	102,101
377	ED51 - 6774	ED51			0,250	102,351
378	ED51 - 7460	ED51			0,250	102,600
379	ED51 - 7459	ED51			0,250	102,850
380	ED51 - 7462	ED51			0,230	103,080
381	ED51 - 7450	ED51			0,239	103,319
382	ED51 - 6814	ED51			0,311	103,630
383	ED51 - 6773	ED51			0,310	103,940
384	ED51 - 6735	ED51			0,250	104,190
385	ED51 - 6731	ED51			0,256	104,446
386	ED51 - 6573	ED51			0,311	104,757
387	ED51 - 6041	ED51			0,313	105,070
388	ED47 - 7365	ED47			0,250	105,319
389	ED47 - 7122	ED47			0,310	105,629
390	ED47 - 6023	ED47			0,184	105,813
391	ED47 - 5888	ED47			0,250	106,063
392	ED47 - 5887	ED47			0,250	106,313
393	ED47 - 7477	ED47			0,300	106,612
394	ED47 - 4690	ED47			0,250	106,862
395	ED47 - 4689	ED47			0,250	107,111
396	ED47 - 4483	ED47			0,300	107,411
397	ED46 - 7528	ED46			0,308	107,719
398	ED46 - 7455	ED46			0,250	107,969
399	ED46 - 6830	ED46			0,307	108,276
400	ED48 - 6851	ED48			0,300	108,576
401	ED46 - 6022	ED46			0,300	108,876
402	ED47 - 4457	ED47			0,300	109,175
403	ED48 - 5061	ED48			0,250	109,425
404	ED46 - 5309	ED46			0,300	109,725
405	ED48 - 5055	ED48			0,300	110,025
406	ED47 - 4438	ED47			0,300	110,325
407	ED46 - 4403	ED46			0,291	110,616
408	ED48 - 4753	ED48			0,300	110,916
409	ED47 - 4185	ED47			0,272	111,188
410	ED46 - 4348	ED46			0,250	111,438



411	ED48 - 4240	ED48			0,250	111,687
412	ED51 - 5498	ED51			0,231	111,918
413	ED47 - 1985	ED47			0,304	112,222
414	ED46 - 3551	ED46			0,238	112,460
415	ED51 - 5190	ED51			0,300	112,760
416	ED48 - 3863	ED48			0,312	113,072
417	ED51 - 2801	ED51			0,299	113,371
418	ED51 - 1655	ED51			0,300	113,670
419	ED 45 - 6362	ED 45			0,292	113,962
420	ED 45 - 6361	ED 45			0,284	114,247
421	ED 45 - 4653	ED 45			0,276	114,522
422	ED 45 - 4206	ED 45			0,288	114,811
423	ED 45 - 4154	ED 45			0,213	115,024
424	ED25 - 6359	ED25			0,297	115,321
425	ED25 - 5112	ED25			0,250	115,570
426	ED 44 - 6322	ED 44			0,184	115,754
427	ED29 - 5108	ED29			0,250	116,004
428	ED25 - 4853	ED25			0,300	116,304
429	ED 44 - 6274	ED 44			0,246	116,550
430	ED25 - 4559	ED25			0,300	116,850
431	ED 44 - 6243	ED 44			0,204	117,054
432	ED25 - 3750	ED25			0,247	117,301
433	ED 44 - 5107	ED 44			0,250	117,551
434	ED 44 - 4624	ED 44			0,319	117,870
435	ED25 - 3364	ED25			0,233	118,102
436	ED25 - 2757	ED25			0,247	118,350
437	ED25 - 2740	ED25			0,274	118,623
438	ED29 - 3685	ED29			0,302	118,926
439	ED 44 - 4332	ED 44			0,253	119,179
440	ED 45 - 2576	ED 45			0,286	119,465
441	ED 44 - 4210	ED 44			0,243	119,708
442	ED 45 - 2073	ED 45			0,312	120,020
443	ED 42 - 6340	ED 42			0,288	120,308
444	ED29 - 3365	ED29			0,250	120,557
445	ED 44 - 4038	ED 44			0,309	120,866
446	ED 42 - 6309	ED 42			0,185	121,050
447	ED 43 - 4850	ED 43			0,300	121,350
448	ED 44 - 2995	ED 44			0,297	121,647



449	ED29 - 2150	ED29			0,247	121,895
450	ED 44 - 2915	ED 44			0,260	122,155
451	ED 42 - 3456	ED 42			0,247	122,403
452	ED 44 - 2736	ED 44			0,236	122,639
453	ED29 - 2031	ED29			0,248	122,887
454	ED 42 - 3427	ED 42			0,285	123,172
455	ED 44 - 1352	ED 44			0,185	123,357
456	ED 41 - 4491	ED 41			0,300	123,657
457	ED29 - 1942	ED29			0,260	123,918
458	ED 41 - 4302	ED 41			0,250	124,167
459	ED 42 - 2872	ED 42			0,321	124,488
460	ED 44 - 1252	ED 44			0,238	124,726
461	ED 41 - 4301	ED 41			0,250	124,975
462	ED 42 - 2519	ED 42			0,292	125,267
463	ED28 - 6342	ED28			0,290	125,557
464	ED 41 - 3615	ED 41			0,228	125,785
465	ED 42 - 2497	ED 42			0,246	126,031
466	ED28 - 5360	ED28			0,311	126,342
467	ED 42 - 2496	ED 42			0,254	126,596
468	ED28 - 4826	ED28			0,250	126,845
469	ED 41 - 3532	ED 41			0,212	127,058
470	ED 41 - 3531	ED 41			0,212	127,270
471	ED 43 - 2640	ED 43			0,300	127,570
472	ED 41 - 3485	ED 41			0,310	127,880
473	ED 41 - 3482	ED 41			0,316	128,196
474	ED28 - 4071	ED28			0,260	128,456
475	ED28 - 2855	ED28			0,206	128,663
476	ED28 - 2854	ED28			0,293	128,956
477	ED28 - 2798	ED28			0,245	129,201
478	ED28 - 2430	ED28			0,260	129,461
479	ED27 - 4233	ED27			0,285	129,746
480	ED27 - 4232	ED27			0,278	130,025
481	ED27 - 2144	ED27			0,260	130,285
482	ED25 - 2359	ED25			0,307	130,592
483	ARKOLIA COLIGNY	ARKOLIA INVEST 30			0,323	130,915
484	AOS-1119 CAVE COOP BARBAIRA	PHEBUS INVEST 04			0,300	131,215
485	AOS-1118 CAVE COOP CAPENDU-2	PHEBUS INVEST 04			0,300	131,515

486	AOS-1117 CAVE COOP CAPENDU-1	PHEBUS INVEST 04			0,446	131,961
487	AOS-1116 CAVE COOP COMIGNE	PHEBUS INVEST 04			0,245	132,206
488	AOS-1114 CAVE COOP MARSEILLETTE	PHEBUS INVEST 04			0,500	132,706
489	AOS-1107 DUSSAC	PHEBUS INVEST 04			0,300	133,006
490	AOS-1172 APPLANAT-2	PHEBUS INVEST 04			0,290	133,296
491	AOS-1132 SCI-MARILIE-2	PHEBUS INVEST 04			0,183	133,479
492	AOS-1095 CARBOUE	PHEBUS INVEST 04			0,314	133,793
493	Energie de la SCEA du Canal	SCEA du CANAL			0,310	134,103
494	250-33 - Julien	Odette			0,278	134,381
495	Energie des Bongrands	SCEA LES AMOGNES			0,440	134,821
496	Energie de Nérondes	GFA DU FUY			0,250	135,071
497	AMOK - 250.16	AMOK			0,400	135,471
498	SUD ROUSSILLON ENERGIES	SUD ROUSSILLON ENERGIES			0,279	135,750
499	AOS-1181 MARCILLAC-LA- CROISILLE-BAT	PHEBUS INVEST 04			0,252	136,002
500	AOS-1180 LEBON-B	PHEBUS INVEST 04			0,250	136,251
501	AOS-1105 LEBON-A	PHEBUS INVEST 04			0,250	136,501
502	AOS-1179 INNOPROD-B	PHEBUS INVEST 04			0,168	136,669
503	AOS-1104 INNOPROD-A	PHEBUS INVEST 04			0,285	136,954
504	CEDAT ENERGIES	CEDAT ENERGIES			0,274	137,228
505	AMOK - 250.19	AMOK			0,253	137,480
506	SILVER_VILLCHA2	SOLEIL DE PROVENCE			0,290	137,770
507	MIQUEL	INNED6			0,298	138,068
508	POINCELET	INNED6			0,277	138,344
509	AUGIER	VITISAT			0,274	138,618
510	TROMPARANT	SOLEILCONSTAN T2			0,301	138,919
511	MAILLE	INNED5			0,304	139,223
512	ROUANET	INNED5			0,234	139,457
513	ROMELI	INNOVATION ENERGIE DURABLE SOCIETE NOUVELLE (INNED SN)			0,296	139,754
514	AMOK - 250.12	AMOK			0,173	139,927

515	Energie de la Grande Ville	SASU BSP PROD			0,360	140,287
516	SOYAUX AOS	BT-GO CONSTRUCTION			0,314	140,601
517	PJ ENERGIES AOS	PJ ENERGIES			0,304	140,905
518	CARC - OMBRIERES PARKING	CARC ENERGIE			0,266	141,171
519	LES BOUEGES AOS - OMBRIERES	SARL LORECLAIRE			0,200	141,371
520	STELIPIGUI	OUEST ENERGIES 4			0,248	141,619
521	SMDJ CANARD	OUEST ENERGIES 4			0,500	142,119
522	ROUTE DE MARENNES	OUEST ENERGIES 4			0,200	142,319
523	PUY CHENIN	OUEST ENERGIES 4			0,337	142,656
524	MAREUIL	OUEST ENERGIES 4			0,290	142,946
525	LESTATJAOU	OUEST ENERGIES 4			0,231	143,177
526	LA GUERINIERE	OUEST ENERGIES 4			0,285	143,462
527	LA BERGERIE	OUEST ENERGIES 4			0,206	143,668
528	FEYTE	OUEST ENERGIES 4			0,201	143,869
529	DE LA VOUTE	OUEST ENERGIES 4			0,198	144,067
530	CROIZARD	OUEST ENERGIES 4			0,248	144,315
531	AMOK - 250.17	AMOK			0,328	144,643
532	MI13-S	GDSOL 108			0,250	144,893
533	MI13-XL-B	GDSOL 108			0,250	145,143
534	MI13-XL-A	GDSOL 108			0,250	145,393
535	MI13-L-B	GDSOL 108			0,250	145,643
536	MI13-L-A	GDSOL 108			0,250	145,892
537	Mes Energie 1	PROVENCE ECO ENERGIE P5			0,500	146,392
538	JC MAT Energie	PROVENCE ECO ENERGIE P5			0,283	146,675
539	GISCARDS SUD	SAS LARTIGOU			0,248	146,923
540	GISCARDS NORD	SAS LARTIGOU			0,248	147,170
541	FERME SOLAIRE MESNIL MARTEL	SARL IEL EXPLOITATION 85			0,317	147,487
542	FERME SOLAIRE MAISONCELLE 2	SARL IEL EXPLOITATION 85			0,250	147,737
543	FERME SOLAIRE MAISONCELLE 1	SARL IEL EXPLOITATION 85			0,250	147,986
544	SILVER_STMAVAL1	SILVERSUN TRADING			0,249	148,235

16 septembre 2021

545	250-20 - Codina	Odette			0,328	148,563
546	250-19 - L'Estrade Neuf	Odette			0,338	148,901
547	SILVER_LAMBROC	SILVERSUN TRADING			0,271	149,172
548	ORCEYRE	ORCEYRE EMMANUEL			0,210	149,382
549	CRE4.13-56-SOF-LAN	XSEA-RS			0,280	149,662
550	CHEYLAS 2021 - racc2	SOCIETE DE LOGISTIQUE SIDERURGIQUE			0,249	149,911
551	CHEYLAS 2021 - racc1	SOCIETE DE LOGISTIQUE SIDERURGIQUE			0,249	150,160
552	CVE-Orange	CVSE Ei51			0,279	150,439
553	SS8_ORBT2	SMART SOLAR-8			0,250	150,689
554	SS8_ORBT1	SMART SOLAR-8			0,250	150,939
555	ARKOLIA NABOS	ARKOLIA INVEST 30			0,296	151,235
556	SS7_CAUN	SMART SOLAR-7			0,350	151,585
557	SS7_CION	SMART SOLAR-7			0,178	151,763
558	SS7_VITN	SMART SOLAR-7			0,135	151,898
559	SS5_TIEN	SMART SOLAR-5			0,336	152,234
560	SS5_TALN	SMART SOLAR-5			0,304	152,537
561	SS5_VALE	SMART SOLAR-5			0,305	152,842
562	SS5_SABE	SMART SOLAR-5			0,340	153,182

**3.1.2 Liste des dossiers éliminés**

Nom du projet	Candidat	Motif d'élimination

16 septembre 2021


### 3.1.3 Liste des dossiers non instruits

Rang	Nom du projet	Candidat	Prix (€/MWh)	Note finale (/100)





























16 septembre 2021




16 septembre 2021


### 3.2 Classement des offres de la famille 2

#### 3.2.1 Liste des dossiers que la CRE propose de retenir

Rang	Nom du projet	Candidat	Prix (€/MWh)	Note finale (/100)	Puis- sance de l'installa- tion (MwC)	Puis- sance cumulée (MwC)
1	CRE4-4512	URBA 325			3,900	3,900
2	CRE4-4439	URBA 369			2,220	6,120
3	CRE4-3518	URBA 310			1,910	8,030
4	PITCH_LA BOISSE	SAS PHOTON TECHNOLOGIES 7			2,536	10,566
5	PITCH_BOLLENE_BAT 2	SAS PHOTON TECHNOLOGIES 7			2,993	13,558
6	MAURELS	LA FERME DES MAURELS			1,409	14,968
7	CLOS ENERGIE	SARL CLOS ENERGIE			2,426	17,393
8	CRE4-4127	URBA 203			1,265	18,658
9	STONE HEDGE ENR GRAVESON	STONE HEDGE ENR GRAVESON			1,200	19,858
10	SOLEWA GH	SAS GIRARD HERVOUET			1,638	21,496
11	GH-14 Isosud AUSSILLON	VOLTAIRE ENR			0,736	22,232
12	GH-13	VOLTAIRE ENR			0,767	22,999
13	CRE4-4306	URBA 126			3,650	26,649
14	CRE4-4401	URBA 307			7,720	34,369
15	PORT NAPOLEON	SAS PHOTON TECHNOLOGIES 7			2,307	36,676
16	CRE4-4026	ALPHA 19			4,350	41,026
17	RS80	RS PROJET 43			2,028	43,054
18	RS92	RD PROJET 3			1,536	44,590
19	RS97	RD PROJET 3			1,326	45,916
20	DISPA 13	Albioma Solar Assets France 2			1,787	47,703
21	CRE4-3723	DROME LOGISTICS			1,664	49,367
22	AOTEAROA	SA SU Société Basco Landaise de Produc- tion Électricité			2,185	51,552
23	SCI RD	SCI RD			0,970	52,521
24	NLH ENERGIE	PANHARD ENERGIE			6,010	58,531
25	OMNIPHAR-OP7	SAS HOLDING OMNIPHAR' 07			2,479	61,011
26	TEL FRAGNES	SATURNE			2,204	63,214
27	ED49-1	ED49			1,332	64,546
28	SCI CLEMA-26-5044	TENECOSOL			1,200	65,746
29	ED53 - 6709	ED53			2,290	68,036
30	ED54 - 3409	ED54			0,981	69,017
31	ED55 - 5885	ED55			1,181	70,198
32	ED26 - 6396	ED26			1,513	71,710
33	RS96	RD PROJET 3			3,032	74,743
34	IRIS SERRE PV	IRIS SERRE PV			3,343	78,086
35	HOMEDE 2	SILOSUN PV6			1,142	79,228
36	Solaire Delamare	SCI 45 Rue Jules Dela- mare			4,660	83,888
37	COLAYRAC	AV Solaire 1			0,795	84,682

16 septembre 2021

38	METLOG Lot H	METLOG			3,072	87,754
39	METLOG Lot D	METLOG			3,014	90,768
40	CRE4.13-69-SOC-SLA	RS SPV3			1,340	92,108
41	AMOK - GP.6	AMOK			4,877	96,985
42	VILLEREAL SOLAIRE	AV Solaire 1			3,559	100,544
43	CRE4.13-94-SEM-RUN-C1	RS SPVIR B2			1,262	101,806
44	IT11	GDSOL 61			1,795	103,601
45	Rouilly	Aquitaine Energy 4			5,495	109,095
46	ILLCAM8914	TENGO			0,950	110,045
47	META30	SOLIS PV 3			2,952	112,997

**3.2.2 Liste des dossiers éliminés**

Nom du projet	Candidat	Motif d'élimination

16 septembre 2021
