

## DÉLIBÉRATION N°2025-267

# Délibération de la Commission de régulation de l'énergie du 11 décembre 2025 relative à la réévaluation des charges de service public de l'énergie à compenser en 2025 au titre du dispositif d'amortisseurs électricité 2024

**Participaient à la séance : Emmanuelle WARGON, présidente, Anthony CELLIER, Ivan FAUCHEUX et Valérie PLAGNOL, commissaires.**

En application de l'article L. 121-9 du code de l'énergie, la Commission de régulation de l'énergie (CRE) est chargée de l'évaluation annuelle des charges de service public de l'énergie à compenser pour l'année suivante.

En application du IV de l'article 225 de la loi n°2023-1322 du 29 décembre 2023 de finances pour 2024 (loi de finances pour 2024), il est prévu que “[p]ar dérogation aux articles L. 121-9 à L. 121-28 du code de l'énergie, les fournisseurs d'électricité adressent à la Commission de régulation de l'énergie, avant le 30 septembre 2025, une mise à jour de leur déclaration de pertes de recettes constatées mentionnées au F du III du présent article. Cette déclaration fait l'objet d'une certification par leur commissaire aux comptes ou, le cas échéant, par leur comptable public. Une délibération de la Commission de régulation de l'énergie fait une réévaluation du montant de ces pertes sur la base des déclarations des fournisseurs. Les pertes de recettes réévaluées par la Commission de régulation de l'énergie sont intégrées aux charges à compenser pour l'année 2025 ».

La présente délibération fait suite à la délibération de la CRE n°2025-180 du 10 juillet 2025<sup>1</sup> et a pour objet, conformément aux dispositions légales précitées, la réévaluation des charges à compenser par le budget de l'État en 2025 au titre du dispositif dit “d'amortisseurs électricité” prévu par la loi de finances pour 2024.

Les charges des opérateurs n'ayant pas déposé de demande de compensation des pertes lors de cet exercice réalisé sont inchangées par rapport à leur évaluation dans la délibération du 10 juillet 2025.

Le corps de la délibération comprend ainsi :

- L'évaluation des charges constatées au titre des amortisseurs 2024 ;
- Le bilan des charges à compenser en 2025 aux opérateurs.

L'annexe 3 de la présente délibération contient par ailleurs la liste des clients identifiés non-éligibles aux amortisseurs au titre de 2024 n'ayant pas remboursé leurs fournisseurs d'énergie.

<sup>1</sup> Délibération de la CRE n°2025-180 du 10 juillet 2025 relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie pour 2026 et à la réévaluation des charges de service public de l'énergie pour 2025.

## Sommaire

<b>1. Mise à jour des charges de service public de l'énergie au titre du dispositif d'amortisseurs 2024.....</b>	<b>3</b>
<b>2. Réévaluation par la CRE du montant total des charges à compenser en 2025.....</b>	<b>4</b>
<b>Décision de la CRE .....</b>	<b>6</b>
<b>Annexe 1 - Détail des charges de service public de l'énergie par opérateur .....</b>	<b>7</b>
<b>Annexe 2 - Charges liées au dispositif d'amortisseurs électricité au titre de l'année 2024 .....</b>	<b>17</b>
<b>2.1. Contexte et rappels sur le dispositif d'amortisseurs électricité 2024 .....</b>	<b>17</b>
<b>2.1.1. Rappels sur le dispositif.....</b>	<b>17</b>
<b>2.1.2. Objet de la délibération .....</b>	<b>17</b>
<b>2.2. Charges liées au dispositif d'amortisseurs électricité 2024.....</b>	<b>17</b>
<b>2.2.1. Rappel des décisions précédentes relatives aux pertes de recettes et aux accompagnements .....</b>	<b>17</b>
<b>2.2.2. Calcul des charges constatées au titre de 2024 – amortisseurs électricité.....</b>	<b>18</b>
<b>Annexe 3 - Liste des clients identifiés non-éligibles et sans demande complémentaire valable n'ayant pas reversé les montants d'aide perçue au titre des amortisseurs électricité en 2024.....</b>	<b>19</b>

## 1. Mise à jour des charges de service public de l'énergie au titre du dispositif d'amortisseurs 2024

Comme énoncé précédemment, les fournisseurs d'électricité ont adressé à la Commission de régulation de l'énergie, avant le 30 septembre 2025, une mise à jour de leur déclaration de pertes de recettes constatées au titre des amortisseurs électricité 2024. Les compensations calculées par la CRE au titre des amortisseurs 2024 sont passées de 149,2 M€ lors de la précédente déclaration du 31 mars 2025 à 176,0 M€ dans la présente délibération. Ces mises à jour sont détaillées dans l'annexe 2 de la présente délibération.

La mise à jour des montants au titre des amortisseurs 2024 entraîne la réévaluation des charges à compenser aux opérateurs concernés en 2025.

Les modalités d'évaluation des charges sont détaillées dans l'annexe 6 de la délibération du 10 juillet 2025.

**Tableau 1 : Montant des charges de service public de l'énergie au titre des dispositifs boucliers tarifaires et amortisseurs électricité**

Dispositif	Charges évaluées en juil. 25 (délibération 2025-180)	Charges réévaluées en déc. 25 (délibération 2025-267)	Delta
Bouclier électricité 2022	869 M€	869 M€	/
Bouclier gaz 2021-2022	3 515 M€	3 515 M€	/
<b>Total 2022</b>	<b>4 384 M€</b>	<b>4 384 M€</b>	/
Bouclier électricité 2023	19 213 M€	19 213 M€	/
Montant Redevable 2022	-929 M€	-929 M€	/
Amortisseurs électricité 2023	1 995 M€	1 995 M€	/
Bouclier gaz 2023	1 336 M€	1 336 M€	/
<b>Total 2023</b>	<b>21 615 M€</b>	<b>21 615 M€</b>	/
<b>Amortisseurs 2024</b>	<b>149 M€</b>	<b>176 M€</b>	<b>+17,9 %</b>
<b>Total</b>	<b>26 147 M€</b>	<b>26 175 M€</b>	<b>+ 0,1 %</b>

## 2. Réévaluation par la CRE du montant total des charges à compenser en 2025

Compte-tenu des éléments présentés précédemment, le montant total des charges de service public de l'énergie à compenser en 2025 s'élève à **10 934,2 M€**. Ces charges sont ainsi en hausse de **26,7 M€** par rapport à la réévaluation de juillet 2025, qui aboutissait à un niveau de **10 907,5 M€**. Les charges hors boucliers tarifaires et amortisseurs sont inchangées. Leur détail est consultable au sein de l'annexe 6 de la délibération du 10 juillet 2025.

Le détail par opérateur figure au sein de l'annexe 1.

**Tableau 2 : Montant des charges de service public de l'énergie à compenser en 2025**

M€	Mise à jour de la prévision au titre de 2025	Charges constatées au titre de 2024	Mise à jour de la prévision au titre de 2024 (1)	Écart de recouvrement 2024	Charges constatées au titre de 2023 (2)	Charges intégrées au calcul du CP24 (2)	Écart de recouvrement 2023 (2)	Reliquats antérieurs à 2023 (2)	Frais financiers 2023 (2)	Charges à compenser en 2025
	CP <sup>"</sup> <sub>25</sub>	CC <sub>24</sub>	CP <sup>"</sup> <sub>24</sub>	CP <sub>24</sub> - CR <sub>24</sub>	CC <sub>23</sub>	CC <sub>23</sub>	CP <sub>23</sub> - CR <sub>23</sub>	R <sub>23</sub>	FF <sub>23</sub>	CP <sub>25</sub>
<b>Total hors BT et amortisseurs</b>	<b>11 349,3</b>	<b>7 022,7</b>	<b>6 646,5</b>	<b>-554,6</b>	<b>-893,5</b>	<b>-893,5</b>	<b>0,0</b>	<b>-21,2</b>	<b>-74,2</b>	<b>11 075,5</b>
<b>BT et amo.</b>	<b>Fournisseurs d'électricité</b>	0,0	176,0	356,4	-18,1	20 252,5	20 252,5	0,0	43,2	<b>-151,7</b>
	<b>Fournisseurs de gaz naturel</b>	0,0	0,0	0,0	0,5	1 335,6	1 335,6	0,0	9,3	
	<b>Total BT et amo.</b>	<b>0,0</b>	<b>176,0</b>	<b>356,4</b>	<b>-17,7</b>	<b>21 588,1</b>	<b>21 588,1</b>	<b>0,0</b>	<b>52,5</b>	<b>3,8</b>
<b>Total</b>	<b>11 349,3</b>	<b>7 198,6</b>	<b>7 002,9</b>	<b>-572,3</b>	<b>20 694,6</b>	<b>20 694,6</b>	<b>0,0</b>	<b>31,3</b>	<b>-70,4</b>	<b>10 933,6</b>
								<b>Frais de gestion CDC 2025</b>	<b>0,055</b>	
								<b>Frais enchères garanties d'origine 2025</b>	<b>0,530</b>	
								<b>Total charges pour 2025</b>	<b>10 934,2</b>	

(1) Charges calculées dans le cadre de la délibération du 11 juillet 2024<sup>2</sup>.

(2) Ecart de recouvrement 2023 déjà intégré au calcul des charges à compenser pour 2024 donc non pris en compte ici.

La répartition des charges à compenser en 2025 est détaillée par action dans le Tableau 3. Seul le détail de l'action 8 est modifié par la présente délibération par rapport à la répartition présentée dans la délibération du 10 juillet 2025.

<sup>2</sup> Délibération de la CRE n°2024-139 du 11 juillet 2024 relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie pour 2025 et à la réévaluation des charges de service public de l'énergie pour 2024.

Délibération n°2025-267

11 décembre 2025

**Tableau 3 : Répartition par actions des charges de service public de l'énergie à compenser en 2025**

Actions	Sous-actions	Charges à compenser en 2025 (M€)
1. Soutien ENR électrique en métropole	1. Éolien terrestre	1 106,2
	2. Éolien en mer	572,7
	3. Photovoltaïque	3 974,8
	4. Bio-énergies	764,9
	5. Autres énergies	86,3
	<b>TOTAL</b>	<b>6 504,8</b>
<b>2. Injection biométhane</b>		<b>1 095,5</b>
3. Soutien en ZNI	1. Transition énergétique	848,4
	2. Mécanismes de solidarité	979,8
	<b>TOTAL</b>	<b>1 828,2</b>
<b>4. Cogénération et autres moyens thermiques</b>		<b>807,7</b>
<b>5. Effacement</b>		<b>122,7</b>
6. Dispositifs sociaux	1. Compensation FSL	30,0
	2. Afficheur déporté	-2,5
	3. Autres	1,1
	<b>TOTAL</b>	<b>28,6</b>
7. Frais divers	1. Frais de gestion + Frais financiers + Défaut de recouvrement	44,0
	2. Frais d'intermédiation <sup>(1)</sup>	0,6
	3. Complément de prix ARENH	-554,8
	<b>TOTAL</b>	<b>-510,2</b>
<b>Total hors BT et amo.</b>		<b>9 877,5</b>
8. Mesures exceptionnelles de protection des consommateurs	1. Mesures à destination des consommateurs d'électricité	-155,4
	2. Mesures à destination des consommateurs de gaz	9,8
	<b>TOTAL</b>	<b>-145,7</b>
<b>TOTAL des charges inscrites au budget</b>		<b>9 731,8</b>
Soutien en ZNI compensé par une part de l'accise	1. Transition énergétique	596,9
	2. Mécanismes de solidarité	603,6
	3. Frais financiers	2,0
	<b>TOTAL</b>	<b>1 202,4</b>
<b>TOTAL des charges à compenser en 2025</b>		<b>10 934,2</b>

(1) Les frais d'intermédiation sont composés des frais de gestion de la Caisse des dépôts et consignations et de ceux de Powernext pour la mise aux enchères des garanties d'origine en électricité.

## Décision de la CRE

Le III de l'article 225 de la loi de finances pour 2024 reconduit le dispositif dit d'"amortisseurs électricité", mis en place par le IX de l'article 181 de la loi de finances pour 2023<sup>3</sup>, visant à protéger un certain nombre de consommateurs professionnels face à la hausse des prix de l'électricité constatée dans leurs contrats pour l'année 2024, dont le champ des clients éligibles est défini par le décret n°2023-1421 du 30 décembre 2023 pour les contrats en vigueur en 2024.

Le IV de l'article 225 de la loi de finances pour 2024 prévoit, par dérogation aux articles L. 121-9 à L. 121-28 du code de l'énergie, une réévaluation par la Commission de régulation de l'énergie (CRE) du montant des pertes de recettes supportées au titre des réductions de prix appliquées par les fournisseurs d'électricité, intégrées aux charges de service public de l'énergie (CSPE) au titre des amortisseurs 2024 et établies de manière prévisionnelle en juillet 2025. Cette réévaluation se fait sur la base d'une mise à jour des déclarations de pertes de recettes constatées par les fournisseurs avant le 30 septembre 2025.

L'objectif de la présente délibération est de procéder à cette réévaluation finale des pertes de recettes intégrées aux charges à compenser pour l'année 2025.

Compte tenu de ces mises à jour, le montant total des charges à compenser en 2025 est de **10 934,2 M€ (+0,2 % par rapport à la délibération du 10 juillet 2025, soit +26,7 M€)**.

La présente délibération sera publiée sur le site internet de la CRE et transmise aux ministres chargés de l'économie, de l'énergie et des outre-mer.

Délibéré à Paris, le 11 décembre 2025.

Pour la Commission de régulation de l'énergie,

La présidente,

Emmanuelle WARGON

---

<sup>3</sup> LOI n° 2022-1726 du 30 décembre 2022 de finances pour 2023

## Annexe 1 - Détail des charges de service public de l'énergie par opérateur

Cette annexe présente les charges de service public de l'énergie à compenser à chaque opérateur en 2025.

### Avertissement

Alors que les résultats affichés dans les autres annexes de la présente délibération sont arrondis à une décimale tout en utilisant des valeurs intermédiaires non arrondies pour les calculs ultérieurs, les résultats de charges à compenser par opérateur en 2025 sont calculés à l'euro près. Des précisions sont apportées s'agissant des écarts liés aux arrondis effectués.

Les modalités complètes de calcul des charges de service public de l'énergie sont détaillées dans l'annexe 6 de la délibération du 10 juillet 2025<sup>4</sup>.

Le Tableau 1 présente le détail des charges de service public de l'énergie à compenser aux opérateurs en 2025. Seules les charges des opérateurs surlignées en jaune sont modifiées par rapport à la délibération du 10 juillet 2025.

**Tableau 1 : Charges de service public de l'énergie à compenser aux opérateurs en 2025**

En €	Charges retenues pour 2025 hors BT et amo.			Charges retenues pour 2025 liées aux BT et amo.		Total des charges retenues pour 2025
	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	TOTAL hors BT et amo.	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	
Electricité de France	6 623 623 610	-66 062 555	<b>6 557 561 055</b>			
EDF Système Electrique Insulaire	2 714 253 257	4 597 074	<b>2 718 850 331</b>			
ENGIE	605 460 783	-2 310 782	<b>603 150 001</b>			
SAVE	236 121 201	-2 239 612	<b>233 881 589</b>			
S.A.E.M. ELECTRICITE DE MAYOTTE	190 864 903	120 333	<b>190 985 236</b>			
Réseau de Transport d'Electricité	122 718 154	83 182	<b>122 801 336</b>			
ES ENERGIES STRASBOURG	81 452 604	-528 896	<b>80 923 708</b>			
Régie d'Électricité du Département de la Vienne SOREGIES	68 909 281	-1 479 237	<b>67 430 044</b>			
SEOLIS	60 608 752	-1 573 892	<b>59 034 860</b>			
REDEO ENERGIES SAS	48 182 267	-362 847	<b>47 819 420</b>			

<sup>4</sup> Délibération de la CRE n°2025-180 du 10 juillet 2025 relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie pour 2026 et à la réévaluation des charges de service public de l'énergie pour 2025.

Délibération n°2025-267

11 décembre 2025

En €	Charges retenues pour 2025 hors BT et amo.			Charges retenues pour 2025 liées aux BT et amo.		Total des charges retenues pour 2025
	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	TOTAL hors BT et amo.	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	
Gaz de Bordeaux	39 263 585	-326 510	<b>38 937 075</b>			
ENDESA ENERGIA SA	35 378 142	-206 352	<b>35 171 790</b>			
SOCIETE EUROPEENNE DE GESTION DE L'ENERGIE	24 712 055	-186 167	<b>24 525 888</b>			
SAEML UEM USINE D'ELECTRICITE DE METZ	23 337 050	-291 237	<b>23 045 813</b>			
SOCIETE VALMY DEFENSE 17 SVD 17	21 654 560	-230 504	<b>21 424 056</b>			
TotalEnergies GPL	21 675 178	-350 754	<b>21 324 424</b>			
Gaz de Paris	17 291 243	-214 040	<b>17 077 203</b>			
S.I.C.A.E. de la SOMME et du CAMBRAISIS	17 043 816	-720 522	<b>16 323 294</b>			
SPECIALTY OPERATIONS FRANCE	15 358 464	0	<b>15 358 464</b>			
Total Gas& Power limited	14 360 502	1 607	<b>14 362 109</b>			
S.I.C.A.E. OISE	13 138 265	-281 008	<b>12 857 257</b>			
Coopérative d'Électricité SAINT-MARTIN DE LONDRES	12 180 963	-89 029	<b>12 091 934</b>			
Électricité et Eau de Wallis-et-Futuna	10 182 243	7 327	<b>10 189 570</b>			
SYNELVA COLLECTIVITÉS	10 012 901	-174 618	<b>9 838 283</b>			
Nature Energy Green Sales A/S	9 299 129	0	<b>9 299 129</b>			
SICAE EST	8 797 181	-128 056	<b>8 669 125</b>			
ENI GAS & POWER France	0	-4	<b>-4</b>			
GAZ ÉLECTRICITÉ DE GRENOBLE	7 702 106	-142 715	<b>7 559 391</b>			
Agence d'aménagement durable, d'urbanisme et d'énergie de la Corse	7 542 354	7 701	<b>7 550 055</b>			
ALSEN	5 901 025	-29 307	<b>5 871 718</b>			
SICAE du CARMAUSIN	5 495 969	-29 004	<b>5 466 965</b>			
VIALIS	4 558 822	-54 300	<b>4 504 522</b>			
BCM ENERGY	4 428 983	-5 707	<b>4 423 276</b>			

**Délibération n°2025-267**

11 décembre 2025

En €	Charges retenues pour 2025 hors BT et amo.			Charges retenues pour 2025 liées aux BT et amo.		Total des charges retenues pour 2025
	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	TOTAL hors BT et amo.	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	
S.I.C.A.E. REGION DE PITHIVIERS	4 396 452	-8 962	<b>4 387 490</b>			
AXPO Solutions AG	4 125 660	21 835	<b>4 147 495</b>			
PICOTY	3 753 749	-56 802	<b>3 696 947</b>			
ENERCOOP	3 198 351	-59 674	<b>3 138 677</b>			
S.I.C.A.E. DE LA REGION DE PRECY SAINT-MARTIN	3 107 192	-19 038	<b>3 088 154</b>			
ENERGIE ET SERVICES DE SEYSSEL (SAEML)	2 813 053	5 505	<b>2 818 558</b>			
PROVIRIDIS SAS	2 958 264	-164 213	<b>2 794 051</b>			
SOREA	2 658 220	-42 009	<b>2 616 211</b>			
Régie Municipale d'Électricité de la ville de SARRE UNION	2 143 568	5 758	<b>2 149 326</b>			
GAZ DE BARR	1 974 245	-11 038	<b>1 963 207</b>			
EPIC ENERGIES SERVICES LAVAUR - Pays de Cocagne	1 795 891	-3 960	<b>1 791 931</b>			
Société d'économie mixte locale DREUX - GEDIA	1 423 874	2 011	<b>1 425 885</b>			
Régie d'Électricité du Syndicat du SUD DE LA REOLE	1 649 041	-4 191	<b>1 644 850</b>			
R.S.E. REGIE SERVICES ENERGIE AMBERIEUX	1 525 295	34	<b>1 525 329</b>			
GASCOGNE ENERGIES SERVICES AIRE SUR L'ADOUR (ex Régies Municipales)	1 486 493	-8 403	<b>1 478 090</b>			
Coopérative de droit suisse ELEKTRA BIRSECK	1 462 067	-54 020	<b>1 408 047</b>			
GazelEnergie Solution	0	0	<b>0</b>			
UME	965 876	-11 485	<b>954 391</b>			
GAZELEC DE PERONNE	262 017	-106 414	<b>155 603</b>			
Régie municipale d'Électricité SAVERDUN	922 352	-2 368	<b>919 984</b>			
Régie Intercommunale d'Électricité NIEDERBRONN REICHSHOFFEN	882 730	-5	<b>882 725</b>			
Régie Municipale d'Électricité CREUTZWALD	907 563	-31 590	<b>875 973</b>			
SICAE de l'Aisne	857 964	-4 727	<b>853 237</b>			
Union des producteurs locaux d'électricité	928 522	-19 032	<b>909 490</b>			

**Délibération n°2025-267**

11 décembre 2025

En €	Charges retenues pour 2025 hors BT et amo.			Charges retenues pour 2025 liées aux BT et amo.		Total des charges retenues pour 2025
	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	TOTAL hors BT et amo.	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	
Régie Municipale d'Électricité et de Gaz Energie Services Occitans CARMAUX ENEO	753 014	-5 891	<b>747 123</b>			
Veolia Eau REGIONGAZ	0	0	<b>0</b>			
Joul	734 036	-2 919	<b>731 117</b>			
Énergies Haute Tarentaise	561 534	-18 632	<b>542 902</b>			
Régie Municipale BAZAS ENERGIES	529 539	-2 603	<b>526 936</b>			
S.I.C.A.E. E.L.Y. : RÉGION EURE & LOIR YVELINES	527 580	-1 948	<b>525 632</b>			
OHM ENERGIE	77 912	0	<b>77 912</b>			
Régie municipale d'Électricité VARILHES	476 672	-528	<b>476 144</b>			
Régie Municipale d'Électricité MAZÈRES	428 826	-5 154	<b>423 672</b>			
Régie du Syndicat Intercommunal d'Énergies VALLÉE DE THÔNES	418 005	607	<b>418 612</b>			
Energies Services LANNEMEZAN	420 246	-2 988	<b>417 258</b>			
S.I.C.A.E. CANTONS DE LA FERTÉ-ALAIS & LIMITROPHES	329 829	-1 427	<b>328 402</b>			
Régie Municipale d'Électricité CAZÈRES	263 704	-2 089	<b>261 615</b>			
ARC ÉNERGIES MAURIENNE	261 211	-1 391	<b>259 820</b>			
Régie Municipale d'Électricité GIGNAC	244 463	-342	<b>244 121</b>			
VOLTERRES	1 755 035	0	<b>1 755 035</b>			
Syndicat d'Electricité SYNERGIE MAURIENNE	257 733	-25 314	<b>232 419</b>			
Régie Municipale d'Électricité CAZOULS LÈS BÉZIERS	201 820	123	<b>201 943</b>			
Régie d'Électricité SAINT-QUIRC - CANTE - LISSAC - LABATUT	201 255	272	<b>201 527</b>			
MINT	60 890	429	<b>61 319</b>			
SELFEE	186 624	-4 946	<b>181 678</b>			
Terreal	184 593	-20 599	<b>163 994</b>			
Régie Municipale d'Électricité SALLANCHES	138 236	-4 420	<b>133 816</b>			
Régie Municipale d'Électricité LA BRESSE	140 285	-13 378	<b>126 907</b>			

**Délibération n°2025-267**

11 décembre 2025

En €	Charges retenues pour 2025 hors BT et amo.			Charges retenues pour 2025 liées aux BT et amo.		Total des charges retenues pour 2025
	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	TOTAL hors BT et amo.	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	
Régie SDED EROME-GERVANS	120 992	-25	<b>120 967</b>			
Régie Électrique Municipale PRATS DE MOLLO LA PRESTE	118 701	-5 678	<b>113 023</b>			
SAEML HUNELEC Service de Distribution Public HUNELEC	114 700	-610	<b>114 090</b>			
Régie Municipale d'Électricité AMNÉVILLE	111 037	-118	<b>110 919</b>			
Régie Communale d'Électricité GATTIÈRES	104 843	736	<b>105 579</b>			
Régie Communale d'Électricité MONTDIDIER	107 530	-8 595	<b>98 935</b>			
Régie Municipale d'Electricité ARIGNAC	77 000	-1	<b>76 999</b>			
S.A.I.C. PERS LOISINGES	67 838	-137	<b>67 701</b>			
R.M.E.T. TALANGE	62 615	629	<b>63 244</b>			
EDSB l'agence	0	0	<b>0</b>			
Coopérative d'Électricité VILLIERS SUR MARNE	57 449	-53	<b>57 396</b>			
SYNELVA SAS	0	0	<b>0</b>			
Régie Communale d'Électricité SAINTE-MARIE AUX CHENES	50 930	396	<b>51 326</b>			
Régie d'Électricité d'Elbeuf	49 276	30	<b>49 306</b>			
Régie Municipale d'Électricité MARTRES TOLOSANE	48 409	-21	<b>48 388</b>			
S.I.C.A.E. VALLEE DU SAUSSERON	42 849	-44	<b>42 805</b>			
Régie Municipale d'Électricité et de Télédistribution MARANGE SILVANGE TERNEL	42 197	43	<b>42 240</b>			
Régie d'Électricité BITCHE	42 146	31	<b>42 177</b>			
Régie municipale d'Électricité MIRAMONT DE COMMINGES	42 085	70	<b>42 155</b>			
Régie Communale de Distribution d'Electricité MITRY MORY	41 004	285	<b>41 289</b>			
Régie d'Électricité SCHOENECK	40 372	12	<b>40 384</b>			
Régie Municipale d'Électricité SALINS LES BAINS	39 855	3	<b>39 858</b>			
Régie Municipale de Distribution d'Électricité de HAGONDANGE	38 690	-51	<b>38 639</b>			
SEM BEAUVOIS DISTRELEC	28 449	-17	<b>28 432</b>			

**Délibération n°2025-267**

11 décembre 2025

En €	Charges retenues pour 2025 hors BT et amo.			Charges retenues pour 2025 liées aux BT et amo.		Total des charges retenues pour 2025
	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	TOTAL hors BT et amo.	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	
Alpiq Retail France SAS	0	0	<b>0</b>			
Régie Municipale d'Électricité HOMBOURG HAUT	25 456	78	<b>25 534</b>			
Régie Communale d'Électricité PIERREVILLERS	24 566	-2	<b>24 564</b>			
Energie Quillan Occitanie	28 512	-4 125	<b>24 387</b>			
Régie Municipale Multiservices de LA REOLE	26 468	21	<b>26 489</b>			
Régie Municipale d'Électricité ROQUEBILLIERE	20 207	80	<b>20 287</b>			
Régie Électrique Municipale SAINT-LAURENT DE CERDANS	20 152	-31	<b>20 121</b>			
ENERGEM	0	-9	<b>-9</b>			
Régie Municipale de Distribution CLOUANGE	17 770	-31	<b>17 739</b>			
Régie Électrique LA CABANASSE	17 365	13	<b>17 378</b>			
Régie Électrique DALOU	16 420	-45	<b>16 375</b>			
Régie Municipale d'Électricité MONTOIS LA MONTAGNE	15 516	23	<b>15 539</b>			
Régie Municipale d'Électricité ROMBAS	13 187	233	<b>13 420</b>			
Régie Municipale d'Électricité LARUNS	12 972	-201	<b>12 771</b>			
Régie Communale Électrique SAULNES	10 890	12	<b>10 902</b>			
Régie Municipale d'Électricité VICDESSOS	10 831	-9	<b>10 822</b>			
Régie Municipale d'Électricité LOOS	10 626	-67	<b>10 559</b>			
Régie Électrique MERCUS GARRABET	9 327	23	<b>9 350</b>			
S.I.V.O.M. LABERGEMENT SAINTE-MARIE	9 340	-950	<b>8 390</b>			
Régie Électrique VILLARODIN BOURGET	6 906	94	<b>7 000</b>			
Edenkaia	0	0	<b>0</b>			
Régie municipale d'Électricité QUIÉ	5 623	-5	<b>5 618</b>			

**Délibération n°2025-267**

11 décembre 2025

En €	Charges retenues pour 2025 hors BT et amo.			Charges retenues pour 2025 liées aux BT et amo.		Total des charges retenues pour 2025
	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	TOTAL hors BT et amo.	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	
Régie Électrique CAPVERN LES BAINS	5 259	-16	<b>5 243</b>			
Régie Municipale de Distribution d'Énergie VILLARD BONNOT	0	0	<b>0</b>			
Régie Municipale d'Électricité SAINT-PAUL CAP DE JOUX	4 952	-7	<b>4 945</b>			
Omega	0	0	<b>0</b>			
WEKIWI SAS	0	0	<b>0</b>			
Régie Électrique Communale AUSSOIS	3 434	0	<b>3 434</b>			
IBERDROLA ÉNERGIE France	-1 081	-7 112	<b>-8 193</b>			
Régie Municipale d'Électricité MERENS LES VALS	2 992	-16	<b>2 976</b>			
Régie Électrique AVRIEUX	2 490	-2	<b>2 488</b>			
ENARGIA	7 084	43	<b>7 127</b>			
ACTELIOS SOLUTIONS (JPME)	0	0	<b>0</b>			
SIVOM d'Énergie du Pays Toy	1 273	-118	<b>1 155</b>			
S.I.C.A.E. CARNIN	434	0	<b>434</b>			
Vattenfall Europe Sales	0	0	<b>0</b>			
ELECOCITE	0	0	<b>0</b>			
Gazena	0	0	<b>0</b>			
Régie Électrique FONTAINE AU PIRE	29	13	<b>42</b>			
GAS NATURAL EUROPE (ex Gas Natural Commercialisation France SA)	-1	0	<b>-1</b>			
Régie Municipale d'Électricité L'HOSPITALET	-3	0	<b>-3</b>			
SOVEN	-5	0	<b>-5</b>			
REGIE MUNICIPALE DE VAL-DE-SOS	0	0	<b>0</b>			
Alpiq Solutions France SAS	0	0	<b>0</b>			
EON France Energie Solutions SAS	-44	-2	<b>-46</b>			
SEFE ENERGY (ex-Gazprom Energy)	-65	-1	<b>-66</b>			
Régie Communale d'Électricité REDANGE	-83	-1	<b>-84</b>			

Délibération n°2025-267

11 décembre 2025

En €	Charges retenues pour 2025 hors BT et amo.			Charges retenues pour 2025 liées aux BT et amo.		Total des charges retenues pour 2025
	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	TOTAL hors BT et amo.	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	
Régie Électrique SAINTE-FOY TARENTAISE	0	0	<b>0</b>			
Hydronext	0	0	<b>0</b>			
BULB France	-480	-8	<b>-488</b>			
Régie Électrique MONTVALEZAN	0	0	<b>0</b>			
Valoris Energie	0	0	<b>0</b>			
MEGA ENERGIE	0	0	<b>0</b>			
SAVE Energies vertes	0	0	<b>0</b>			
ELSAN	0	0	<b>0</b>			
SAGITERRE	0	0	<b>0</b>			
DYNEFF	-5 795	-180	<b>-5 975</b>			
SIPLEC	0	0	<b>0</b>			
Alpiq Energie France SAS	0	0	<b>0</b>			
ENALP	0	0	<b>0</b>			
OUI ENERGY	-8 633	40	<b>-8 593</b>			
GEDIA ENERGIES & SERVICES	126	-5	<b>121</b>			
Enovos Luxembourg	0	0	<b>0</b>			
Société de Négoce de Produits Pétroliers (SONEPP)	0	0	<b>0</b>			
INDEXEO	0	0	<b>0</b>			
ELMY Fourniture	0	-35	<b>-35</b>			
FLASH	0	0	<b>0</b>			
Enovos Energie	0	0	<b>0</b>			
ENRGIA ENERGIE CATALANE (LLUM)	0	0	<b>0</b>			
Régie Municipale Électrique SAINT-LÉONARD DE NOBLAT	-23 913	-139	<b>-24 052</b>			
Primeo Energie Grands Comptes	0	0	<b>0</b>			
OVO Energy (France)	0	0	<b>0</b>			
Primeo Energie Solutions	0	0	<b>0</b>			
PROXELIA	0	-23	<b>-23</b>			
COMPARELEC	-8 263	-11 555	<b>-19 818</b>			
la bellenergie (ex Electricité de Provence)	0	0	<b>0</b>			
NLG	0	0	<b>0</b>			

Délibération n°2025-267

11 décembre 2025

En €	Charges retenues pour 2025 hors BT et amo.			Charges retenues pour 2025 liées aux BT et amo.		Total des charges retenues pour 2025
	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	TOTAL hors BT et amo.	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	
ÉNERGIES DU SANTERRE	0	0	<b>0</b>			
GreenYellow Vente d'Energie	0	0	<b>0</b>			
LUCIA	0	0	<b>0</b>			
MET ENERGIE France	0	0	<b>0</b>			
ANTARGAZ	0	0	<b>0</b>			
SOLVAY ENERGY SERVICES (ex RHODIA ENERGY)	0	-106 125	<b>-106 125</b>			
Sowee	0	0	<b>0</b>			
VATTENFALL ÉNERGIES	37 765	-318	<b>37 447</b>			
Régie d'électricité TOURS EN SAVOIE	0	0	<b>0</b>			
Régie Municipale d'Électricité ENERGIS SAINT-AVOLD	-93 901	-2 032	<b>-95 933</b>			
SELIA	0	0	<b>0</b>			
Régie Gaz Électricité de la Ville BONNEVILLE	-233 556	-9 004	<b>-242 560</b>			
ILEK	-28 638	-3 123	<b>-31 761</b>			
Régie municipale d'Électricité TARASCON-SUR-ARIÈGE	-152 695	-4 354	<b>-157 049</b>			
Énergie Développement Services du BRIANÇONNAIS	-337 369	-6 486	<b>-343 855</b>			
CALEO	-320 727	9	<b>-320 718</b>			
ALTERNA	0	0	<b>0</b>			
PLUM ENERGIE	274 161	-30 636	<b>243 525</b>			
Syndicat des Énergies Électriques de TARENTAISE	-545 310	-12 122	<b>-557 432</b>			
Régie Communale d'Électricité MONTATAIRE	-656 049	5 792	<b>-650 257</b>			
Régie Municipale Électrique LES HOUCHES	-741 958	-28 940	<b>-770 898</b>			
GEG Source d'Energies	5 134 443	-27 298	<b>5 107 145</b>			
Octopus Energy France - Business	0	0	<b>0</b>			
Primeo Energie France	0	0	<b>0</b>			
Ekwateur Pro	0	0	<b>0</b>			
TotalEnergies Electricité et Gaz France	8 777 965	-13 673	<b>8 764 292</b>			

## Délibération n°2025-267

11 décembre 2025

En €	Charges retenues pour 2025 hors BT et amo.			Charges retenues pour 2025 liées aux BT et amo.		Total des charges retenues pour 2025
	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	TOTAL hors BT et amo.	Charges hors frais financiers	Frais financiers 2023	
Nom						
<b>TOTAL</b>	<b>11 149 705 768</b>	<b>-74 161 804</b>	<b>11 075 543 964</b>	<b>-145 654 246</b>	<b>3 756 036</b>	<b>10 933 645 754</b>

## Annexe 2 - Charges liées au dispositif d'amortisseurs électricité au titre de l'année 2024

Cette annexe présente les charges de service public de l'énergie au titre de la mise en place du dispositif d'amortisseurs électricité 2024. Ces charges sont calculées sur la base des déclarations des fournisseurs d'électricité communiquées à la CRE avant le 30 septembre 2025 pour les amortisseurs électricité 2024.

### Avertissement

Tous les résultats sont arrondis à une décimale (la plus proche) dans le corps du document. Toutefois, les résultats finaux sont déterminés à partir de valeurs intermédiaires exactes, c'est-à-dire non arrondies. De ce fait, il peut exister un léger écart entre la somme des valeurs intermédiaires et les valeurs finales.

### 2.1. Contexte et rappels sur le dispositif d'amortisseurs électricité 2024

#### 2.1.1. Rappels sur le dispositif

En application du F du III de l'article 225 de la loi de finances pour 2024, les pertes de recettes supportées par les fournisseurs d'électricité sous l'effet du mécanisme d'amortisseurs électricité en faveur de certaines entreprises constituent des charges imputables aux obligations de service public de l'énergie.

#### 2.1.2. Objet de la délibération

La CRE évalue par la présente délibération les charges de service public de l'énergie constatées, au titre des amortisseurs, pour l'année 2024. La présente délibération s'appuie sur les déclarations des fournisseurs et intègre les contraintes limitant le montant de compensation versé prévues par le IV de l'article 225 de la loi de finances pour 2024.

### 2.2. Charges liées au dispositif d'amortisseurs électricité 2024

#### 2.2.1. Rappel des décisions précédentes relatives aux pertes de recettes et aux acomptes

#### Délibérations prises en 2024 sur les dispositifs d'amortisseurs 2024

Dans sa délibération n°2024-60 du 21 mars 2024, la CRE a évalué l'acompte à verser aux fournisseurs en compensation des amortisseurs électricité pour les mois de janvier à juillet 2024 pour les fournisseurs de moins de 100 000 clients et qui en ont fait la demande, en application de l'article 225 de la loi de finances pour 2024. Les exercices d'évaluation simplifiée pour les acomptes n'incluaient pas la prise en compte de la contrainte de couverture des coûts d'approvisionnement, ni la limitation des volumes concernés à 90% de la consommation historique et le plafonnement de la réduction de prix cumulée sur 2023 et 2024 par client. A l'issue du guichet, le montant des acomptes pour les fournisseurs ayant transmis une déclaration a été évalué à **17,3 M€<sup>5</sup>** pour les mois janvier à juillet 2024, soit un montant total de pertes prévisionnelles 2024 de **29,6 M€**.

Dans sa délibération n°2024-139 du 11 juillet 2024, la CRE a évalué le montant des charges prévisionnelles au titre des amortisseurs 2024 à **356,4 M€**.

Dans sa délibération n°2024-216 du 5 décembre 2024, la CRE n'a pas réévalué le montant des charges prévisionnelles au titre des amortisseurs 2024.

#### Délibération prise en 2025 sur les dispositifs d'amortisseurs 2024

<sup>5</sup> Dont 9,9 M€ évalués au titre de la période janvier-avril au sein de la délibération n°2024-60 du 21 mars 2024.

Dans sa délibération n°2025-180 du 10 juillet 2025, la CRE a évalué le montant des charges constatées au titre des amortisseurs 2024 a été évalué à **149,2 M€**, soit **- 207,2 M€ (-58,1 %)** par rapport au montant des charges prévisionnelles évalué dans la délibération du 11 juillet 2024<sup>6</sup>.

## **2.2.2. Calcul des charges constatées au titre de 2024 – amortisseurs électricité**

### **Règles appliquées**

En application du IV de la loi de finances pour 2024, la CRE calcule dans le cadre de la présente délibération le montant des pertes de recettes constatées des fournisseurs au titre des amortisseurs 2024. Cette évaluation est basée sur les déclarations reçues dans le cadre du guichet obligatoire de déclaration finale des charges de services public de l'énergie au titre des amortisseurs 2024<sup>7</sup>.

Le montant de pertes au titre des amortisseurs a été calculé, conformément au décret n° 2023-1421 du 30 décembre 2023, sur la base d'un prix d'exercice de 250 €/MWh pour l'amortisseur et de 230 €/MWh pour le suramortisseur, et une quotité de 75% pour l'amortisseur et 100% pour le suramortisseur.

La délibération n°2025-34 du 23 janvier 2025 fixe le cadre d'application de la contrainte 3 de couverture des coûts d'approvisionnement pour les amortisseurs. Lorsque le prix moyen pratiqué par le fournisseur auprès de ses clients est supérieur à la somme du coût d'approvisionnement constaté et d'un coût hors approvisionnement de référence, la compensation est retraitée de l'écart correspondant. Les valeurs de référence sont fixées dans la délibération précédemment citée.

La CRE a procédé à un retraitement de 6,7 M€ au titre de la contrainte 3 de couverture des coûts d'approvisionnement pour les amortisseurs 2024.

### **Montant des charges**

Le montant des pertes de recettes constatées des fournisseurs au titre des amortisseurs 2024 est évalué dans cette présente délibération à **176,0 M€**, soit **+26,7 M€ (+17,9%)** par rapport à la délibération n°2025-180 du 10 juillet 2024.

---

<sup>6</sup> Délibération de la CRE n°2024-139 du 11 juillet 2024 relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie pour 2025 et à la réévaluation des charges de service public de l'énergie pour 2024.

<sup>7</sup> La délibération n°2025-189 du 17 juillet 2025 cadre le guichet obligatoire de déclaration finale des charges de services public de l'énergie au titre des amortisseurs 2024.

**Annexe 3 - Liste des clients identifiés non-éligibles et sans demande complémentaire valable n'ayant pas reversé les montants d'aide perçue au titre des amortisseurs électricité en 2024**

Cette liste est confidentielle.