



# Compte Rendu Activité Concession SIED70

**Année 2023 – Exercice 2022**

C. JOUGLET, Directeur Général

SICAE EST— 9 avenue du Lac BP 70159 70003 VESOUL cedex

T: 03.84.96.81.06. TD: 03.84.96.81.02. C: c.jouglet@sicae-est.com S: www.sicae-est.com

# SOMMAIRE

<b>Résumé de l'année 2022</b>	<b>4</b>
Chiffres clés administratifs et comptables de SICAE EST	4
Gestionnaire de Réseau à la maille de la Haute-Saône	4
Fournisseur au tarif réglementé de vente à la maille de la Haute-Saône	4
<b>Indicateurs de résultat de SICAE EST</b>	<b>5</b>
<b>Activité Gestionnaire de Réseau</b>	<b>7</b>
<b>MOUVEMENTS TARIFAIRES</b>	<b>7</b>
Recettes par segment d'utilisateur	7
• Utilisateurs du Réseau	7
• Producteurs	8
Consommations par Fournisseurs	8
• LUCIA	8
• ENGIE	8
• EDF	8
• ALTERNA	9
• VATTENFALL ENERGIE	9
• TOTAL ENERGIES	9
• ENALP	9
• ES (Electricité de Strasbourg)	9
• ENERGEM	9
• SELIA	10
• PRIMEO SOLUTIONS ENERGIES	10
• EKWATEUR	10
• ENOVOS ENERGIES	10
• PROXELIA	10
Marge	11
<b>INDICATEURS D'OUVRAGES</b>	<b>12</b>
• Postes HTB/HTA	12
• Réseaux HTA	12
• Postes HTA/BT	13
• Réseaux BT	13

---

LA QUALITE DE LA DISTRIBUTION	14
Critère B	14
Les Incidents en 2022	16
• Incidents RTE	16
• Incidents HTB	16
• Incidents Postes sources	16
• Incidents HTA	16
• Incidents BT	17
Respect des critères de l'arrêté qualité du 24/12/2007	18
• Evaluation de la tenue de tension de l'électricité	18
• Evaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique	19
Coupures très brèves	21
Politique d'entretien et de prévention	22
LA QUALITE DES SERVICES	24
INVESTISSEMENT SICAE SUR LES RESEAUX DP et DSP	25
Travaux d'investissements réalisés en 2022	26
Autres travaux réalisés en 2022	27
<b>Travaux d'investissements - Prévisionnel 2023</b>	<b>28</b>
TRAVAUX ELECTRIFICATION RURALE/TIERS 2022	28
PROVISIONS POUR RENOUVELLEMENT DES OUVRAGES	29
<b>Activité Fournisseur aux Tarifs Réglementés de Vente (TRV)</b>	<b>30</b>
INDICATEUR DE DEVELOPPEMENT DE LA CONCESSION	30
MOUVEMENTS TARIFAIRES	31
RECETTES	31
MARGE	31
<b>ANNEXES</b>	<b>32</b>

---

# Résumé de l'année 2022

## Chiffres clés administratifs et comptables de SICAE EST

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2022 s'élève à 19 862 174 € (- 19,50 % par rapport à 2021).
- ▲ Le résultat de l'exercice est de 3 040 724 € (- 6,18 % par rapport à 2021).
- ▲ Le total des immobilisations incorporelles et corporelles portées à l'actif du bilan est de :
  - 3 983 594 € à la maille de la SICAE (20,06 % du chiffre d'affaires 2022).

## Gestionnaire de Réseau à la maille de la Haute-Saône

- ▲ Le Chiffre d'affaires acheminement 2022 s'élève à 6 504 667 € (+3,3% par rapport à 2021).
- ▲ Le nombre d'utilisateurs raccordés au 31/12/22 est de 17 577(+ 44 par rapport 2022).
- ▲ Le total des investissements **réseau** SICAE sur les concessions DSP et DP a été de :
  - 1 641 053 € à la maille de la Haute-Saône.

## Fournisseur au tarif réglementé de vente à la maille de la Haute-Saône

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2022 s'élève à 7 921 467 €. (part fourniture seule)
- ▲ Le nombre de clients au 31/12/22 est de 16 381 au tarif bleu

# Indicateurs de résultat de SICAE EST

Composantes	2022	2021	2020
Energie vendue aux clients	<b>18 760 035 €</b>	16 499 310 €	15 390 011 €
<i>Dont Acheminement (TURPE)</i>	<b>8 432 196 €</b>	8 468 812 €	7 814 399 €
<i>Dont Fourniture</i>	<b>10 327 829 €</b>	8 030 498 €	7 575 612 €
Energie revendue à Agrégateur (issue des productions achetées en Obligation d'achat)		7 069 347 €	2 091 955 €
Raccordements et Travaux Tiers	<b>371 296 €</b>	581 109 €	667 484 €
Mise à disposition Outil de production électrique et Production vendue, garanties capacités	<b>469 811 €</b>	249 298 €	226 528 €
Prestations du GRD	<b>110 212 €</b>	84 656 €	83 517 €
Autres activités	<b>157 207 €</b>	185 467 €	206 467 €
<b>TOTAL CHIFFRE D'AFFAIRES</b>	<b>19 862 174 €</b>	24 669 188 €	18 665 963 €
Variation par rapport à exercice N-1	- 19,5 %	+32,2%	-8,17%
Energie revendue à Agrégateur (issue des productions achetées en Obligation d'Achat)	<b>18 760 035 €</b>		
<b>TOTAL PRODUITS EXPLOITATION</b>	<b>42 668 066 €</b>	28 948 578 €	22 653 912 €

Composantes	2022	2021	2020
Marge Energie (compensation Obligation d'achat comprise)	9 135 409 €	9 111 518 €	9 013 869 €
Charges de personnel	3 081 541 €	3 139 652 €	3 164 709 €
Dotations aux amortissements et provisions d'exploitation	2 021 952 €	1 957 571 €	1 890 952 €
<b>Résultat d'Exploitation</b>	<b>3 710 879 €</b>	<b>3 891 542 €</b>	<b>4 767 771 €</b>
Résultat financier	321 481 €	407 580 €	82 816 €
Résultat Exceptionnel	- 33 706 €	13 704 €	61 247 €
Impôt Sociétés	957 929 €	1 071 916 €	1 428 603 €
<b>Résultat Net Comptable</b>	<b>3 040 724 €</b>	<b>3 240 910 €</b>	<b>3 483 231 €</b>
Capacité d'Autofinancement	5 124 476 €	5 162 859 €	5 419 772 €

# Activité Gestionnaire de Réseau

## MOUVEMENTS TARIFAIRES

Les événements importants :

- 01 février 2022 : Bouclier tarifaire : Hausse du Tarif de Cession à + 33,2 €/MWh en moyenne pour SICAE EST
- 01 août 2022 : Hausse du TURPE 6 HTA/BT de +2,26 %  
Baisse du TURPE 6 HTB de - 0,01 %

## Recettes par segment d'utilisateur

- Utilisateurs du Réseau**

Ci-dessous, l'état des kWh acheminés, des recettes et du nombre de contrats actifs au 31/12/2022 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2022.

Segment C1/C2/C3	2021	2022	Variation
Nombre de clients	39	39	=
Energie acheminée en kWh	50 139 242	48 520 872	-3,2%
Recettes en €	947 146	943 415	-0,4%

Segment C4	2021	2022	Variation
Nombre de clients	104	105	
Energie acheminée en kWh	12 836 116	13 237 227	+3,1%
Recettes en €	570 277	597 533	+4,8%

Segment C5	2021	2022	Variation
Nombre de clients	17 054	16 958	
Energie acheminée en kWh	89 607 274	85 445 519	-4,6%
Recettes en €	4 779 724	4 963 719	+3,9%

- **Producteurs**

Ci-dessous, l'état des recettes et du nombre de contrats actifs au 31/12/2022 pour les différents segments de producteurs, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2022.

Segment	Nombre clients	Recettes en €
P1	16	14 148
P2		
P3	44	18 947
P4	415	14 57
<b>TOTAL</b>	<b>475</b>	<b>47 670</b>

## Consommations par Fournisseurs

Ci-dessous, l'état des kWh acheminés et du nombre de contrats actifs au 31/12/2022 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2022.

- **LUCIA**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1 -C3	22	27 607 039
C4	75	8 063 915
C5	426	3 324 166
<b>TOTAL</b>	<b>523</b>	<b>38 995 120</b>

- **ENGIE**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	6	877 134
C4	8	426 297
C5	15	84 203
<b>TOTAL</b>	<b>29</b>	<b>1 387 634</b>

- **EDF**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	8	1 943 778
C5	16	164 550
<b>TOTAL</b>	<b>24</b>	<b>2 108 328</b>



- ALTERNA

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		1 099 240
C4	4	
C5	27	530 760
<b>TOTAL</b>	<b>31</b>	<b>1 630 000</b>

- VATTENFALL ENERGIE

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	1	485 986
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>485 986</b>

- TOTAL ENERGIE

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	1	392 316
C5	30	510 012
<b>TOTAL</b>	<b>31</b>	<b>902 328</b>

- ENALP

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	1	71 042
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>71 042</b>

- ES (Electricité de Strasbourg)

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	1	63 449
C4		
C5	10	89 812
<b>TOTAL</b>	<b>11</b>	<b>153 261</b>

- ENERGEM

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	1	614 374
C4	2	229 968
C5	1	28 357
<b>TOTAL</b>	<b>4</b>	<b>872 699</b>

- **SELIA**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	2	141 597
C5	10	106 390
<b>TOTAL</b>	<b>12</b>	<b>247 987</b>

- **PRIMEO SOLUTIONS ENERGIES**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1 -C3		
C4		
C5		
<b>TOTAL</b>		

- **EKWATEUR**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1 -C3		
C4		
C5	33	130 714
<b>TOTAL</b>	<b>33</b>	<b>130 714</b>

- **ENOVOS ENERGIES**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1 -C3		
C4	1	243 731
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>243 731</b>

- **PROXELIA**

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1 -C3		248 290
C4		
C5		
<b>TOTAL</b>		

## Marge

La marge sur l'acheminement pour l'exercice 2022, à la maille Haute-Saône, comprend les pertes réseaux :

Segment	2021 (€)	2022 (€)	Variation
C1-C2-C3	461 308	492 078	+6,7%
C4	445 897	474 402	+6,4%
C5	3 911 449	4 168 912	+6,5%
P1-P4	39 206	47 670	
<b>TOTAL</b>	<b>4 857 862</b>	<b>5 183 062</b>	<b>+6,7%</b>

Il est précisé que les pertes réseau sont achetées au Tarif de cession. La forte augmentation de ce dernier, à la suite de la crise énergétique rencontrées depuis fin 2021, a fortement renchéri le coût d'achat des pertes réseau. A la maille du département, l'évaluation du coût des pertes est passée de 728 654 € en 2021 à 1 008 868 € en 2022.

Par ailleurs, la commission de régulation de l'énergie, à la suite d'une délibération du 8 décembre 2022, a décidé de la restitution par RTE à ses utilisateurs d'excédents de recettes lié à l'utilisation des liaisons transfrontalières exploitées par RTE. En ce qui concerne SICAE EST, cet excédent à recevoir est de 411 582 €, soit 336 592 € à la maille du département de Haute-Saône.

## INDICATEURS D'OUVRAGES

À la maille Haute-Saône, SICAE EST est concessionnaire du :

- réseau de Distribution Publique d'électricité (DP) selon la convention de concession pour le service public de la distribution d'énergie électrique conclu avec le SIED70 le 12 décembre 1996 pour les branchements, le réseau BT et le réseau HTA n'ayant pas vocation de répartition de l'énergie ou de desserte de plusieurs concessions. Cette convention de concession a été renouvelée le 11 décembre 2019 pour une durée de 30 ans
- réseau de Distribution aux Services Publics d'électricité (DSP) selon la convention de concession aux services publics d'énergie électrique conclu avec l'état le 4 novembre 1925, renouvelé par avenant le 29 février 1968 et prorogé par le Directeur du gaz, de l'électricité et du charbon pour Monsieur le ministre de l'Industrie, des P & T et du Tourisme le 14 septembre 1987.

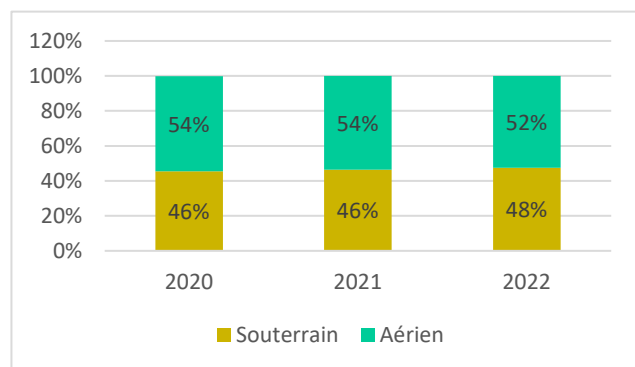
- **Postes HTB/HTA**

Le nombre de postes HTB/HTA DSP alimentant la concession est de 4, à savoir les postes de CHARIEZ/RENAUCOURT/VITREY/JUSSEY. La puissance installée totale des postes sources est de 76 MVA en fonctionnement couplage HTA fermé et 136 MVA en couplage HTA ouvert. A ces postes sources, un poste de répartition (HORTES) 30/20 kV assure la qualité de distribution pour la Haute-Marne. La puissance du transformateur est de 10 MVA.

- **Réseaux HTA**

Les statistiques suivantes présentent l'évolution à la maille départementale Haute-Saône du réseau HTA sous concession DSP et DP (y compris les lignes hors services).

Réseau HTA (en km)	2020	2021	2022
Souterrain	390	400	409
Aérien	465	461	452
<b>TOTAL HTA</b>	<b>856</b>	<b>861</b>	<b>861</b>



À noter que l'âge moyen des réseaux HTA au 01/01/2023 est de 24,55 ans à la maille SICAE et de 24,47 ans à la maille Haute-Saône.

L'ANNEXE 1 présente le détail des longueurs de lignes HTA, en service, par commune.

- Postes HTA/BT

Le tableau suivant présente, à la maille Haute-Saône, la répartition par type des postes HTA/BT DP au 31/12/2022.

Nombre de Postes HTA BT	2019	2020	2021	2022
<b>TOTAL</b>	<b>663</b>	<b>660</b>	<b>655</b>	<b>653</b>
dont Postes sur Poteau	320	316	299	289
dont Postes « cabine haute »	42	40	35	24
dont Postes « cabine basse »	301	304	321	340

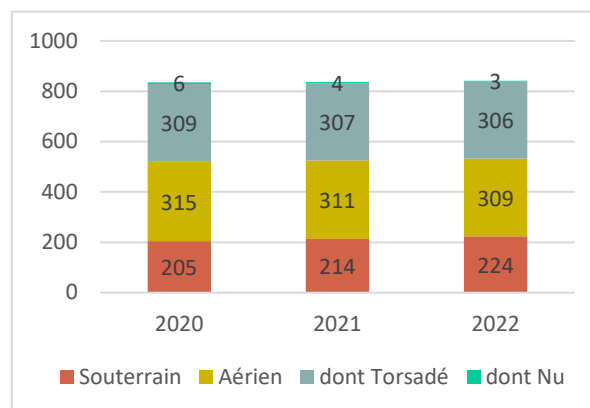
À noter la forte proportion de postes H61 (44 % du parc) signe d'un territoire à forte ruralité.

La puissance moyenne installée par poste HTA/BT est de 152 kVA.

- Réseaux BT

Les statistiques suivantes présentent l'évolution à la maille Haute-Saône du réseau BT sous concession DP.

Réseau BT (en km)	2019	2020	2021	2022
Souterrain	197	205	214	224
Aérien	318	315	311	309
<i>dont Torsadé</i>	309	309	307	306
<i>dont Nu</i>	9	6	4	3
<b>TOTAL BT</b>	<b>515</b>	<b>520</b>	<b>525</b>	<b>533</b>



À noter que l'âge moyen des réseaux BT au 01/01/2023 est de 26,44 ans à la maille SICAE et de 26 ans à la maille Haute-Saône.

La longueur du réseau fils nu est de 3,3 km.

Le détail de ces données est joint en ANNEXE 2.

## LA QUALITE DE LA DISTRIBUTION

### Critère B

Le tableau ci-dessous présente le niveau de qualité suivant le critère B.

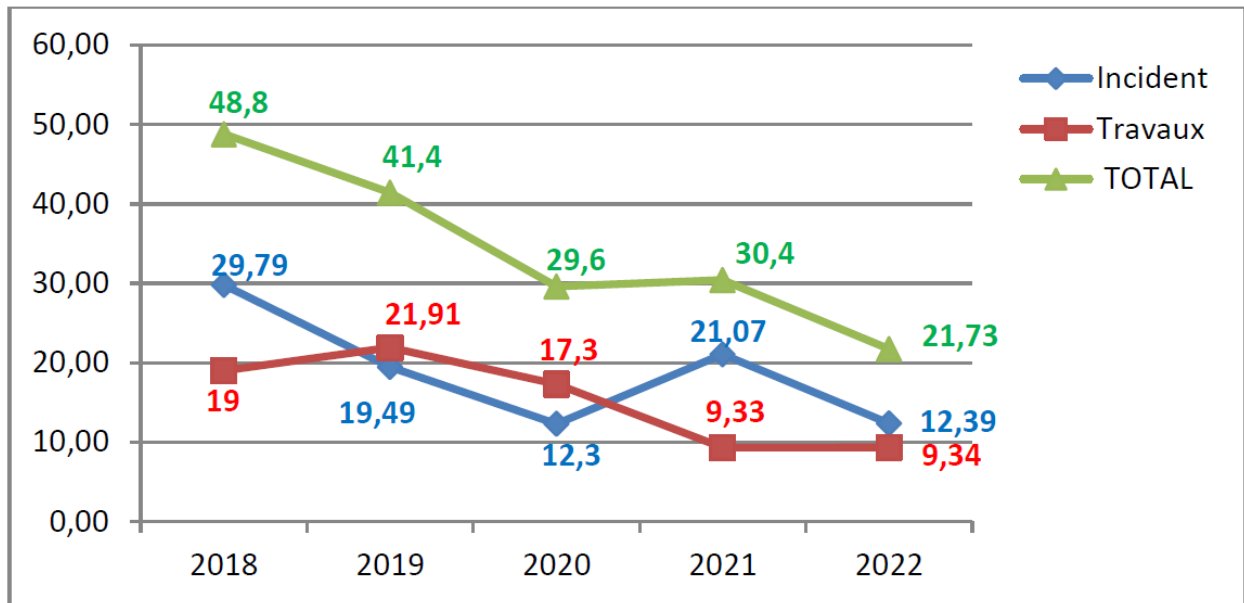
		NOMBRE		CRITÈRE B (minutes)							
		2021	2022	2021				2022			
				SICAE	52	70	88	SICAE	52	70	88
INCIDENT	Amont (63 kV)	1	0	6,45	7,28	6,19	0	0	0	0	0
	63 kV SICAE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Poste Source	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	HTA	11	10	13,57	0,96	18,16	0	11,30	2,45	14,15	50,33
	BT	6	6	1,05	0,04	1,39	0	1,09	0,07	1,44	0
	<b>TOTAL</b>	<b>18</b>	<b>16</b>	<b>21,1</b>	<b>8,3</b>	<b>25,7</b>	<b>0</b>	<b>12,38</b>	<b>2,51</b>	<b>15,60</b>	<b>50,33</b>
TRAVAUX	Amont (63 kV)	16	12	0	0	0	0	0	0	0	0
	Poste Source	14	27	0	0	0	0	0	0	0	0
	HTA	56	51	8,54	12,47	9,89	0	7,77	1,90	11,05	0
	BT	13	11	0,79	1,36	0,6	0	1,57	3,67	0,87	0
	<b>TOTAL</b>	<b>99</b>	<b>101</b>	<b>9,33</b>	<b>13,83</b>	<b>10,49</b>	<b>0</b>	<b>9,34</b>	<b>5,57</b>	<b>11,91</b>	<b>0</b>
<i>Dont Critère B évité (travaux)</i>				<b>5,7</b>	<b>11,6</b>	<b>3,6</b>	<b>0</b>	<b>7,03</b>	<b>0</b>	<b>9,29</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL</b>		<b>117</b>	<b>117</b>	<b>30</b>	<b>22</b>	<b>36</b>	<b>0</b>	<b>22</b>	<b>8</b>	<b>28</b>	<b>50</b>

Le critère B à la maille SICAE s'élève à 22 contre 30 minutes l'année précédente.

A la maille Haute-Saône, le critère B total s'élève à 28 minutes soit un résultat en baisse par rapport à l'année précédente (36 minutes), notamment due au critère B sur incident, en baisse passant de 25,7 minutes en 2021 à 15,6 minutes cette année. Le critère B sur travaux est en légère augmentation passant de 10,49 en 2021 à 11,91 en 2022.

Le critère B évité par l'utilisation des groupes électrogènes est en augmentation. À la maille Haute-Saône, ce critère passe de 3,6 en 2021 à 9,29 en 2022.

Le Tableau ci-dessous présente l'évolution du critère B exprimé en minutes sur les 5 dernières années (MAILLE SICAE).



### Conclusion

L'ensemble des critères sont à la baisse à l'exception du critère B travaux qui subit une légère hausse.

On peut noter une diminution du nombre de pannes HTA et BT, passant de 18 à 16.

## Les Incidents en 2022

La liste détaillée des incidents 2022 sur la maille Haute-Saône est résumée ci-après.

- **Incidents RTE**

Contrairement à 2021, nous ne notons aucun incident sur le réseau amont RTE.

- **Incidents HTB**

En 2022, nous n'avons subi aucune panne sur le réseau HTB.

- **Incidents Postes sources**

En 2022 idem en 2021, il n'y a pas eu d'incident poste source ayant un impact sur le critère B.

- **Incidents HTA**

Date	Heure Début	Heure fin	Poste Source	Départ HTA	Commune	Réseau	Description	Critère B (min)
28-janv	09H58	12H39	JUSSEY	PORT DATELIER	GEVIGNEY	TRANSFORMATEUR HS MOULIN VACHEY 10	DEF MAT	0,32
07-avr	07H31	12H11	CHARIEZ	MONT LE VERNIS	PRESLE TREVEY	ANTENNE HTA 146 PONT INT 1662	Arbres tombés sur ligne principale entre 146 Pont int1662 et M2S 03 Valleriois le Bois	3,24
23-mai	09H30	14H20	JUSSEY	RAY SUR SAONE	OIGNEY	DERIVATION BOUGEY A OIGNEY	Deux chaines d'isolateurs cassées et un pont coupé sur poteau de dérivation SILO GRUNEWALD.	0,65
22-juin	02H30	10H27	JUSSEY	AMANCE	AMANCE	POSTE 261 LA JULIENNE	DEFAULT INTERNE CELLULE (PROTECTION TRANSFO)	1,93
22-juil	21H08	22H40	RENAUCOURT	VOLON	PIERRECOURT AUMONIERES	DERIVATION H61 FERME DE BELLE VOIE ET H61 PORCHERIE NEE	DEFAULT H61	0,87
04-août	16H05	18H30	JUSSEY	EOLIEN ST MARCEL	NOROY les JUSSEY	DERIVATION AERIENNE HTA H61 FERME AGNEAUCOURT	Poteau HTA cassé par machine agricole, pose poteau bois en provisoire	0,15



03-nov	19H30	23H00	JUSSEY	MARTINVELLE	RANZEVILLE	DERIVATION HTA VERS ORMOY RICHECOURT RANZEVILLE AISEY	ARBRES TOMBES SUR LIGNE HTA AU RAVIN DE RANZEVILLE VERS H61 BARRAGE D ORMOY 05 / REPARATION LIGNE HTA RAVIN DE RANZEVILLE + DEPOSE GE	2,62
--------	-------	-------	--------	-------------	------------	--	--	------

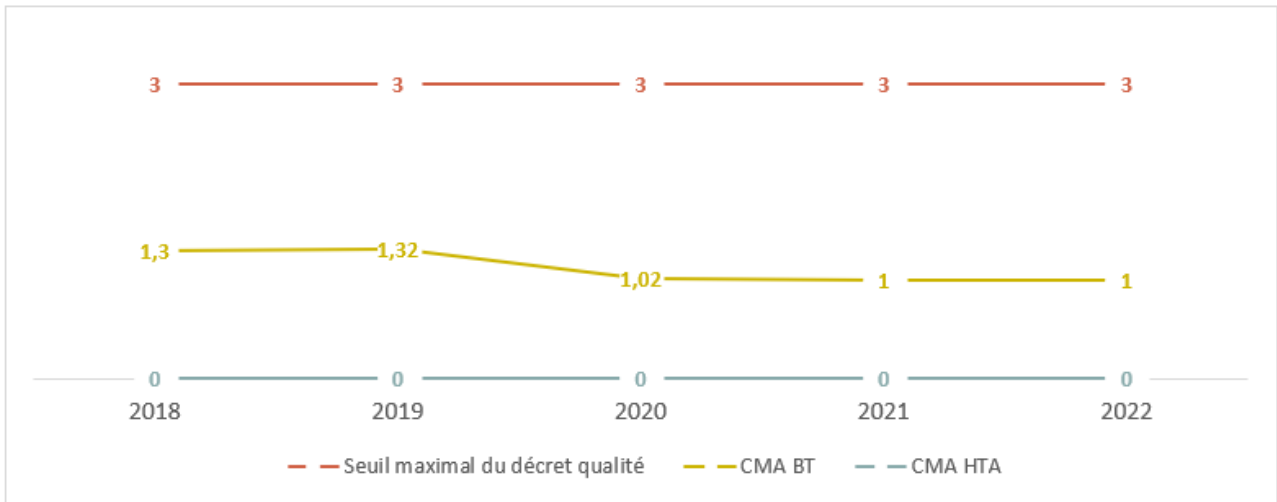
- Incidents BT

Date	Heure Début	Heure Fin	Commune	Réseau	Désignation	Critères
22/02/2022	19:30	22:30	VELLEMINFROY	RESEAU BT ISSU DU POSTE H61 RTE DE VESOUL 01	Bloc disjoncteur déclenché	0,18
25/04/2022	18:00	19:30	VENISEY	H61 LAVOIR 03	DISJONCTEUR COFFRET BT H61 LAVOIR DECLENCHE OUVERT	0,05
12/08/2022	21:46	08:20	CLANS	RESEAU BT	Mise hors tension et à la terre du tronçon de Velle-le-Châtel jusqu'à la méthanisation. Pour permettre l'intervention des pompiers	0,03
13/10/2022	17:35	20:45	CHARGEY les PORT	RADAR 10	Remplacement transformateur.	0,44
09/12/2022	06:55	09:33	CHARIEZ	POSTE RUE DES AUCHES 02	Transformateur HS remplacé.	0,37

## Respect des critères de l'arrêté qualité du 24/12/2007

- Evaluation de la tenue de tension de l'électricité

Etat statistique des CMA sur les 5 derniers exercices en %



### Conclusion

La méthode globale d'évaluation de la tenue de tension utilisée est celle de la NFC14-100. Le descriptif de cette méthode a déjà fait l'objet d'une transmission à l'autorité concédante. L'évaluation de la tenue de tension de l'électricité à la maille Haute-Saône est conforme aux critères définis dans l'arrêté du 24/12/2007, modifié par l'arrêté du 16/09/2014.

- Evaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique

Le tableau suivant liste le nombre de coupures par poste source et départ HTA pour l'année 2022.

	Longueur HTA (km)	Dont souterrain (km)	Souterrain total (%)	Rapides	Lents	Incidents	Coupures Longues	Coupures Brèves
<b>CHARIEZ</b>	<b>265,5</b>	<b>130,6</b>	<b>49%</b>	<b>14</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>
<b>Réseau 63 kV</b>							<b>0</b>	
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Authoison	33,0	24,5	74%	3				0
Mailley	66,9	29,6	44%	4				0
Sicae	39,3	7,5	19%	5				0
Pusey	20,3	20,3	100%					0
Raze	36,7	2,3	6%	1				0
Incinérateur	10,8	10,8	100%					0
Mt Vernois	58,4	35,5	61%	1	2	1	1	2
<b>RENAUCOURT</b>	<b>266,7</b>	<b>125,7</b>	<b>47%</b>	<b>10</b>	<b>6</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>18</b>
<b>Réseau 63 kV</b>					<b>2</b>		<b>0</b>	
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Lavoncourt	53,7	17,6	33%	4				2
Vanne	56,4	37,8	67%					2
Francourt	26,4	5,8	22%	2				2
Fleurey	54,9	30,4	55%	1				2
Eolien FOUVENT	12,0	12,0	100%					2
Eolien SUAUCOURT	9,4	9,4	100%					2
Volon	54,0	12,8	24%	3	4	2	2	6
<b>VITREY</b>	<b>203,2</b>	<b>72,4</b>	<b>36%</b>	<b>10</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>19</b>
<b>Réseau 63 kV</b>					<b>3</b>		<b>0</b>	
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Hortes 30kV AT1	21,8	21,8	100%					3
Eolien Vitrey	2,1	2,1	100%					3
Chauvirey	54,4	16,5	30%	2				3
Rosières	43,8	18,0	41%	2	1	1	1	4
Ouge	49,6	9,5	19%	1				3
Montigny	31,5	4,5	14%	5				3
<b>HORTES</b>	<b>159,9</b>	<b>43,6</b>	<b>27%</b>	<b>9</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>14</b>
<b>Réseau 63 kV</b>					<b>3</b>		<b>0</b>	
Arrivée 30kV								
Transformateur TR1								
Fayl-Billot	21,5	18,9	88%					3
Bize	35,7	4,2	12%	3	2	1	1	5
Torcenay	53,8	13,1	24%	4				3
Andilly	48,9	7,5	15%	2				3
<b>JUSSEY</b>	<b>235,5</b>	<b>118,3</b>	<b>50%</b>	<b>14</b>	<b>11</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>11</b>
<b>Réseau 63 kV</b>					<b>2</b>		<b>0</b>	
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Eolien St Marcel	18,7	15,5	83%			1	1	
Réserve	0,6	0,6	100%					
Martinville	49,0	6,5	13%	7	2	1	1	2
Amance	45,5	29,9	66%	3	2	1	1	2
Jussey	5,7	4,0	70%					0
Ray/Saône	48,0	33,9	71%		4	1	1	4
Port d'Atelier	42,9	10,4	24%	4	3	1	1	3
Tréfileries	13,4	9,7	72%					0
Cendrecourt	11,7	7,9	67%					0
<b>TOTAL</b>	<b>1130,8</b>	<b>490,7</b>	<b>43%</b>	<b>57</b>	<b>28</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>64</b>

Coupures longues = Coupure >3 minutes sur incident - Coupures brèves = 1s < Coupure <1mn sur incident

Ainsi les contraintes maximales enregistrées en 2022 sur la maille de la Haute-Saône sont :

- Nb de coupure brève par utilisateur :
  - Maximum autorisé (arrêté qualité du 24/12/07) = 35
  - Maximum SICAE = 6 (départ HTA VOLON)
  
- Nb de coupure longue par utilisateur :
  - Maximum autorisé (arrêté qualité du 24/12/07) = 6
  - Maximum SICAE incident = 5
  - Maximum SICAE incident + travaux = 9
  
- Durée des coupures longues par utilisateur :
  - Maximum autorisé (arrêté qualité du 24/12/07) = 13 h
  - Maximum SICAE incident = 16 h 30 (départ MARTINVELLE ; 2 PDL impactés ; après concertation avec les 2 usagers , il a été fait le choix de ne pas poser de GE)
  - Maximum SICAE incident + travaux = 16 h 30 (départ MARTINVELLE)
  
- Nb de clients coupés :
  - Plus de 3 h sur incident = 7
  - Plus de 3 h sur incident + travaux = 226
  - Plus de 6 h sur incident = 4
  - Plus de 6 h sur incident + travaux = 9

Le tableau suivant présente l'évaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique à la maille Haute-Saône sur les 3 derniers exercices.

#### Etat statistique de la continuité de l'alimentation électrique sur les 3 derniers exercices

		2020	2021	2022
Clients >6 CL	<b>Nombre</b>	0	0	0
	<b>Taux</b>	<b>0,00 %</b>	<b>0,00 %</b>	<b>0,00 %</b>
Clients > 35 CB	<b>Nombre</b>	0	0	0
	<b>Taux</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>
Clients > 13h	<b>Nombre</b>	0	0	2
	<b>Taux</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,01 %</b>
Clients au-delà des seuils	<b>Nombre</b>	0	0	2
	<b>Taux</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,01 %</b>

#### Conclusion

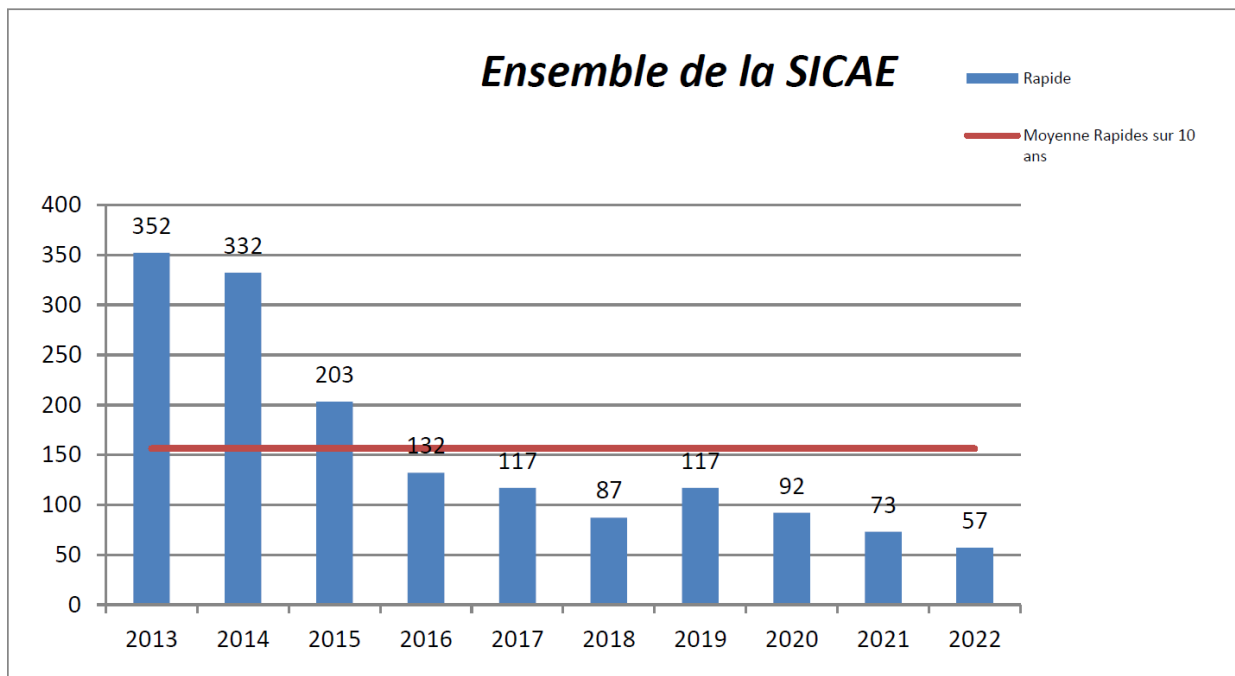
Les critères d'évaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique définis dans l'arrêté du 24/12/2007, zone non différenciée, sont respectés.

## Coupures très brèves

Depuis 2013, SICAE EST a engagé une politique très forte dans la diminution des coupures très brèves ou microcoupures par :

- l'entretien, la rénovation du réseau HTA et des postes « cabine haute » en particulier.
- un investissement dans la rénovation du contrôle commande des postes sources.

57 « Rapides » au total pour l'année 2022 qui confirme la tendance baissière du nombre de rapide par an sur les réseaux SICAE, le plus faible niveau de rapides enregistrés sur l'ensemble des 5 postes sources.



## Conclusion

Les critères d'évaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique définis dans l'arrêté du 24/12/2007, zone non différenciée, sont respectés.

---

## Politique d'entretien et de prévention

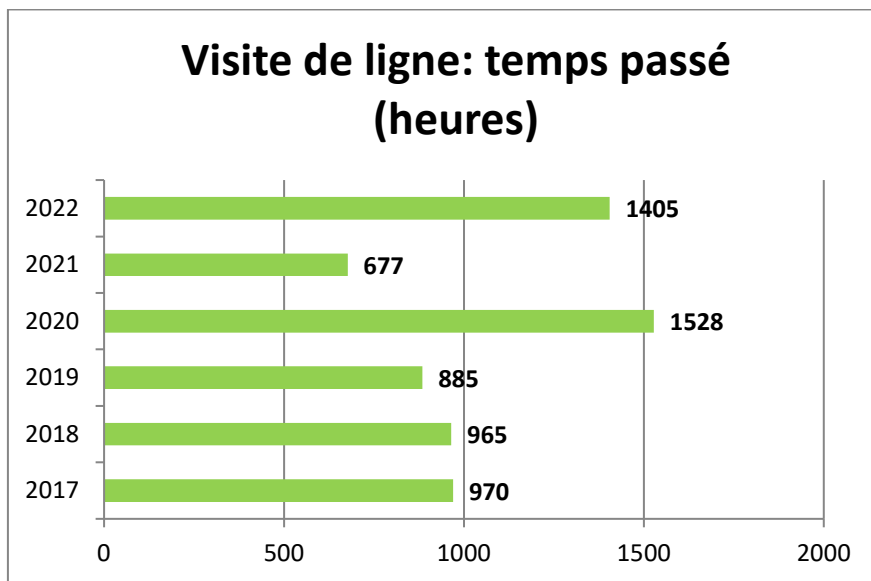
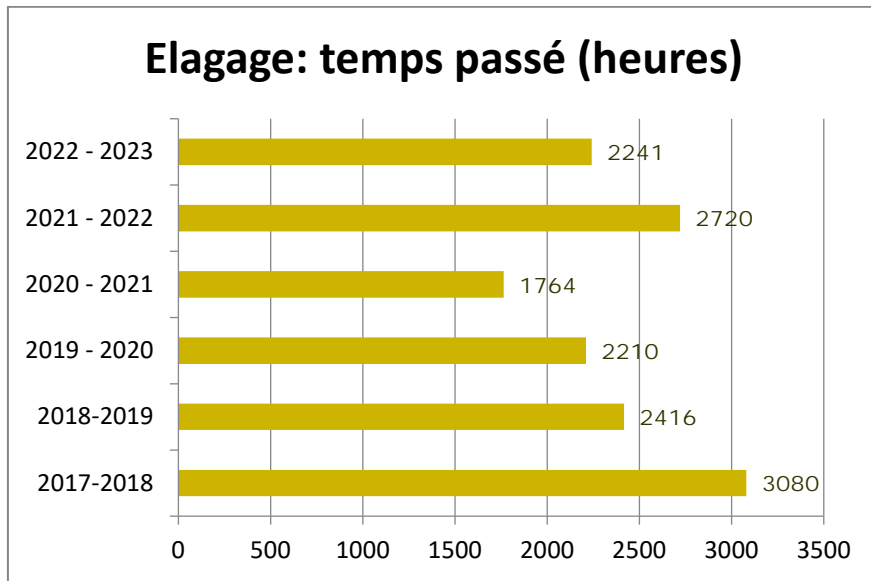
---

La SICAE mène une politique d'entretien et de prévention dynamique à tous les niveaux de tension du réseau :

- Réseau HTB : Visite de ligne par voie terrestre, pose de dispositifs avifaunes.
- Poste source :
  - Entretien des équipements HTB par une entreprise spécialisée ; un appareillage HTB fait l'objet d'une visite ou contrôle tous les 3 à 5 ans.
  - Le personnel de la SICAE réalise annuellement le contrôle de chaque transformateur HTB/HTA ; la révision du corps insérable est effectuée en moyenne tous les 8 ans.
  - Les disjoncteurs 20 kV font l'objet d'une révision par le constructeur tous les 5 à 10 ans suivant le type de matériel.
- Réseaux HTA & BT :
  - Visite de ligne et poste annuelle par moyen terrestre.
  - Campagne d'élagage soutenue.
- Branchements :
  - Renouvellement des installations de livraison.

Pour l'année 2022, il a été réalisé :

- Réseau HTB :
    - 12 coupures réseau (sans impact pour la clientèle) : pour des travaux de maintenance, la pose de girouette (avifaune), le remplacement complet de la liaison JUSSEY-VITREY et la dépose de nids.
  - Poste source :
    - Travaux d'entretien des appareillages
    - Remplacement de 18 combinés de mesure par des combinés de capacité de transit plus important.
  - Réseau HTA & BT
    - Les visites de lignes terrestres ont représenté 200 jours équivalents temps plein soit 3 agents pendant 4 mois sur la campagne.
    - Les campagnes d'élagage sont réalisées par la SICAE durant les mois d'hiver. Elles représentent 320 jours équivalents temps plein, soit environ 8 agents durant 4 mois de la campagne.
-



- Branchements :
  - En 2022, sur la maille SICAE, 91 branchements neufs ont été réalisés.
  - Au 07 mars 2023, le déploiement des compteurs communicants avait commencé depuis 4 mois et demi avec un remplacement de 1893 compteurs sur la concession SIED70 dont 1443 communicants.

---

## LA QUALITE DES SERVICES

---

Compte tenu de la taille de la SICAE, il n'est pas tenu d'indicateur particulier sur la qualité de service. Cependant, à titre indicatif, nous avons listé le délai moyen constaté d'intervention ou d'exécution pour des opérations de base du métier de Gestionnaire du réseau de Distribution.

- Raccordement :
    - Délai moyen pour la prise d'un rendez-vous en vue d'un devis de raccordement BT<36kVA → 7 jours.
    - Délai moyen pour l'envoi d'un devis de raccordement BT < 36 kV → 10 jours.
    - Délai moyen de réalisation des travaux d'un raccordement simple BT < 36 kVA → 30 jours.
  
  - Prestation :
    - Prestation de mise en service du PDL suite à un raccordement BT < 36 kVA → effectuée en même temps que le raccordement.
    - Délai moyen entre la demande de Petites Interventions et l'achèvement de son exécution → 4 jours.
  
  - Dépannage :
    - Délai moyen d'intervention pour un dépannage branchement → 1 heure.
-



## INVESTISSEMENT SICAE SUR LES RESEAUX DP et DSP

Le tableau suivant présente de manière synthétique les investissements réseaux sur 5 exercices. Ces données sont à la maille départementale de la Haute-Saône.

	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Postes sources</b>	117 858 €	19 319 €	40 569 €	6 455 €	233 383 €
<b>Postes HTA/HTA, HTA/BT et accessoires, transformateurs</b>	100 251 €	118 102 €	69 385 €	57 103 €	134 538 €
<b>Réseaux HTA &amp; BT</b>	748 690 €	398 186 €	327 136 €	794 326 €	511 259 €
<b>Compteurs, disjoncteurs, concentrateurs</b>				159 841 €	338 516 €
<b>Intégration des ouvrages (Article 8)</b>	41 210 €	42 313 €	42 744 €	43 177 €	46 055 €
<b>Raccordement</b>	1 076 657 €	1 521 352	251 944 €	479 414 €	291 487 €
<b>Moyens exploitation et logistique</b>	281 734 €	260 506 €	395 919	263 708 €	85 814 €
<b>TOTAL</b>	<b>2 366 331 €</b>	<b>2 359 778 €</b>	<b>1 127 697 €</b>	<b>1 804 024 €</b>	<b>1 641 053 €</b>

## Travaux d'investissements réalisés en 2022

Commune	Désignation	Pose HTA en m		BT	Dépose
		Sout.	Aérien		Aérien
NOROY-LES-JUSSEY	Coordination SIED 70 Dépose PCH « Rue de Jussey »	989,8	-	-	255,0
<b>1</b>	<b>Total</b>	<b>989,8</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>255</b>

### Travaux d'investissement hors programme

Commune	Désignation	Pose HTA en m			Dépose
		Sout.	Aérien	BT	Aérien
Pierrecourt	PIERRECOURT Dépose des PCH - Coordination SIED 70	320,5			
Ormoy	Pose HTA 20 kV souterraine à la Centrale Hydraulique en coordination avec le SIED 70	77,5			
Magny-lès- Jussey	Dépose PCH en coordination avec le SIED70	218,3			
Aroz/Boursières	COORDINATION SIED70 ERCE pour un pylône de téléphonie mobile route de Boursières	1991,5			
Seveux-Motey	Déplacement réseau BT souterrain suite à la construction de M. BATAILLE	-	66,5	-	143,0
Vellefaux	Déplacement poteau BT suite à la construction de M. SIGNÈS	-	-	16,2	-
Vy-lès-Filain	Dépose réseau BT Nu Ferme de Laisne	-	-	-	165,9
Raincourt	Suppression réseau HTA petite section et rationalisation des postes HTA/BT de Betaucourt	-	-	-	108,7
Jussey	Reprise HTA Ferme Agneaucourt, Echilley et St Pompage sur PAC 266 Stab ECHILLEY 03	-	-	-	36,1
<b>9</b>	<b>Total</b>	<b>2607,8</b>	<b>66,5</b>	<b>16,2</b>	<b>453,7</b>

## Autres travaux réalisés en 2022

### Autres Travaux TIERS HTA & BT :

Commune	Désignation	Pose HTA (m)		Pose BT (m)	
		Aérien	Sout.	Aérien	Sout.
Cendrecourt	BR Raccordement neufs sout 36kVA type 2 MAIRIE	-	-	-	5,8
Chantes	Raccordement panneaux photovoltaïques 90kVA EARL DU PRALEY	-	-	-	60,4
Chargey-lès-Port	Raccordement panneaux photovoltaïques 90kVA EI DAROSEY	-	-	349,9	18,0
Cornot	Raccordement panneaux photovoltaïques 90kVA EARL GROSSETETE	-	-	-	24,8
Fouchécourt	BR Création d'un collectif FOUCHECOURT	-	-	-	53,1
Fouvent-Saint-Andoche	BR Trécourt Syndicat des Eaux	-	-	-	6,2
Gevigney-et-Mercey	BI Réfection du Brcht communal	-	-	4,0	4,1
Gevigney-et-Mercey	Raccordement panneaux photovoltaïques 90kVA SARL LORA CARTERON	-	-	-	8,2
Jussey	BR Bchrt neuf WITSCHI Alfred	-	-	-	9,1
Jussey	BR Bchrt neuf Département 70 SDIS	-	-	-	5,4
Pusey	Raccordement HTA 20kV de la future usine de méthanisation VAL DE SAONE	-	17,0	-	-
Pusy-et-Épenoux	BR BCHT NEUF JAMEY Marie Agnès	-	-	-	16,7
Rosey	Raccordement panneaux photovoltaïques 250kVA SIBLOT	-	21,3	46,4	48,5
Seveux-Motey	Raccordement panneaux photovoltaïques GAEC DES CROTS	-	104,3	-	23,5
Vallerois-le-Bois	BR Logement neuf Commune	-	-	-	19,7
Vitrey-sur-Mance	Raccordement panneaux photovoltaïques 90kVA de M. David BUSSEY	-	-	-	67,2
<b>16</b>	<b>TOTAL (m)</b>	<b>0</b>	<b>142,5</b>	<b>400,3</b>	<b>370,9</b>

## Travaux d'investissements - Prévisionnel 2023

N° dossier	Commune	Désignation	Pose m			Dépose	Postes HTA /BT
			HTA sout	BT Sout.	Aérien	Aérien	
18.18	AISEY-ET-RICHECOURT	TRANCHE 1 : Mise en place d'un point télécommandé sur l'antenne de Ranzevelle	120	-	-	360	-
18.09	JUSSEY	Reprise postes DP de NOROY sur le D. EOLIEN St MARCEL	310	82	-	3 018	1
18.19	BOURSIERE	Suite dépose PCH : Rationalisation Poste HTA/BT	-	410	-	615	-
GRD00267	RIOZ (LES FONTENIS)	Restructuration du réseau HTA en coordination avec le SIED 70 suite construction d'un tiers	1 391	225	-	1 383	1
<b>4</b>	<b>Chantiers</b>	<b>TOTAL</b>	<b>1 821</b>	<b>717</b>	<b>0</b>	<b>5 376</b>	<b>2</b>

Dans le cadre de la convention SICAE/SIED 70 concernant la suppression des PCH, il est prévu le remplacement de 6 postes avec une participation de la SICAE EST de 231 k€.

## TRAVAUX ELECTRIFICATION RURALE/TIERS 2022

40 chantiers ont été réalisés sous maîtrise d'ouvrage de l'AODE sur la concession SICAE EST pour un total de :

- 2,58 km HTA 100 % souterrain
- 8,89 km BT dont 7,8 km de souterrain
- 14 postes

---

## PROVISIONS POUR RENOUVELLEMENT DES OUVRAGES

---

La comptabilité de SICAE EST n'est pas établie selon le Guide Comptable proposé par le Conseil National de la Comptabilité à destination des entreprises concessionnaires. Ce guide n'a été établi qu'à titre de recommandation, mais n'a pas de caractère réglementaire contraignant.

Les provisions pour renouvellement ont vocation à traduire les engagements du concessionnaire à renouveler les immobilisations entrant dans le périmètre de la concession. Qualifiée de « provision spécifique » par le Conseil de la comptabilité, les nouveaux règlements sur les passifs ne s'appliquent pas à cette provision.

Depuis les contrôles fiscaux subis par SICAE EST au cours de la période 1976-2003, il ne figure plus de provision pour renouvellement au passif du bilan.

SICAE EST met en œuvre les outils cartographiques et comptables associés en vue de la mise en place du droit du concédant relatif aux ouvrages financés par le concédant eu égard au droit dévolu à l'autorité concédante de connaître la valeur des biens concédés tel que précisé l'article 32 du cahier des charges de concession.

---

# Activité Fournisseur aux Tarifs Réglementés de Vente (TRV)

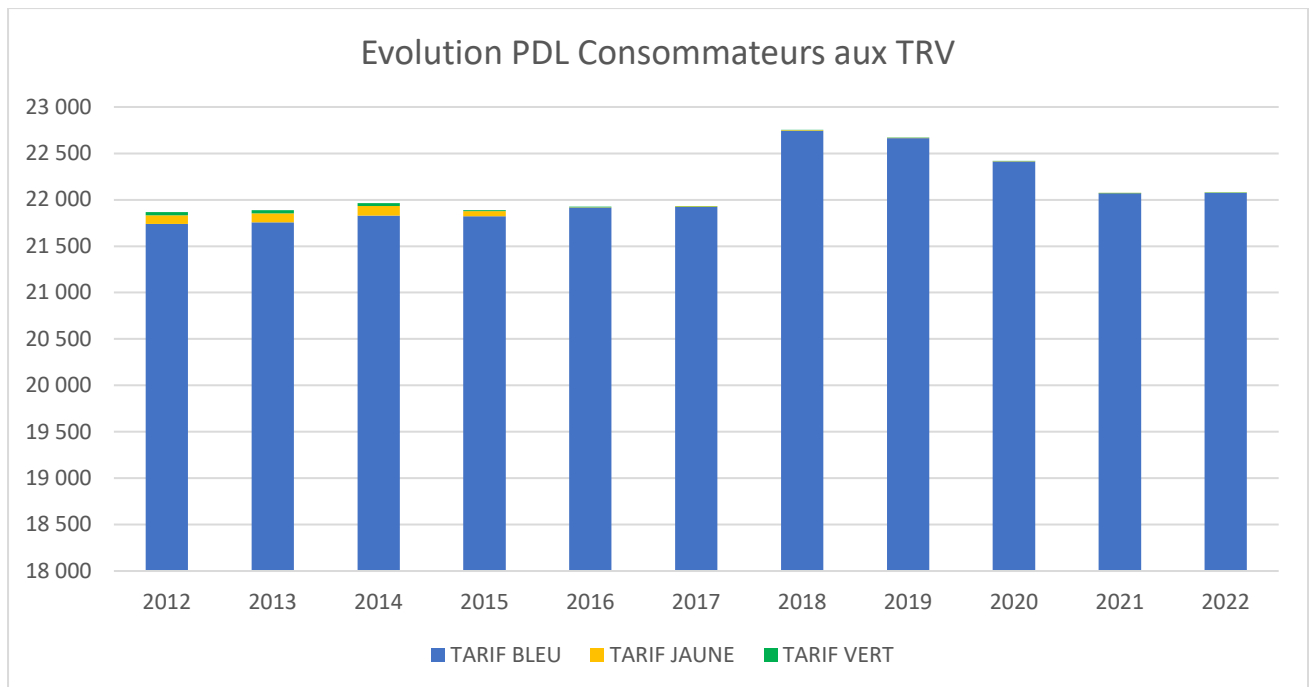
## INDICATEUR DE DEVELOPPEMENT DE LA CONCESSION

Le niveau de développement de la clientèle au niveau des concessions SICAE reste très faible. Cela est dû essentiellement au faible dynamisme économique et à une forte ruralité de la zone desservie. En 2018, SICAE EST a pris en charge l'exploitation de la distribution du bourg de FAYL BILLOT (Haute Marne) (environ 800 Points de Livraison)

L'évolution du nombre de PDL consommateurs pour 2022 est en légère diminution par rapport à 2021 sur la maille de la SICAE (- 75 PDL).

A l'échelle de la maille départementale Haute-Saône, cela représente - 34 PDL consommateurs.

Le tableau suivant présente **l'historique sur 20 ans de l'évolution du nombre de clients desservis (maille SICAE)**.



## MOUVEMENTS TARIFAIRES

Les évènements importants :

### Décision gouvernementale :

- hausse des TRVE serait limitée à 4% TTC en moyenne au 1<sup>er</sup> février 2022 pour l'ensemble des consommateurs, qu'ils soient résidentiels ou professionnels, par la mise en place d'un « bouclier tarifaire ».
- Maintien de la grille tarifaire TRVe au 1<sup>er</sup> août 2022

Le « bouclier TTC » s'est traduit par une forte diminution de la fiscalité sur l'électricité ; ainsi, les tarifs HT de la part fourniture ont varié de plus de 30%.

## RECETTES

Ci-après, l'état des kWh vendus au TRV, des recettes, après déduction de la part acheminement et des nombres de contrats actifs au 31/12/22 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2022.

Le détail des facturations au TRV par communes figure à l'ANNEXE 3.

Tarif bleu	2021	2022	Variation
Nombre de clients	16 381	16 391	
Energie vendue en kWh	85 529 833	80 926 035	-5.3%
Recettes en €	5 917 477	7 921 467	+33.8%

## MARGE

La marge énergie en TRV s'élève à 1 065 355 € (contre 726 492 € en 2021 )

# ANNEXES

- ▲ **ANNEXE 1** : Détail longueurs de lignes HTA DSP et DP par commune à la maille Haute-Saône au 31/12/2022
  - ▲ **ANNEXE 2** : Détail longueurs de lignes BT DP par commune sur concession SIED70 intégrée SIG au 31/12/2022
  - ▲ **ANNEXE 3** : Détail des volumes vendus TRV Bleu par commune à la maille concession – année 2022
  - ▲ **ANNEXE 4** : Détail des volumes vendus acheminés (TURPE) par commune segment C5 à la maille concession - année 2022
-