



# COMITÉ SYNDICAL

Toutes les délibérations ont été adoptées à l'unanimité des membres présents.

Lundi 07 mars 2022

- 
- ✘ Le Président rappelle la situation actuelle en Ukraine.
  - ✘ Le Président parle du contexte énergétique difficile et informe les communes sur la hausse des prix de l'électricité.
  - ✘ Il informe les membres présents que les syndicats ont interpellé la FNCCR sur la problématique de l'achat d'énergie et des appels d'offres inadaptés.



APPROBATION COMPTE RENDU  
DU COMITE SYNDICAL EN DATE DU  
24 JANVIER

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022



# Actualités

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022

# VALIDATION PAR L'ASSEMBLEE



# VALIDATION PAR L'ASSEMBLEE

- Des comptes rendus de l'année du bureau et du Comité Syndical
- Du recueil des actes administratifs

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022

# APPROBATION DU COMPTE GESTION 2021



# APPROBATION DU COMPTE DE GESTION *2021*

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022

# APPROBATION DU COMPTE DE GESTION 2021



	Résultat de clôture de l'exercice 2020	Part Affectée à l'investissement CA 2020	Résultat CA 2021	Résultat de clôture de l'exercice 2021
Investissement	25 787,86€		-744 568,86€	-718 781,00€
Fonctionnement	2 774 982,53€	2 624 982,53€	2 275 195,90€	2 425 195,90€
<b>TOTAL</b>	<b>2 800 770,39€</b>	<b>2 624 982,53€</b>	<b>1 530 627,04€</b>	<b>1 706 414,90€</b>



# COMPTE ADMINISTRATIF

*2021*

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022



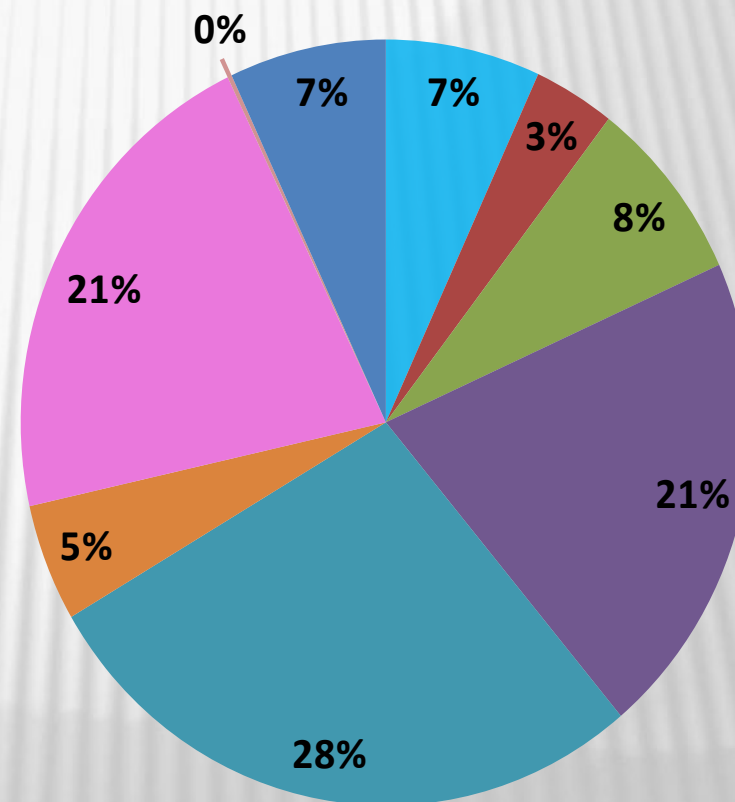
# COMPTE ADMINISTRATIF 2021



## Récapitulatif Recettes

MONTANT

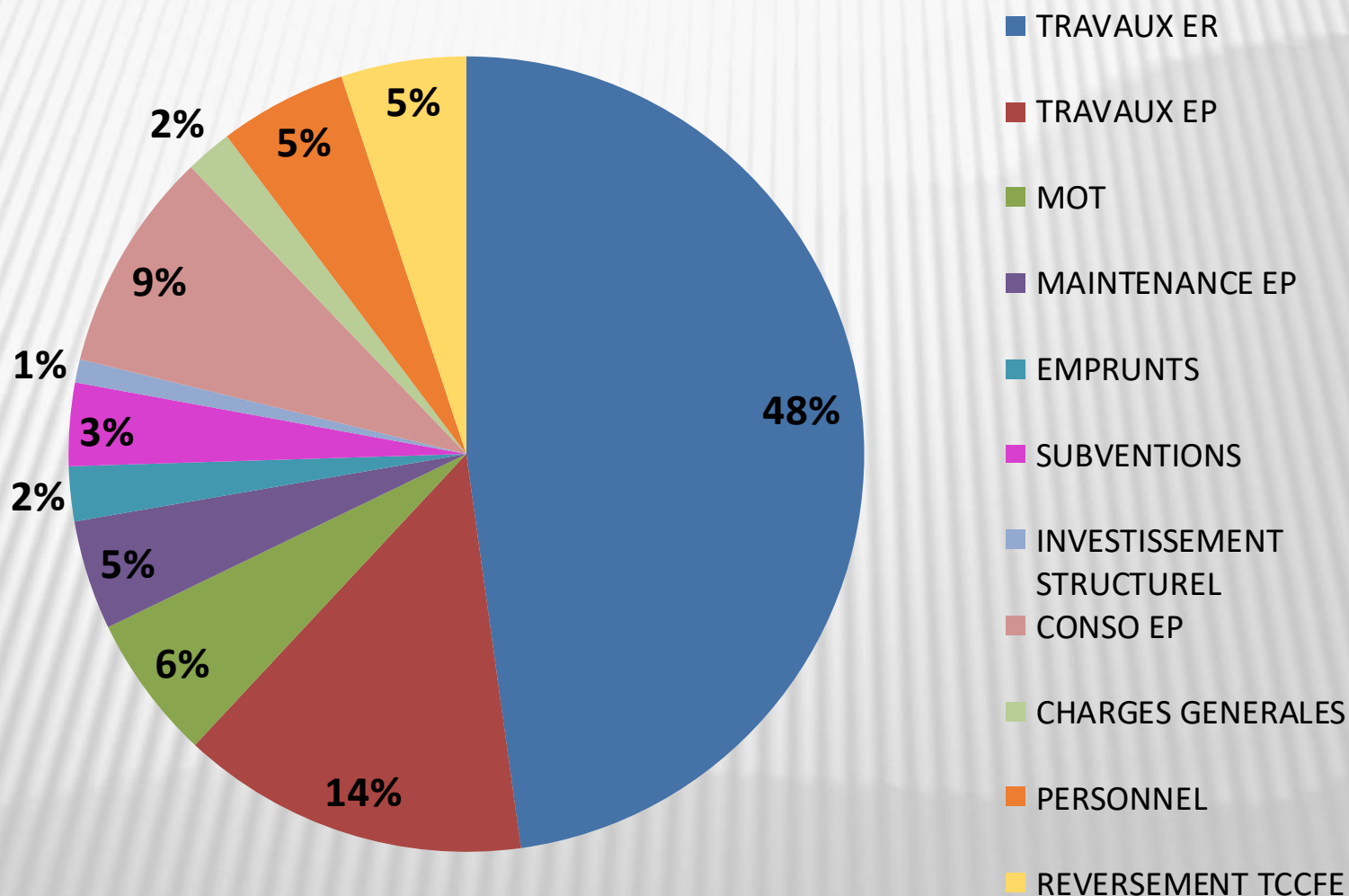
- EXCEDENT AFFECTE
- FCTVA
- TVA CONCESSIONNAIRE
- SUBVENTIONS
- PARTICIPATIONS COMMUNALES
- REDEVANCES CONCESSIONS
- TCCFE



# COMPTE ADMINISTRATIF 2021



## Récapitulatif Dépenses



# COMPTE ADMINISTRATIF 2021



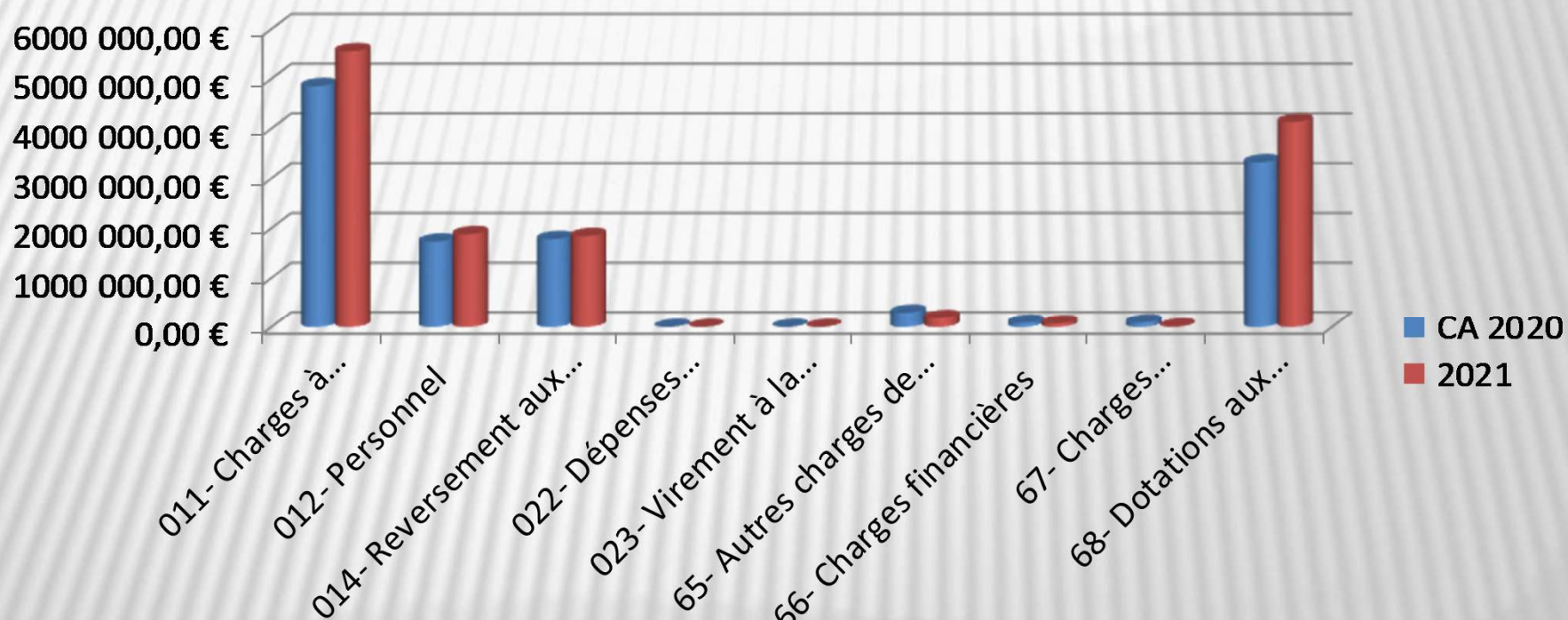
## Section de fonctionnement Dépenses

LIBELLE	CA 2020	PREVU 2021	CA 2021
011 - Charges à caractère général	4 852 536,46	6 835 414,00	5 552 252,19
012 - Charges de personnel	1 728 318,54	1 968 930,74	1 876 855,08
014 - Atténuation de produits (reversement taxe aux communes)	1 778 816,24	2 000 000,00	1 547 290,76
022 - Dépenses imprévues		50 000,00	
023 - Virement à la section d'investissement		121 157,69	
65 - Autres charges de gestion	294 183,56	270 000,00	184 502,12
66 - Charges financières	86 087,72	92 122,01	75 196,33
67 - Charges exceptionnelles	92 085,18	96 000,00	10 658,03
68 - Dotations aux amortissements	3 320 628,27	4 103 877,01	4 132 677,01
<b>TOTAL</b>	<b>12 152 655,97</b>	<b>15 537 501,45</b>	<b>13 672 103,12</b>

# COMPTE ADMINISTRATIF 2021



## Section de fonctionnement Dépenses



# COMPTE ADMINISTRATIF 2021



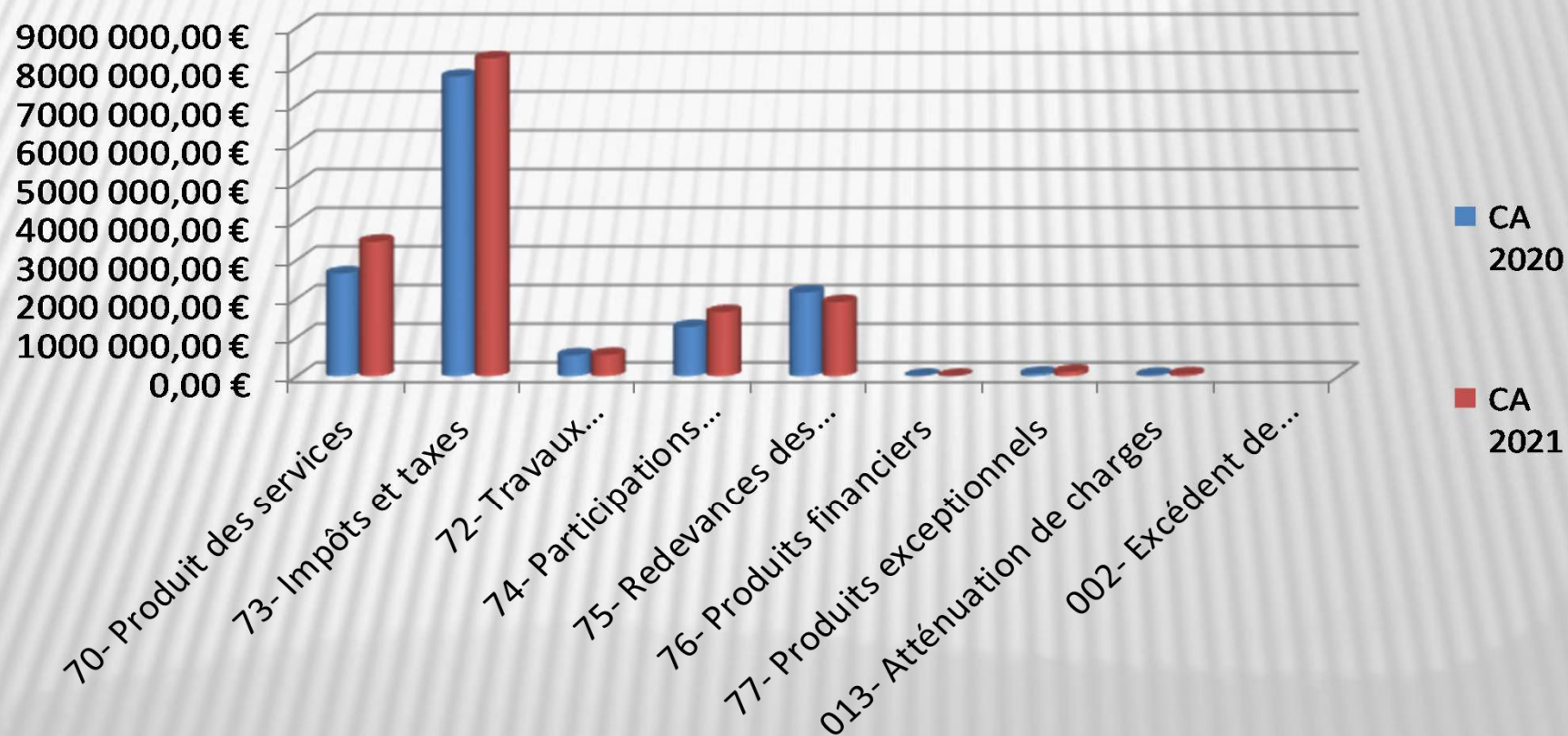
## Section de fonctionnement Recettes

LIBELLE	CA 2020	PREVU 2021	CA 2021
70 - Produits des services	2 651 261,25€	3 500 000,00€	3 470 526,64€
72 - Travaux d' Investissement en Régie	535 873,00€	550 000,00€	546 062,00€
74 - Participations communes	1 270 784,28€	1 764 139,00€	1 652 567,26€
75 - Redevances des concessions	2 157 715,41€	1 721 800,00€	1 909 788,73€
013 - Atténuation de charges	28 312,59€	30 000,00€	43 376,61€
73 - Impôts et taxes	7 738 683,92€	7 700 000,00€	8 208 768,38€
76 - Produits financiers	6 907,80€	5 962,45€	5 962,45€
77 - Produits exceptionnels	58 100,25€	115 600,00€	110 246,95€
002 - Excédent de fonctionnement		150 000,00€	
<b>TOTAL</b>	<b>14 447 638,50€</b>	<b>15 537 501,45€</b>	<b>15 947 299,02€</b>

# COMPTE ADMINISTRATIF 2021



## Section de fonctionnement Recettes



# COMPTE ADMINISTRATIF 2021



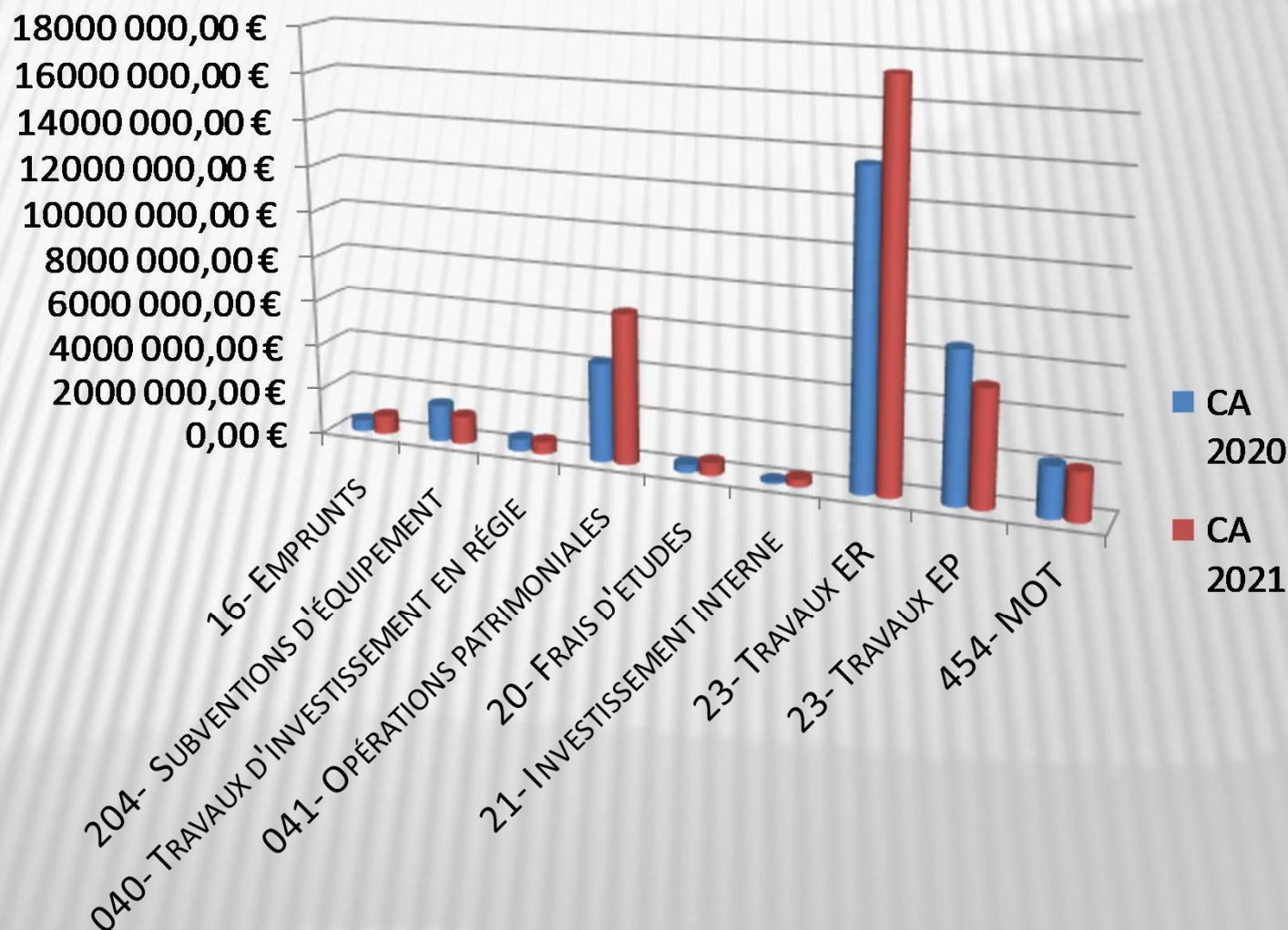
## Section d'investissement Dépenses

LIBELLE	CA 2020	PREVU 2021	CA 2021
13- Subventions d'investissement	76 553,26€	19 207,15€	14 548,83€
16 - Emprunts - Dettes	489 573,46€	806 131,02€	806 131,02€
204 - Subventions d'équipements	1 613 267,09€	2 300 000,00€	1 221 668,72€
020 - Dépenses imprévues		224 253,71€	
040 - Travaux d'Investissement en Régie	535 873,00€	550 000,00€	546 062,00€
041 - Opérations patrimoniales	4 314 121,87€	6 722 104,00€	6 598 322,20€
20 - Frais études	344 664,95€	565 458,15€	211 315,77€
21 - Investissement interne	92 064,55€	608 961,68€	337 977,50€
23 - Travaux	20 245 491,30€	24 300 000,00€	22 403 950,76€
27 – Autres immobilisations financières	0€	1 000,00€	801,59€
454 - MOT	2 235 936,83€	9 790 178,30€	2 131 411,27€
<b>TOTAL</b>	<b>30 372 546,31€</b>	<b>46 396 241,86€</b>	<b>34 626 332,04€</b>

# COMPTE ADMINISTRATIF 2021



## Section d'investissement Dépenses





# COMPTE ADMINISTRATIF 2021



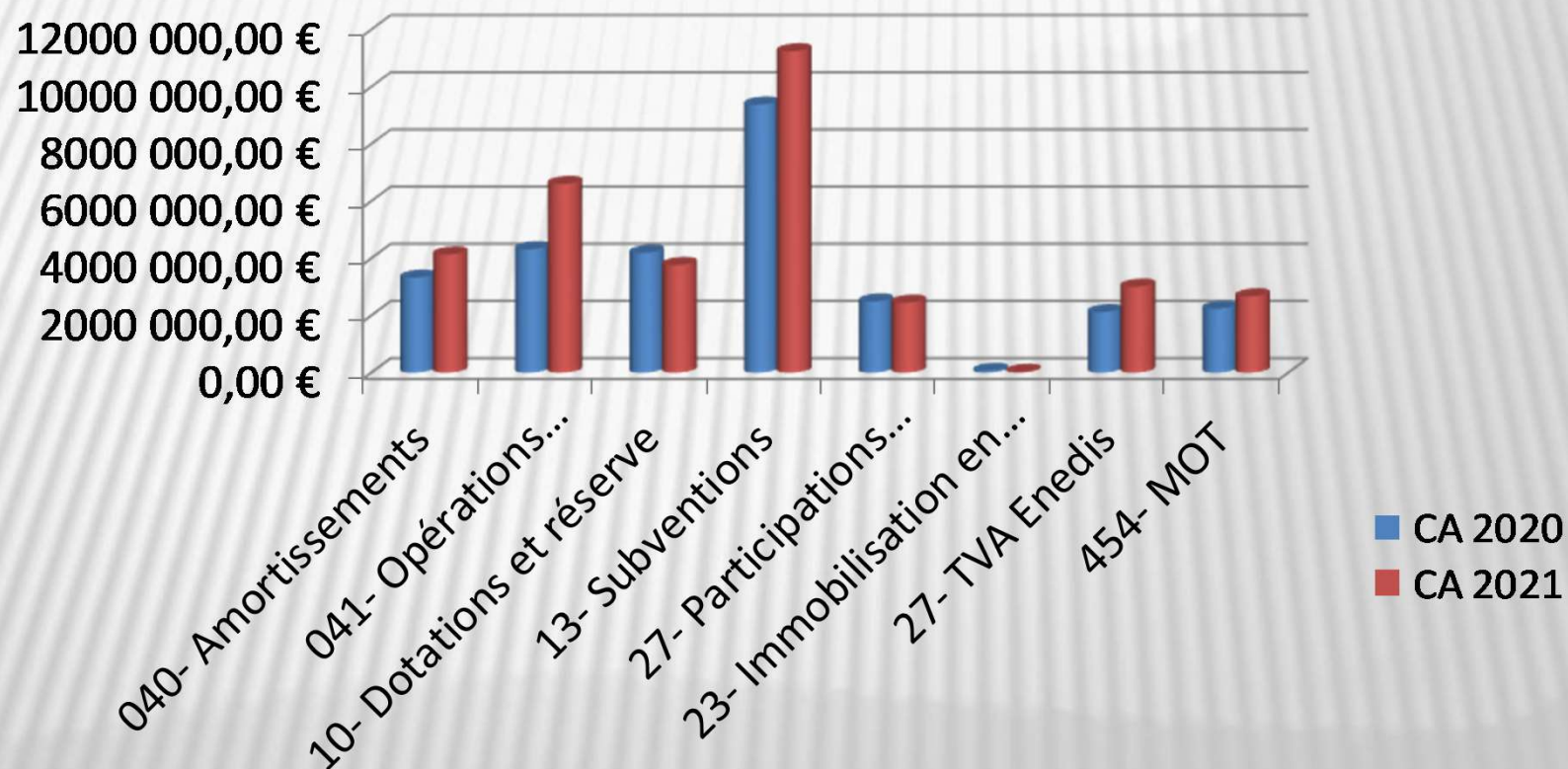
## Section d'investissement Recettes

LIBELLE	CA 2020	PREVU 2021	CA 2021
001 – Solde d'exécution de la section reporté		25 787,86€	
10 - Excédent affecté + FCTVA	4 187 765,36€	4 025 624,39€	3 763 225,53€
27 - Remboursement de TVA (Enedis)+ annuités des communes	4 602 860,82€	4 822 104,00€	5 450 585,54€
13 - Subventions et participations communes	9 373 882,47€	13 757 606,83€	11 243 3470,29€
021 - Virement section de fonctionnement		121 157,69€	
040 - Amortissements	3 320 628,27€	4 103 877,01€	4 132 677,01€
041 - Patrimoine affecté	4 314 121,87€	6 722 104,00€	6 598 322,90€
024 - Emprunts	3 000 000,00€	28 800,00€	
23 - Travaux	62 689,21€	2 100,00€	27 315,49€
454 - MOT	2 228 549,65€	12 787 080,08€	2 666 267,12€
<b>TOTAL</b>	<b>31 090 497,65€</b>	<b>46 396 241,86€</b>	<b>33 881 763 ,18€</b>

# COMPTE ADMINISTRATIF 2021



## Section d'investissement Recettes



# APPROBATION DU COMPTE ADMINISTRATIF 2021



## APPROBATION DU COMPTE ADMINISTRATIF *2021*

Le président étant sorti de la salle et ne prenant pas part au vote

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2021

# APPROBATION DU COMPTE ADMINISTRATIF 2021



(A)	Recettes réelles de fonctionnement	14 958 488,02€
	Dépenses réelles de fonctionnement	9 240 821,41€
	L'excédent de fonctionnement s'élève donc à	2 275 195,90€
(B)	Recettes réelles d'investissement (sans reports)	23 150 763,97€
	Dépenses réelles d'investissement (sans reports)	27 481 947,84€
	Le déficit d'investissement s'élève donc à	744 567,86€
(C)	Excédent de Fonctionnement reporté des années antérieures	150 000,00€
	Excédent d'investissement reporté des années antérieures	25 787,86€
<b>RESTE À RÉALISER</b>		
(D)	En dépenses d'investissement à reporter en 2022	5 796 298,60€
	En Recettes d'investissement à reporter en 2022	7 051 201,65€

# APPROBATION DU COMPTE ADMINISTRATIF 2021



	Résultat de clôture de l'exercice 2020	Part Affectée à l'investissement CA 2020	Résultat CA 2021	Résultat de clôture de l'exercice 2021
Investissement	25 787,86€		-744 568,86€	-718 781,00€
Fonctionnement	2 774 982,53€	2 624 982,53€	2 275 195,90€	2 425 195,90€
<b>TOTAL</b>	<b>2 800 770,39€</b>	<b>2 624 982,53€</b>	<b>1 530 627,04€</b>	<b>1 706 414,90€</b>

# AFFECTATION DES RESULTATS 2021



## AFFECTATION DES RESULTATS

*2021*

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022

# AFFECTATION DES RESULTATS 2021

## AFFECTATION RESULTATS 2021

Article-Libellé	N°	Restes à réaliser 2021		Résultats de clôture 2021	Résultat cumulé
		<b>Recettes</b>	<b>Dépenses</b>		
<b>Section d'investissement</b>	1	7 051 201,65	5 796 298,60		2 275 195,90
<b>Solde d'Exécution Inv reporté</b>	<b>1</b>			<b>- 718 781,00</b>	
Frais d'Etudes	2031		198 776,57		
Frais de recherche	2051		12 539,20		
Autres communes CEE	204		152 198,00		
Travaux	21				
Travaux EP	23		200 008,58		
Part Inv Communes	13	317 141,08			
MOT	4548	6 734 060,57	5 232 776,25		
<b>Section de fonctionnement</b>					<b>150 000,00</b>

Affectation au 1068

Excédent reporté en  
Fonctionnement

# BUDGET PRIMITIF 2022



## BUDGET PRIMITIF

2022

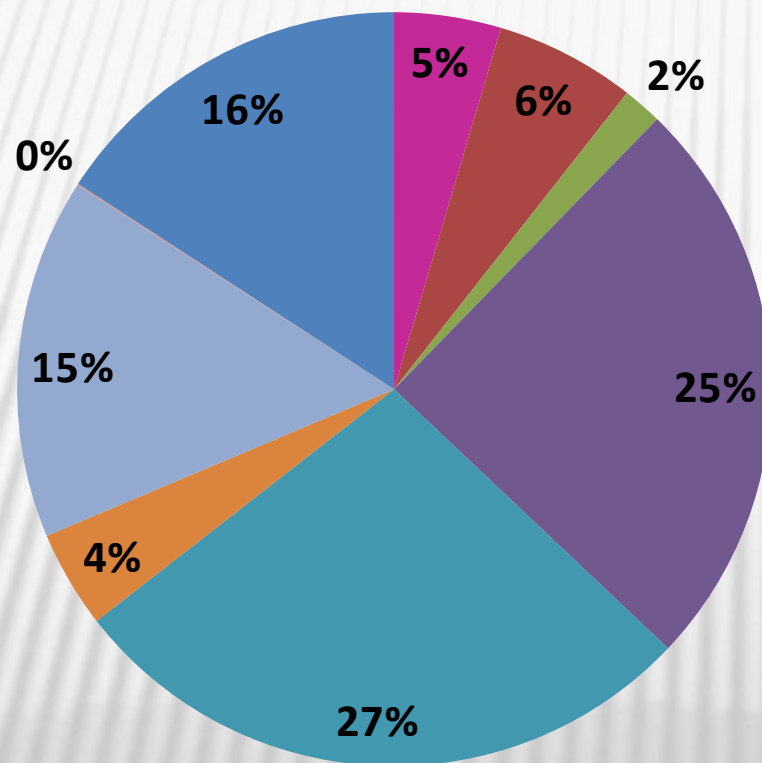
Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022



# BUDGET PRIMITIF 2022



## Récapitulatif Recettes

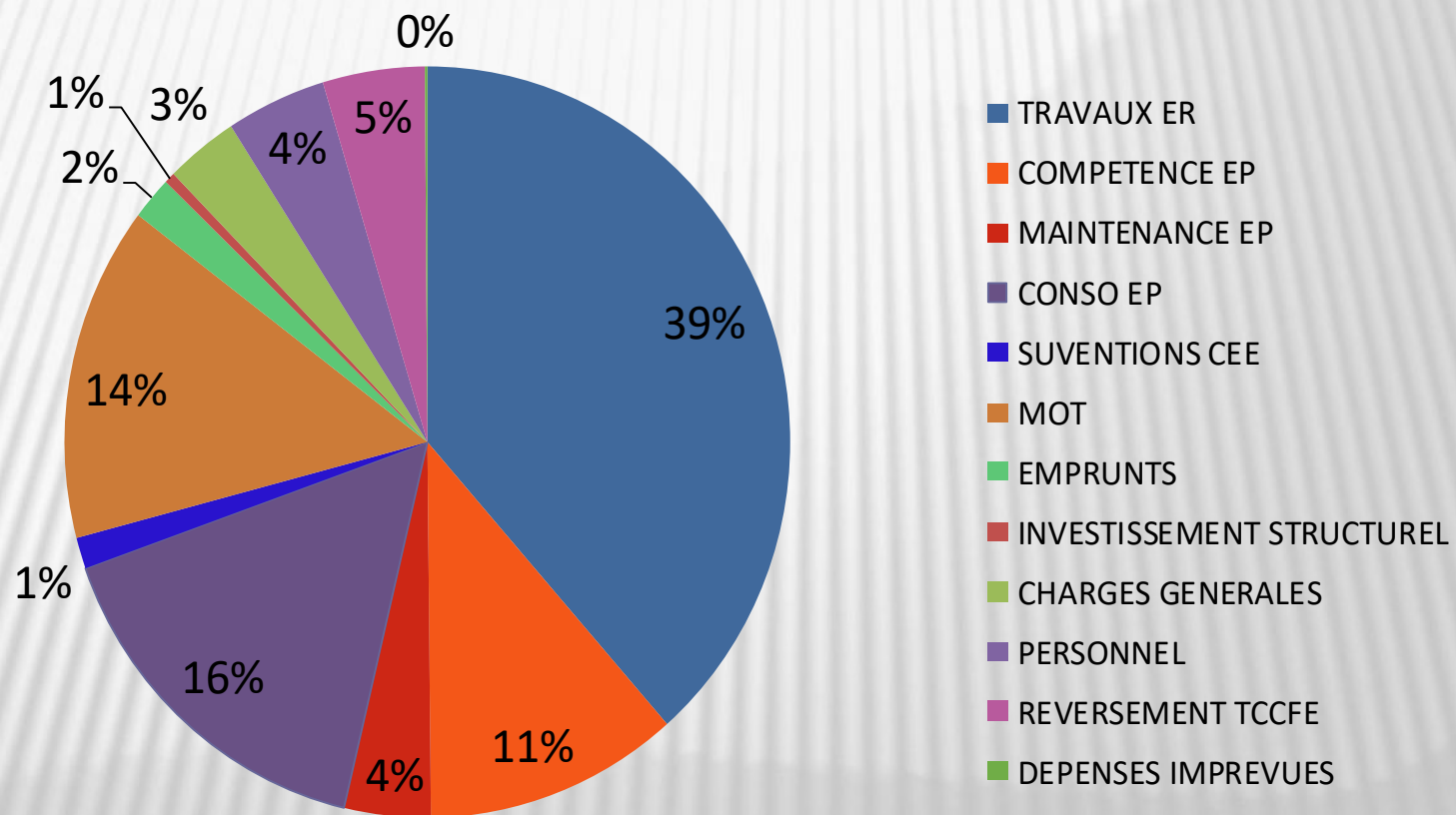


- Excédent affecté
- TVA CONCESSIONNAIRE
- FCTVA
- Subventions
- participations communales
- Redevances Concessions
- TCCFE
- Attenuation de charges
- MOT

# BUDGET PRIMITIF 2022



## Récapitulatif Dépenses



# BUDGET PRIMITIF 2022



## Section de fonctionnement Dépenses

LIBELLE	PREVU 2021	CA 2021	BP 2022
011 - Charges à caractère général	6 835 414,00€	5 552 252,19€	10 177 500,00€
012 - Charges de personnel	1 968 930,74€	1 876 855,08€	1 968 930,74€
014 - Atténuation de produits (reversement taxe aux communes)	2 000 000,00€	1 547 290,76€	2 000 000,00€
023 - Virement à la section d'investissement	121 157,69€		396 956,06€
65 - Autres charges de gestion	270 000,00€	184 502,12€	257 000,00€
66 - Charges financières	92 122,01€	75 196,33€	70 926,46€
67 - Charges exceptionnelles	96 000,00€	10 658,03€	20 000,00€
68 - Dotations aux amortissements	4 103 877,01€	4 132 677,01€	4 636 680,32€
<b>TOTAL</b>	<b>15 537 501,45€</b>	<b>13 672 103,12€</b>	<b>19 527 993,58€</b>

# BUDGET PRIMITIF 2022



## Section de fonctionnement Recettes

LIBELLE	PREVU 2021	CA 2021	BP 2022
70 - Produits des services	3 500 000,00€	3 470 526,64€	7 100 000,00€
72 - Travaux d' Investissement en Régie	550 000,00€	546 062,00€	550 000,00€
74 - Participations communes	1 764 139,00€	1 652 567,26€	1 912 000,00€
75 - Redevances des concessions	1 721 800,00€	1 909 788,73€	2 080 000,00€
013 - Atténuation de charges	30 000,00€	43 376,61€	30 000,00€
73 - Impôts et taxes	7 700 000,00€	8 208 768,38€	7 700 000,00€
76 - Produits financiers	5 962,45€	5 962,45€	4 993,58€
77 - Produits exceptionnels	115 600,00€	110 246,95€	1 000,00€
002 - Excédent de fonctionnement	150 000,00€		150 000,00€
<b>TOTAL</b>	<b>15 537 501,45€</b>	<b>15 947 299,02€</b>	<b>19 527 993,58€</b>

# BUDGET PRIMITIF 2022

## Section d'investissement Dépenses



LIBELLE	PREVU 2021	CA 2021	BP 2022
13- Subventions D'Investissement	19 207,15€	14 548,83€	10 000,00€
16 - Emprunts - Dettes	806 131,02€	806 131,02€	816 266,94€
204 - Subventions d' équipements	2 300 000,00€	1 221 668,72€	1 652 198,00€
040 - Travaux d' Investissement en Régie	550 000,00€	546 062,00€	550 000,00€
041 - Opérations patrimoniales	6 722 104,00€	6 598 322,20€	6 850 000,00€
20 - Frais études	565 458,15€	211 315,77€	1 270 568,77€
21 - Investissement interne	608 961,68€	337 977,50€	412 054,39€
23 - Travaux	24 300 000,00€	22 403 950,76€	22 400 008,58€
27- Autres immo financières	1 000,00€	801,59€	
454 - MOT	9 790 178,30€	2 131 411,27€	6 484 577,01€
001- SOLDE D'EXECUTION D'INV REPORTE			718 781,00€
<b>TOTAL</b>	<b>46 396 241 ,86€</b>	<b>34 626 332,04€</b>	<b>41 164 454,69€</b>

# BUDGET PRIMITIF 2022



## Section d'investissement Recettes

LIBELLE	PREVU 2021	CA 2021	BP 2022
10 - Excédent affecté + FCTVA	4 025 624,39€	3 763 225,53€	3 114 195,90€
001- Solde d'exécution reporté	25 787,86€		
27 - Remb. TVA (Enedis) + Annuités communes	4 822 104,00€	5 450 585,54€	5 550 000,00€
13 - Subventions et participations communes	13 757 606,83€	11 243 470,29€	12 630 761,08€
021 - Virement section de fonctionnement	121 157,69€		396 956,06€
040 - Amortissements	4 103 877,01€	4 132 677,01€	4 636 680,32€
041 - Patrimoine affecté	6 722 104,00€	6 598 322,90€	6 850 000,00€
23 - Travaux	2 100,00€	27 315,49€	
454 - MOT	12 787 080,08€	2 666 267,12€	7 985 861,33€
<b>TOTAL</b>	<b>46 396 241,86€</b>	<b>33 881 763,18€</b>	<b>41 164 454,69€</b>

VOTE DU BP 2022



**VOTE DU BP**

*2022*

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022

APCP



APCP

- **Programme 2022**
- **Ajustements programmes antérieurs**

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022



# APCP

AUTORISATION DE PROGRAMME				CREDITS DE PAIEMENTS					
PROGRAMME	MONTANT AP	MONTANT MODIFICATION	MONTANT AJUSTEE	CP 2021	PAYE EN 2021	AU 31/12/2021	BP 2022	2023	AU-DELA
<b>ELECTRIFICATION RURALE</b>									
PROG 2015	14 000 000,00 €	-14 000 000,00 €	15 585 494,59 €						
PROG 2016		748 993,55 €	14 748 993,55 €						
PROG 2017		769 911,61 €	14 769 911,61 €						
PROG 2018		1 182 702,98 €	14 000 000,00 €	4 000 000,00 €	2 131 046,81 €	15 182 702,98 €			
PROG 2019			14 000 000,00 €	8 000 000,00 €	4 588 520,74 €	13 934 737,01 €	65 000,00 €		
PROG 2020			14 000 000,00 €	2 000 000,00 €	9 260 817,57 €	11 910 488,80 €	2 090 000,00 €		
PROGR 2021			17 000 000,00 €	4 000 000,00 €	1 543 288,19 €	1 543 288,19 €	12 000 000,00 €	4 000 000,00 €	2 400 000,00 €
PROGR 2022			17 000 000,00 €				2 845 000,00 €	7 000 000,00 €	7 155 000,00 €
<b>SUBVENTIONS</b>									
EP 2016	1 500 000,00 €	-401 361,00 €	1 098 639,00 €	83 748,00 €	0,00 €	1 098 639,00 €	0,00 €		
EP 2017	1 000 000,00 €	266 708,29 €	1 266 708,29 €	297 912,00 €	18 332,00 €	1 266 708,29 €	0,00 €		
EP 2018	1 000 000,00 €	566 469,79 €	1 566 469,79 €	499 900,00 €	87 048,65 €	1 566 469,79 €	0,00 €		
EP 2019	500 000,00 €	351 860,62 €	851 860,62 €	543 473,00 €	131 356,19 €	851 860,62 €	0,00 €		
EP 2020	100 000,00 €	-54 948,70 €	100 000,00 €	100 000,00 €	7 624,73 €	45 051,30 €	0,00 €		
BF 2017	1 500 000,00 €	-901 869,00 €	598 131,00 €	61 152,00 €	0,00 €	598 131,00 €	0,00 €		
BF 2018	750 000,00 €	-456 343,00 €	293 657,00 €	96 078,00 €	15 900,00 €	293 657,00 €	0,00 €		
BF 2019	750 000,00 €	-308 196,74 €	441 803,26 €	193 635,00 €	52 767,12 €	441 803,26 €	0,00 €		
FT 2017	500 000,00 €	-332 427,04 €	151 158,96 €	85 312,00 €	24 980,00 €	151 158,96 €	16 414,00 €		
FT 2018	1 100 000,00 €	-185 311,04 €	1 100 000,00 €	294 406,00 €	169 987,12 €	812 144,96 €	102 544,00 €		
FT 2019	500 000,00 €	-386 528,26 €	500 000,00 €	92 466,00 €	40 147,74 €	89 374,74 €	24 097,00 €		
FT2020			275 020,00	275 020,00 €	94 343,00 €	107 825,00 €	136 156,00 €	31 039,00 €	
FT2021			250 000,00	250 000,00 €	74 654,01 €	74 654,01 €	108 789,00 €	15 138,00 €	
FT 2022							112 000,00 €		

VOTE DU BP 2022



**SUBVENTIONS  
AUX  
ASSOCIATIONS**

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022

# SUBVENTIONS AUX ASSOCIATIONS



<input type="checkbox"/> Energies Sans Frontières :	8 100.00 €
<input type="checkbox"/> Entente TEARA	3 000.00 €
<input type="checkbox"/> Amicale du Personnel du SDE :	75 000.00 €
<input type="checkbox"/> ALEC :	20 000.00€



# ADMISSION EN NON VALEUR

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022

# ADMISSION EN NON VALEUR



Monsieur le Vice Président en charge des Finances présente un état adressé par Monsieur le Payeur Départemental exposant les titres et produits irrecevables pour divers motifs.

Ces créances sont au nombre de deux.

S'agissant des motifs, pour l'un le RAR est inférieur au seuil des poursuites et pour l'autre, la combinaison des actes s'est avérée infructueuse.

Le montant total des admissions s'élève à 624.08€, six cent vingt quatre euros et huit centimes.



# ACOMPTES SUR REFACTURATION EP

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022

# ACOMPTES SUR REFACTURATION EP



compte tenu de l'évolution du marché de l'énergie et des coûts que représente ce poste budgétaire dans les dépenses de fonctionnement de la collectivité, il convient d'aménager cette pratique.

En conséquence, avec le recul depuis maintenant 2018, nous disposons d'une bonne visibilité des consommations de chacune de nos communes membres. De plus, en tant que coordonnateur du groupement d'achat d'énergie, nous connaissons également les prix pratiqués par nos fournisseurs et pouvons ainsi vous adresser vos prévisionnels en matière budgétaire.

Nous sommes donc à ce jour en capacité de pouvoir faire des appels de fonds sur la base des consommations et ajuster la situation en fin d'exercice par une facture définitive prenant en compte les consommations effectives.

**Oùï cet exposé et après en avoir pris connaissance, les membres de l'Assemblée décident à XXXXXX :**

- **D'émettre des appels de fonds au minimum bimestriels sur la base des consommations**
- **D'émettre une facture définitive sur la base des consommations effectives de l'année N venant ajuster la refacturation annuelle (décembre)**



# RECUEIL DES ACTES ADMINISTRATIFS 2022

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022



# RECUEIL DES ACTES ADMINISTRATIFS 2021



En application des dispositions de l'article L 5721-4 du Code Général des Collectivités Territoriales (CGCT) renvoyant à l'article L3131-3 du CGCT, le SDE07 est soumis à l'obligation de publier dans un recueil des actes administratifs ses actes réglementaires.

Le recueil des actes administratifs rassemble les actes réglementaires de l'autorité exécutive de la collectivité ainsi que le dispositif des délibérations à caractère réglementaire des assemblées délibérantes.

Il est destiné à la diffusion et à la mise à la disposition du public au siège du syndicat.

**Oui cet exposé et après en avoir pris connaissance, les membres de l'Assemblée décident à XXXXX :**

- **De prendre acte du recueil des actes administratifs du SDE 07 pour l'année 2021.**



# BILAN ACTIVITE SEM ENERGIE RHONE VALLEE 2021

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022

# RAPPORT D'ACTIVITÉ 2021

## ÉNERGIE RHÔNE VALLÉE



*Ombrières de la Draga*



*Couverture du boulodrome de Mauves*



*© Justin Robert*  
Parc photovoltaïque d'Erôme-Gervans en partenariat avec Cnr



*Energie Rhône Vallée*  
[contact@energierhonevallee.com](mailto:contact@energierhonevallee.com) - 04 75 55 28 98

### RETOUR EN IMAGES

2021 a été une année de rencontres et d'échanges avec les communautés de communes et les collectivités de nos territoires, nos actionnaires et nos partenaires.



1 - 12 janvier : échanges avec le conseil municipal d'Espeluche autour du projet du Plateau des Claves

2 - 2 février : réunion avec Egrega et EDF Renouvelables

3 - 17 février : participation de notre PDG au conseil d'administration de la Fédération Régionale des Élus EPL (Entreprises Publiques Locales) organisé à Saint-Étienne

4 - 15 mars : rencontre avec les élus de Arche Agglo (Communauté de Communes Hermitage-Tourmonais-Herbasse-Pays de St Félicien)

5 - 31 mars : rencontre avec les élus de la CCRC Rhône-Crussol

6 - 1er avril : réunion avec Nathalie Nieson, présidente de Territoire Energie Drôme-SDED et Patrick Coudène, président du SDE 07

RETOUR EN IMAGES



- 1 - 23 avril : sur le site de l'ancienne carrière de Montmeyran avec les élus et Egraga
- 2 - 9 juin : réunion de travail avec Patrick Coudène et Laurent Ricaud, président et DGS du SDE 07 et GRDF
- 3 - 30 juin : inauguration des ombrières de la DRAGA à Bourg-Saint-Andéol
- 4 - 30 septembre : ERV rejoint le capital d'Acoprev Centrales Villageoises du Val de Quint
- 5 - 19 octobre : au salon des Maires de la Drôme avec Quentin Guichard, technicien développeur et Marielle Durand, responsable administrative de ERV
- 6 - 21 octobre : soirée partenaires du réseau Eborn à la 1ère étape du Rallye Monté-Carlo
- 7 - 22 octobre : inauguration du parc photovoltaïque d'Erôme-Gervans réalisé en partenariat avec CNR
- 8 - 29 octobre : au salon des maires de l'Ardèche
- 9 - 5 novembre : rencontre avec les élus de Lachau
- 10 - 4 décembre : inauguration de la couverture du boulodrome de Mauves

## NOS CHIFFRES 2021

Au 31 décembre 2021, Energie Rhône Vallée comptait 34 centrales photovoltaïques et deux parcs PV au sol en partenariat



**Capital social au 31/12/2021 : 3 925 000 €**

*130 participations à des conseils municipaux, conseils communautaires, rencontres avec les élus, réunions en présentiel, en visioconférences, visites de chantier ou sur le terrain, rendez-vous téléphoniques*

*2 mises en service de nouvelles centrales*

*1 prise de participation au capital d'Acoprev Centrales Villageoises du Val de Quint à hauteur de 25 000 €*

*1 500 courriers envoyés aux collectivités de Drôme et d'Ardèche*

*6 projets de centrales photovoltaïques*



### Notre parc PV en propre (hors SPV)

**Puissance du parc**  
1,43 MWc ↗ + 16,1 %  
**Energie produite**  
1.565 GWh ↗ + 12,4 %  
**Chiffre d'affaires**  
326 k€ ↗ + 3,8 %

### Nos deux parcs (en SPV)

**MONTJOYER** (détenu à 90%)  
**Puissance du parc** : 5 MWc  
**Energie produite** : 7.553 GWh  
**Chiffre d'affaires** : 467 k€

**ERÔME-GERVANS** (détenu à 35%)  
**Puissance du parc** : 5 MWc  
**Energie produite** : 5.517 GWh  
**Chiffre d'affaires** : 301 k€

# BILAN ACTIVITE SEM ENERGIE RHONE VALLEE 2021



Conformément à l'article L.1524-5 du Code Général des Collectivités Territoriales, il est présenté au Comité syndical du Syndicat Départemental d'Énergie de l'Ardèche le rapport annuel retraçant l'activité de la Société Anonyme Énergie Rhône Vallée (SAEML ERV).

L'article L. 1524-5 du CGCT dispose que le représentant de la collectivité au conseil d'administration soumet, une fois par an, un rapport écrit à l'organe délibérant.

Le rapport d'activité de la SAEML ERV au titre de l'année 2021 (qui est joint en annexe) présente les grandes lignes suivantes :

- Le bilan 2021 ;
- Les projets réalisés ;
- Les projets à venir



# ECLAIRAGE PUBLIC

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022



# NOUVELLES COMMUNES EN TRANSFERT DE COMPETENCE



N°INSEE	COMMUNES	Délibération reçue	Date délibération
270	ST MARTIN SUR LAVEZON	Oui	16/12/2021

# SCHEMAS DIRECTEURS 2022



RUOMS (Remplacement de 363 luminaires en LED)*						
Montant schéma directeur HT	340 000,00 €					
Participation SDE07	170 000,00 €					
Participation communale	170 000,00 €					
Participation communale sur 5 ans	N	N+1	N+2	N+3	N+4	
	34 000 €	34 000 €	34 000 €	34 000 €	34 000 €	

SAINT MARTIN DE VALAMAS (Remplacement de 387 luminaires en LED)						
Montant schéma directeur HT	245 000 €					
Participation SDE07	54 000 €					
Participation communale	191 000 €					
Participation communale sur 5 ans	N	N+1	N+2	N+3	N+4	
	38 200 €	38 200 €	38 200 €	38 200 €	38 200 €	

# SCHEMAS DIRECTEURS 2022



La commune de COLOMBIER LE CARDINAL a validé un schéma directeur éclairage public. Le montant de son schéma directeur a été présenté et validé au comité syndical du 22/01/2022 mais il doit être réajusté.

Ci-dessous exposés le plan de financement de cette collectivité, soumis à votre vote :

COLOMBIER LE CARDINAL (Remplacement de 55 luminaires en LED)						
Montant initial HT	36 000 €					
Participation SDE07	12 000 €					
Participation communale	24 000 €					
Participation communale Sur 6 ans	N	N+1	N+2	N+3	N+4	
	4 800 €	4 800 €	4 800 €	4 800 €	4 800 €	



**MDE**

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022

# NOUVELLES COMMUNES EN TRANSFERT DE COMPETENCE



N° INSEE	Collectivité	Date de délibération de la collectivité
07017	LES ASSIONS	31/01/2022
07148	MALBOSC	13/01/2022
240700716	COMMUNAUTE DE COMMUNES DU VAL D'AY	20/01/2022
240700302	COMMUNAUTE DE COMMUNES DU PAYS DE BEAUME-DROBIE	19/01/2022

## NOUVELLES COMMUNES ADHESION GROUPEMENT COMMANDE ACHAT ELECTRICITE



SIRET	Collectivité	Date de délibération de la collectivité
24070071600030	CC du Val d'Ay	24/02/2022
25070035800014	S.I.A.E St Etienne de Fontbellon	27/07/2021
25070015000015	S.I.G.L.D Devesset	17/01/2022



# CONCESSIONS

Comité Syndical - Lundi 07 mars 2022



# **CRAC ENEDIS-EDF 2020**

## **RAPPORT DE CONTROLE**

---



# Présentation Rapport de contrôle ENEDIS-EDF 2020

Le Vice-Président informe l'assemblée qu'ENEDIS et EDF ont présenté leur compte rendu annuel des concessionnaires 2020 à l'occasion d'une rencontre en fin d'année 2021.

La mission de contrôle du service public de la distribution et de la fourniture d'électricité portant sur l'exercice 2020 s'est déroulée dans les locaux du distributeur à Valence les 26 & 27 octobre 2021 en présence des représentants du SDE 07, des délégués Enedis et EDF et d'AEC.

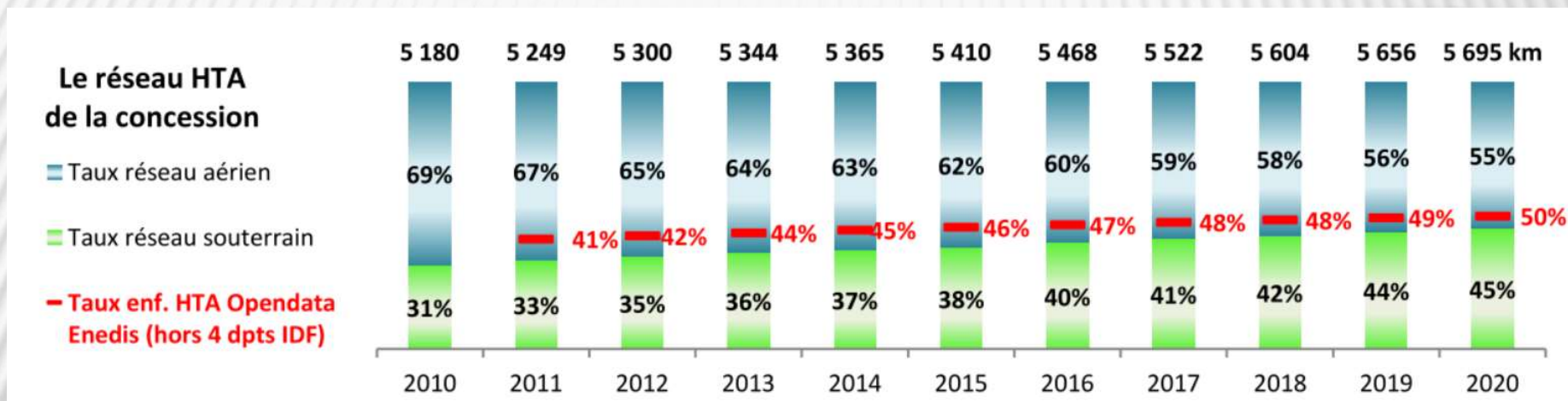
Le rapport de contrôle de l'exercice 2020 d'ENEDIS et EDF détaille :

- L'analyse des données techniques
- L'analyse du domaine comptable et financier
- Domaine clientèle distributeur
- Domaine clientèle fournisseur

# DOMAINE TECHNIQUE

## Le réseau HTA

Evolution du taux d'enfouissement HTA sur la période 2010 - 2020



En 2020, 5 695 km de réseau HTA, soit une évolution sur 10 ans de + 515 Km (+10%).

Le réseau HTA souterrain représente 45% du réseau HTA total ( 2 563 Km).

Le réseau HTA aérien représente 55% du réseau HTA total ( 3 132 Km).

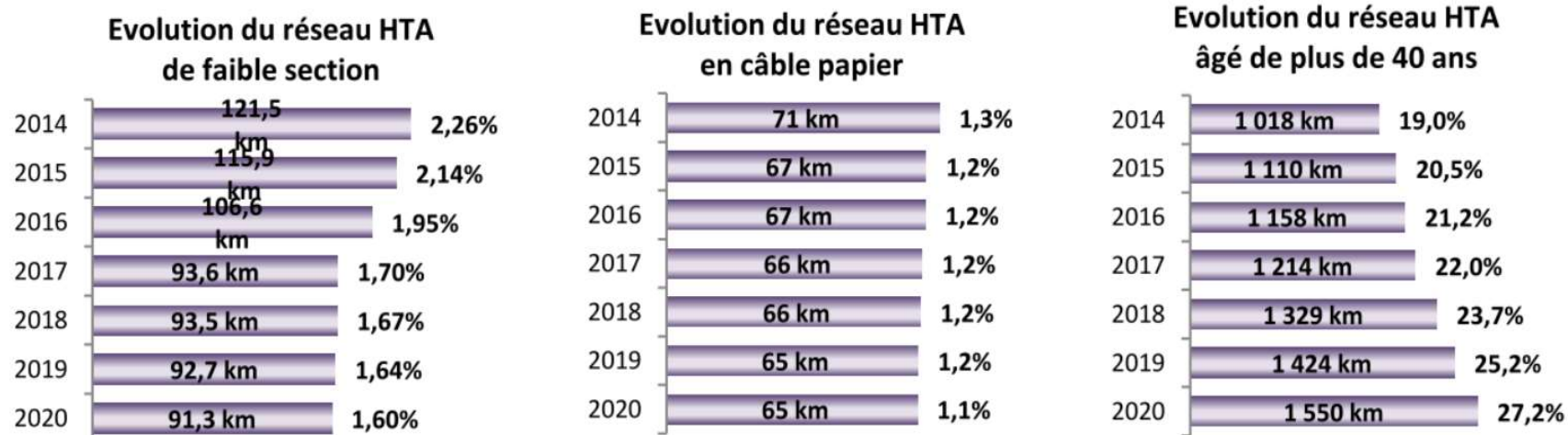
De 2010 à 2020, 442 km de réseau aérien ont été déposés, le taux d'enfouissement est passé de 31% à 45%.

**Ce taux d'enfouissement de 45% se rapproche du taux moyen national (Hors IDF) 50%.**

# DOMAINE TECHNIQUE

## Le réseau HTA

Part des réseaux HTA sensibles (nus faible section, câble papier souterrain, réseau de plus de 40 ans)



Résorption très lente des CPI (*Câble Papier Imprégné*) dont 72% du linéaire est localisé sur 5 communes. (Les Câbles Papier Imprégné, sont des câbles posés avant 1970, l'isolation de ces câbles est réalisé en partie par du papier imprégné. Très sensibles aux agressions extérieures, ils sont remplacé en 1970 par des câbles à isolation en polyéthylène extrudé.)

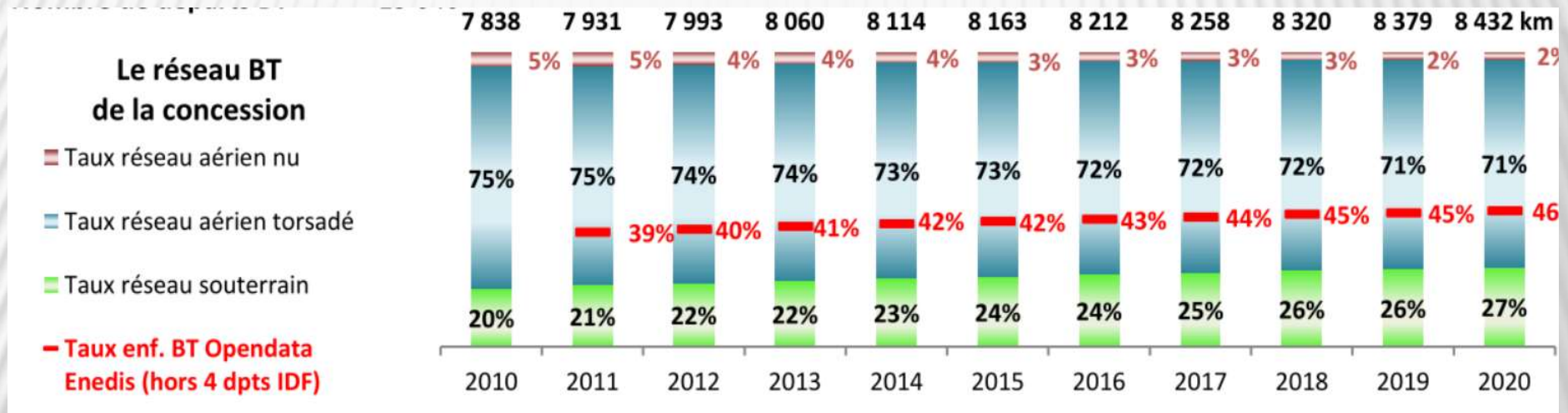
Le réseau HTA aérien est en moyenne âgé de 40,3 ans.

**Le SDE07 doit donc rester vigilant à ce sujet, face au risque d'obsolescence de son patrimoine HTA dans le futur.**

# DOMAINE TECHNIQUE

## Le réseau BT

Evolution du taux d'enfouissement BT sur la période 2010 - 2020



En 2020, 8 432 km de réseau BT, soit une évolution sur 10 ans de + 594 Km (+7,6%).

Le réseau BT souterrain représente 27% du réseau BT total ( 2 282 Km).

Le réseau BT aérien torsadé représente 71% du réseau BT total ( 5 953 Km).

Le réseau BT aérien nu représente encore 2% du réseau BT total ( 197 Km), en 10 ans 40 km de fils nus ont été remplacé par du câble aérien torsadé ou souterrain.

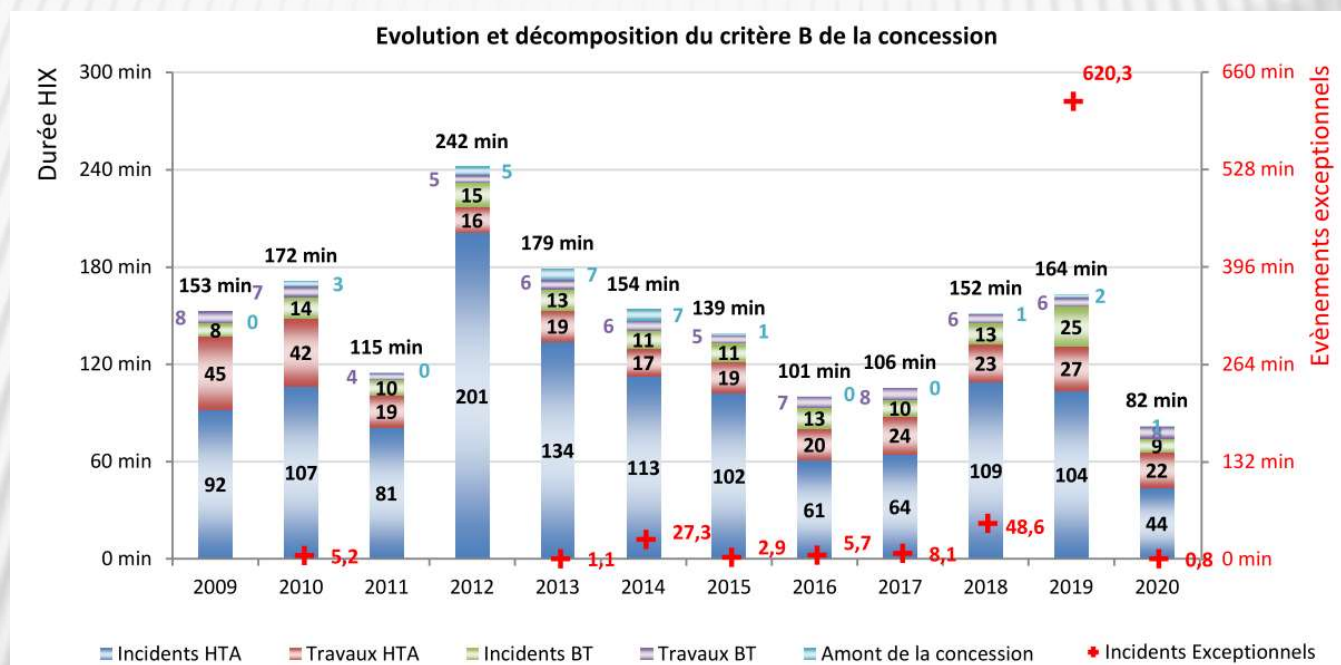
En 10 ans, le linéaire de réseau aérien BT est passé de 6 302 km à 6 150 km, - 152 Km (-2%).

**Le SDE07 doit continuer à enfouir les réseaux, et remplacer les fils nus.**

# DOMAINE TECHNIQUE

## La durée moyenne de coupure

Durée HIX : temps en minutes, pendant lequel le client est privé d'électricité, hors cause climatique.

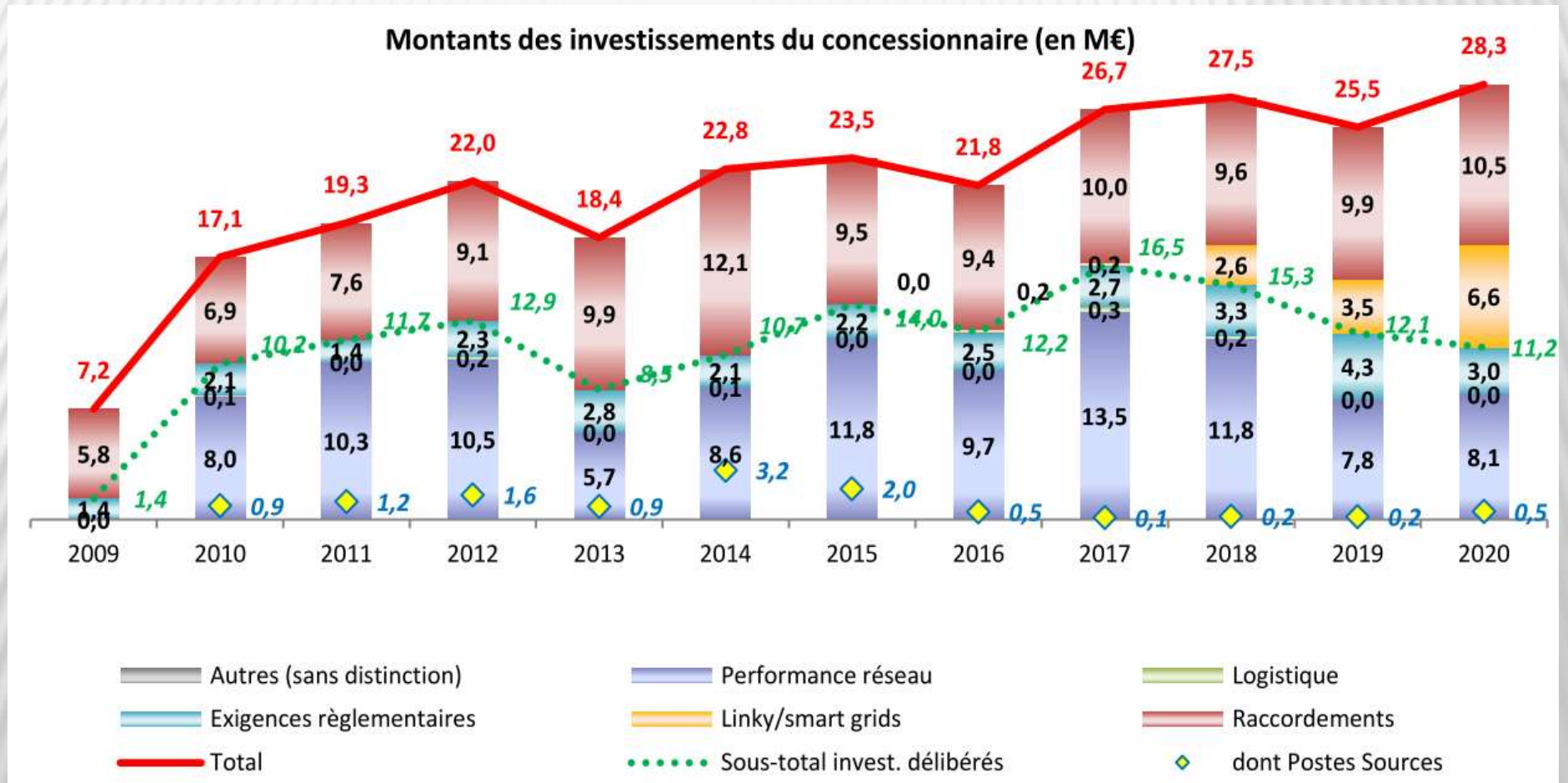


En 2020, la durée HIX a été de 82 minutes, dont 44 minutes (53%) causées par des incidents sur le réseau HTA. Les incidents climatiques n'ont engendré que 0,8 minutes de coupure, contrairement à 2019, où les intempéries ont engendré un temps de coupure de 620 minutes.

**Notre concessionnaire ENEDIS doit poursuivre ses travaux d'enfouissement et de bouclages des réseaux HTA en antenne.**

# DOMAINE TECHNIQUE

## Les investissements du Concessionnaire (Enedis)



En 2020, le montant des investissements d'Enedis (hors Linky et raccordement) ont été de 11,2 M€, en retrait en comparaison aux investissements réalisés ces 5 dernières années .

# SYNTHESE

## Patrimoine & Qualité

- Le renouvellement et la sécurisation du réseau HTA aérien nu est le sujet central de la gestion patrimoniale et de la qualité. (Rappel 53% du temps de coupure sont dus à des incidents sur le réseau HTA)
- Le renouvellement des réseaux souterrains HTA CPI (câble Papier Imprégné) représente un linéaire encore important, et les taux d'incident souterrain sont relativement élevés. Ces câbles sont principalement situés en centre bourg, leur remplacement se fait en coordination avec les travaux d'aménagement des centre-bourg.
- Lors d'incidents climatiques, les réseaux BT aériens nus ont un taux d'incident très élevé sur les temps de coupure.
- Le niveau de tension HTA doit rester sous vigilance. (3 Départs HTA ont une chute de tension maximale, supérieure à 5%)
- Le suivi des clients mal alimentés montre à nouveau les carences des outils de calcul d'Enedis, la généralisation des compteurs communicants Linky, et l'exploitation des informations recueillies devrait permettre de mieux détecter les clients mal alimentés.
- Le temps de coupure très dégradé en 2019, notamment sous l'effet d'un épisode neigeux de novembre, s'est amélioré. Cette amélioration, ne doit pas nous faire oublier le manque de sécurisation des ouvrages HTA, la fragilité des réseaux BT nus, est l'importance de l'élagage.

# SYNTHESE

## Investissement & Comptabilité

Les investissements pour la performance et modernisation sont en baisse continue depuis 2017 (11,2 M€) et en dessous des attentes au regard de la qualité :

- Le montant des travaux de modernisation des réseaux est stable, mais à un niveau bas de 8,1 M€, comparés à la période 2015-2018 (11,7 M€ en moyenne).
- Le département de l'Ardèche possède des zones avec des départs HTA longs, constitués en majorité d'aériens. Sur ces départs longs très sensibles aux aléas climatiques, des travaux de bouclage, d'enfouissement des portions les plus sensibles aux aléas climatiques, et de motorisation des organes de coupure devront être prioritaire.

L'inventaire fournis par ENEDIS devra faire l'objet d'une mise à jour.

- Des écarts importants ont été constaté, entre le linéaire de réseau pris en compte dans l'inventaire et le linéaire physiquement présent sur le terrain. Une mise à jour devra être faite.



# SYNTHESE

## Recommandations

- Rester vigilant sur le montant des investissements du concessionnaire ENEDIS, dédié à la modernisation des réseaux HTA les plus impactés par les aléas climatiques.
- Obtenir de notre concessionnaire, une cartographie et un inventaire mis à jour.
- Vérifier que la généralisation des compteurs communicants (Linky) améliore la détection des clients impactés par une chute de tension trop importante et la localisation des incidents.
- Obtenir du concessionnaire, une analyse détaillée des défaillances d'ouvrage des postes, et des engagements sur les mesures prises pour y remédier. Ces défaillances d'ouvrages des postes représentent 13% des incidents BT, et 24% des incidents HTA.