



## DELIBERATION N° 2020-009

Délibération de la Commission de régulation de l'énergie du 23 janvier 2020 portant communication à la ministre en charge de l'énergie des valeurs des coefficients  $S_{11}$ ,  $V_{11}$ ,  $S'_{11}$  et  $V'_{11}$  définis dans l'arrêté du 9 mai 2017 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d'une puissance crête installée inférieure ou égale à 100 kilowatts et situées en métropole continentale

Participaient à la séance : Jean-François CARENCO, président, Christine CHAUVET, Catherine EDWIGE et Ivan FAUCHEUX, commissaires.

### 1. CONTEXTE ET CALCUL DES COEFFICIENTS

L'arrêté du 9 mai 2017 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d'une puissance crête installée inférieure ou égale à 100 kilowatts et situées en métropole continentale prévoit une mise à jour trimestrielle des tarifs en fonction des demandes de raccordement reçues par les gestionnaires de réseau. L'article 14 de l'arrêté prévoit que « [...] la Commission de régulation de l'énergie transmet aux ministres en charge de l'énergie, les valeurs des coefficients  $S_N$  et  $V_N$  et  $S'_N$  et  $V'_N$  résultant de l'application de l'annexe 1 du présent arrêté, l'indice  $N$  représentant le trimestre sur lequel portent les bilans, ainsi que les données permettant de déterminer ces valeurs. »

Pour le trimestre d'indice  $N=11$ , à savoir du 1<sup>er</sup> octobre 2019 au 31 décembre 2020, la compilation des bilans des demandes de raccordement transmis par les gestionnaires de réseaux publics d'électricité à la Commission de régulation de l'énergie (CRE) dans le délai prévu par les dispositions de l'arrêté du 9 mai 2017 (soit avant le 15 janvier 2020) a abouti aux résultats suivants :

Tableau 1 : Demandes enregistrées au cours du 4<sup>ème</sup> trimestre de 2019

Installations souhaitant bénéficier	Typologie	Puissance (P)	Nombre de sites	Puissance crête cumulée	
du tarif Ta	Vente en totalité	$P \leq 9 \text{ kW}_c$	232	1,5 MW <sub>c</sub>	20,2 MW <sub>c</sub>
de la prime Pa	Vente au surplus		5 849	21,7 MW <sub>c</sub>	
du tarif Tb	Vente en totalité	$9 \text{ kW}_c < P \leq 100 \text{ kW}_c$	1 573	140,7 MW <sub>c</sub>	145,3 MW <sub>c</sub>
de la prime Pb :	Vente au surplus		121	4,6 MW <sub>c</sub>	

L'annexe 1 présente un historique des demandes de raccordement depuis l'entrée en vigueur de l'arrêté.

En application de l'annexe 1 de l'arrêté du 9 mai 2017 et en considérant les bilans des demandes de raccordement regroupés dans le tableau 1, les valeurs des coefficients sont les suivantes :

**Tableau 2 : Coefficients pour le trimestre d'indice N=11 (du 1<sup>er</sup> octobre au 31 décembre 2019)**

S <sub>11</sub>	V <sub>11</sub>	S' <sub>11</sub>	V' <sub>11</sub>
0,005	0,054	0	0

Les coefficients S<sub>11</sub> et V<sub>11</sub> permettront l'ajustement des tarifs d'achat pour le trimestre 13 (du 1<sup>er</sup> avril au 30 juin 2020). Les tarifs et les primes qui seront calculés pour ce trimestre seront en conséquence respectivement diminués de 0,5 % et de 5,4 % par rapport au trimestre 12 pour les installations de puissance inférieure ou égale à 9 kWc et de puissance comprise entre 9 et 100 kWc inclus. Les tarifs pourront toutefois être corrigés d'une part, par le coefficient K et d'autre part, par les coefficients S'<sub>12</sub> et V'<sub>12</sub> si les demandes complètes de raccordement effectuées au cours du trimestre en cours (1<sup>er</sup> janvier au 31 mars) s'avéraient particulièrement importantes.

Les coefficients S'<sub>11</sub> et V'<sub>11</sub> sont quant à eux fixés à 0 en l'absence de constat d'un développement exceptionnellement soutenu au trimestre 11. Leur fixation permet de connaître de manière définitive les tarifs pour le trimestre 12, en cours (du 1<sup>er</sup> janvier au 31 mars 2020) présentés ci-dessous.

## 2. MISE A JOUR DES TARIFS D'ACHAT

### 1.1 S'agissant des installations situées en métropole continentale

En application de l'article 14 de l'arrêté précité, la CRE met en ligne sur la page « [Open Data](#) » de son site internet « les valeurs des coefficients visés à l'alinéa précédent, la valeur du coefficient K visé en annexe 1, la valeur des tarifs Ta, T<sub>AIAB</sub>, et Tb, et la valeur des primes Pa et Pb résultant de l'application de l'annexe 1 [...] ».

Le tableau 3 ci-dessous synthétise **de manière simplifiée** les conditions tarifaires définitives applicables sans présenter l'ensemble des sous-catégories et des spécificités de calcul nécessaires à la détermination du tarif pour un projet<sup>1</sup>. Les valeurs des tarifs d'achats sont données de façon définitive, et ont été calculées sur la base des coefficients S<sub>10</sub> et V<sub>10</sub>, sur la base des demandes de raccordement reçues entre le 1<sup>er</sup> juillet et le 30 septembre 2020. Les tarifs et les primes ont été, par conséquent, respectivement diminués de 0,5 % et de 2,6 % par rapport au trimestre 11 (du 1<sup>er</sup> octobre au 31 décembre) pour les installations de puissance inférieure ou égale à 9 kWc et de puissance comprise entre 9 et 100 kWc inclus.

**Tableau 3 : Tarifs d'achat et primes en vigueur pour les installations dont la demande complète de raccordement sera effectuée au cours du 1<sup>er</sup> trimestre de 2020**

Vente en totalité	Puissance (P <sup>2</sup> )	Tarifs d'achat pour le 1 <sup>er</sup> trimestre 2020	Rappel des tarifs du trimestre précédent
Tarif Ta	P ≤ 3 kWc	185,3 €/MWh	185,7 €/MWh
	3 kWc < P ≤ 9 kWc	157,5 €/MWh	157,9 €/MWh
Tarif Tb	9 kWc < P ≤ 36 kWc	120,7 €/MWh	120,7 €/MWh
	36 kWc < P ≤ 100 kWc	105,1 €/MWh	107,6 €/MWh
Vente au surplus	Puissance (P)	Primes à l'investissement pour le 1 <sup>er</sup> trimestre 2020	Rappel des primes du trimestre précédent
Prime Pa	P ≤ 3 kWc	0,39 €/Wc	0,39 €/Wc
	3 kWc < P ≤ 9 kWc	0,29 €/Wc	0,29 €/Wc
Prime Pb	9 kWc < P ≤ 36 kWc	0,18 €/Wc	0,18 €/Wc
	36 kWc < P ≤ 100 kWc	0,09 €/Wc	0,09 €/Wc

### 1.2 S'agissant des installations situées dans des zones non interconnectées

L'arrêté du 4 mai 2017 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d'une puissance crête installée inférieure ou égale à 100 kilowatts et situées en Corse, en Guadeloupe, en Guyane, en Martinique, à Mayotte et à La Réunion prévoit également

<sup>1</sup> Le tableau suivant intègre l'indexation des tarifs mais ne présente pas les effets des coefficients E, E', F et Q définis dans l'arrêté du 9 mai 2017.

<sup>2</sup> La puissance du projet ne suffit pas à déterminer le tarif applicable à un projet puisque l'arrêté du 9 mai 2017 le fait dépendre de la puissance des installations déjà raccordées ou en projet sur un même site, et dont les demandes complètes de raccordement au réseau public ont été déposées dans les 18 mois avant ou après la date de demande de raccordement pour l'installation en question.

une mise à jour trimestrielle des tarifs d’achat en fonction des demandes de raccordement reçues par les gestionnaires de réseau en métropole continentale.

L’annexe 2 présente un historique des demandes de raccordement depuis l’entrée en vigueur de cet arrêté.

Le tableau 4 ci-dessous présente **de manière simplifiée** les valeurs des tarifs de base définitifs pour chacun des territoires visés par le dispositif. Des coefficients de majoration prévus par l’arrêté du 9 mai 2017 permettent de calculer les tarifs applicables aux installations de puissance inférieure à 100 kWc à partir de ces tarifs de base.

**Tableau 4 : Tarifs d'achat en vigueur pour les installations de puissance comprise entre 36 et 100 kWc dont la demande complète de raccordement sera effectuée au cours du 1<sup>er</sup> trimestre de 2020**

Vente en totalité	Tarifs d’achat de base pour le 1 <sup>er</sup> trimestre de 2020	Rappel des tarifs du trimestre précédent
Guadeloupe et Martinique	155,4 €/MWh	159,1 €/MWh
La Réunion	146,2 €/MWh	149,7 €/MWh
Corse	137,1 €/MWh	140,4 €/MWh
Mayotte	173,7 €/MWh	177,8 €/MWh
Guyane	164,5 €/MWh	168,4 €/MWh

### 3. RECOMMANDATION SUR LE CALCUL DES COEFFICIENTS POUR LES ZNI

Le développement du photovoltaïque dans les zones non interconnectées suivant une dynamique différente de celle du territoire métropolitain, la CRE réitère sa recommandation<sup>3</sup> de décorrélérer les tarifs d’achat des ZNI des demandes de raccordement déposées en métropole continentale en introduisant des coefficients spécifiques. Elle recommande par ailleurs, à l’instar de la métropole continentale, de différencier le calcul pour les gammes de puissance 0-9 kWc et 9-100 kWc.

\*\*\*

La présente délibération est transmise à la ministre de la transition écologique et solidaire, ainsi qu’à la secrétaire d’État auprès de la ministre, et mise en ligne sur le site internet de la CRE.

Délibéré à Paris, le 23 janvier 2020.

Pour la Commission de régulation de l’énergie,

Le président,

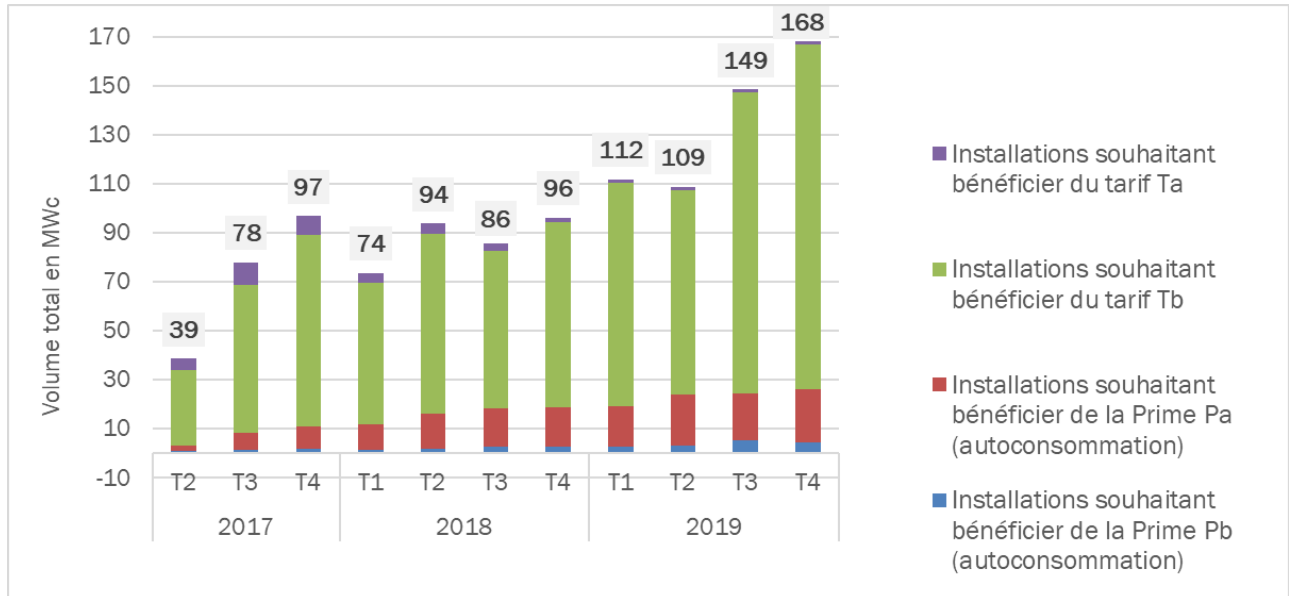
Jean-François CARENCO

<sup>3</sup> Délibération n° 2017-043 de la Commission de régulation de l’énergie du 9 mars 2017 portant avis sur le projet d’arrêté fixant les conditions d’achat de l’électricité produite par les installations implantées sur bâtiment utilisant l’énergie solaire photovoltaïque, d’une puissance crête inférieure ou égale à 100 kilowatts et situées en Corse, à la Guadeloupe, en Guyane, à la Martinique, à Mayotte et à La Réunion



### ANNEXE 1

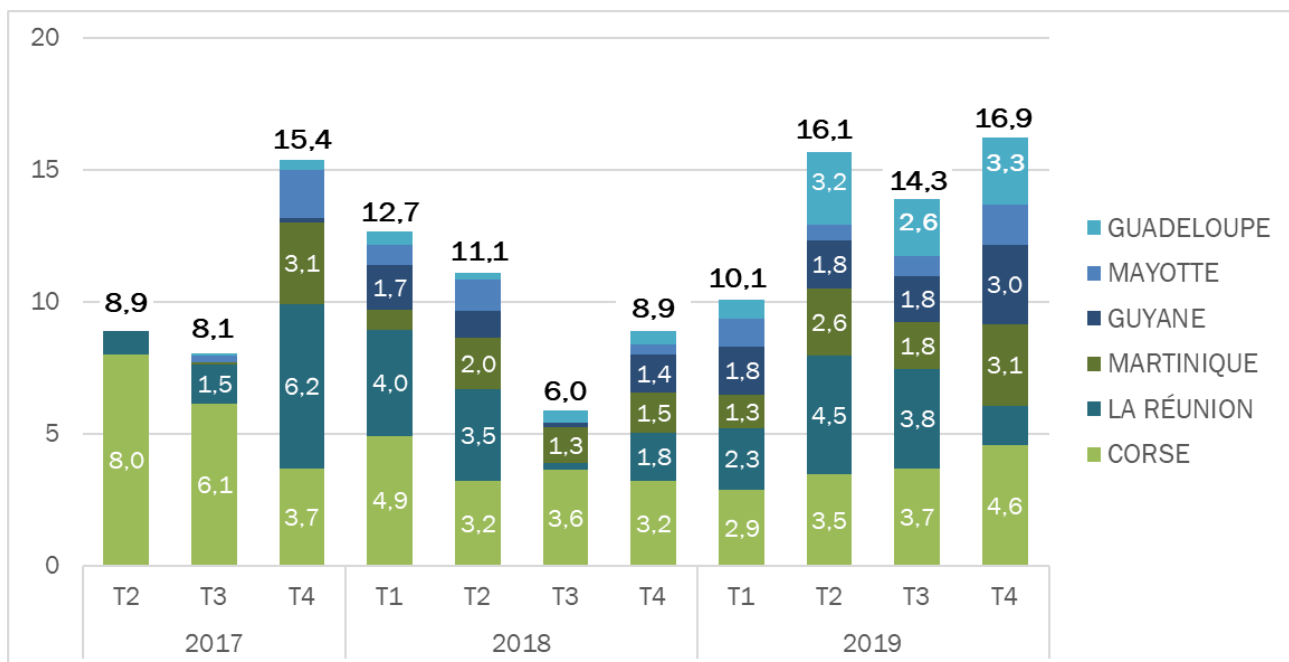
Le graphique 1 ci-dessous montre le volume des demandes de raccordement pour des installations photovoltaïques de puissance inférieure à 100 kWc enregistrées en métropole continentale (en vente en totalité ou en autoconsommation). L'augmentation du volume de demande de raccordement est répartie équitablement entre les installations dont la puissance est inférieure à 9 kWc et les installations dont la puissance est comprise entre 9 et 100 kWc inclus, avec une hausse commune de 13%.



Graphique 1 : Bilan des demandes de raccordement enregistrées en métropole continentale depuis l'entrée en vigueur de l'arrêté du 9 mai 2017

### ANNEXE 2

Le graphique 2 ci-dessous présente l'évolution trimestrielle des volumes de demandes de raccordement (en MWC) enregistrées dans chacune des six zones non interconnectées visées par l'arrêté du 4 mai 2017 pour des installations photovoltaïques de puissance inférieure ou égale à 100 kWc fonctionnant en vente en totalité.



Graphique 2 : Bilan des demandes de raccordement enregistrées dans les zones non interconnectées depuis l'entrée en vigueur de l'arrêté du 9 mai 2017

