



l'énergie du territoire

---



# Compte Rendu Activité Concession SIED70

Année 2024 – Exercice 2023

---

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>1-</b>	<b>Résumé de l'année 2023.....</b>	<b>4</b>
1.1-	Chiffres clés administratifs et comptables de SICAE EST.....	4
1.2-	Gestionnaire de Réseau à la maille de la Haute-Saône.....	4
1.3-	Fournisseur au tarif réglementé de vente à la maille de la Haute-Saône.....	4
<b>2-</b>	<b>Indicateurs de résultat de SICAE EST.....</b>	<b>5</b>
<b>3-</b>	<b>Activité Gestionnaire de Réseau.....</b>	<b>7</b>
3.1-	Mouvements tarifaires.....	7
3.2-	Recettes par segment d'utilisateur.....	7
	• Utilisateurs du Réseau.....	7
	• Producteurs.....	7
3.3-	Consommations par Fournisseurs.....	8
	• LUCIA.....	8
	• ENGIE.....	8
	• EDF.....	8
	• ALTERNA.....	8
	• VATTENFALL ENERGIE.....	8
	• TOTAL ENERGIE.....	8
	• ENALP.....	9
	• ES (Electricité de Strasbourg).....	9
	• ENERGEM.....	9
	• SELIA.....	9
	• EKWATEUR.....	9
	• ENOVOS ENERGIES.....	9
	• LA BELLENERGIE.....	9
	• ENERGIE DU SANTERRE.....	Erreur ! Signet non défini.
3.4-	Marge.....	10
3.5-	Indicateurs d'ouvrages.....	10
	• Postes HTB/HTA.....	10
	• Réseaux HTA.....	11
	• Postes HTA/BT.....	11
	• Réseaux BT.....	11
3.6-	La qualité de la distribution.....	13
	• Critère B.....	13
	• Les Incidents en 2023.....	14
	• Respect des critères de l'arrêté qualité du 24/12/2007.....	16

---

•	Coupures très brèves .....	19
•	Politique d'entretien et de prévention .....	20
3.7-	La qualité des services .....	21
3.8-	Investissement SICAÉ sur les réseaux DP et DSP .....	22
•	Travaux d'investissements réalisés en 2023 .....	22
•	Travaux d'investissements - Prévisionnel 2024 .....	25
3.9-	Travaux électrification rurale/tiers 2023 .....	25
3.10-	Provisions pour renouvellement des ouvrages .....	25
4-	<b>Activité Fournisseur aux Tarifs Réglementés de Vente (TRV).....</b>	<b>26</b>
4.1-	Indicateur de développement de la concession.....	26
4.2-	Mouvements tarifaires .....	26
4.3-	Recettes .....	27
4.4-	Marge .....	27
5-	<b>Annexes .....</b>	<b>28</b>

---

# 1- Résumé de l'année 2023

## 1.1- Chiffres clés administratifs et comptables de SICAE EST

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2023 s'élève à 23 650 836 € (+ 19,1 % par rapport à 2022).
- ▲ Le résultat de l'exercice est de 4 123 185 € (+35,6 % par rapport à 2022).
- ▲ Le total des immobilisations incorporelles et corporelles portées à l'actif du bilan est de :
  - 6 315 159 € à la maille de la SICAE.

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

- ▲ Le Chiffre d'affaires acheminement 2023 s'élève à 6 527 755 € (+1,0% par rapport à 2022).
- ▲ Le nombre d'utilisateurs raccordés au 31/12/23 est de 17 180 consommateurs (+ 78 par rapport à 2022) et 562 producteurs .
- ▲ Le total des investissements réseau de la SICAE sur les concessions DSP et DP a été de :
  - 1 748 949€ à la maille de la Haute-Saône.

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

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2023 s'élève à 10 075 970 €. (part fourniture seule)
- ▲ Le nombre de clients au 31/12/23 est de 16 488 au tarif bleu.

## 2- Indicateurs de résultat de SICAÉ EST

Composantes	2023	2022	2021
Energie vendue aux clients	22 211 262 €	18 760 035 €	16 499 310 €
<i>Dont Acheminement (TURPE)</i>	<i>8 924 088 €</i>	<i>8 432 196 €</i>	<i>8 468 812 €</i>
<i>Dont Fourniture</i>	<i>13 287 173 €</i>	<i>10 327 829 €</i>	<i>8 030 498 €</i>
Energie revendue à Agrégateur (issue des productions achetées en Obligation d'achat)			7 069 347 €
Raccordements et Travaux Tiers	338 478 €	371 296 €	581 109 €
Mise à disposition Outil de production électrique et Production vendue, garanties capacités	592 725 €	469 811 €	249 298 €
Prestations du GRD	87 822 €	110 212 €	84 656 €
Autres activités	165 622 €	157 207 €	185 467 €
<b>TOTAL CHIFFRE D'AFFAIRES</b>	<b>23 650 836</b>	<b>19 862 174 €</b>	<b>24 669 188 €</b>
Variation par rapport à exercice N-1	+19.1%	-19,5 %	+32,2%
Energie revendue à Agrégateur (issue des productions achetées en Obligation d'Achat)	7 099 303 €	18 760 035 €	
<b>TOTAL PRODUITS EXPLOITATION</b>	<b>35 710 235 €</b>	<b>42 668 066 €</b>	<b>28 948 578 €</b>

Composantes	2023	2022	2021
Marge Energie incluant les recettes du Fonds de Péréquation de l'Electricité (compensation Obligation d'achat comprise)	9 023 030 €	9 135 409 €	9 111 518 €
Charges de personnel	3 491 383 €	3 081 541 €	3 139 652 €
Dotations aux amortissements et provisions d'exploitation	2 141 584 €	2 021 952 €	1 957 571 €
Résultat d'Exploitation	4 309 646 €	3 710 879 €	3 891 542 €
Résultat financier	1 096 847 €	321 481 €	407 580 €
Résultat Exceptionnel	11 460 €	- 33 706 €	13 704 €
Impôt Sociétés	1 294 768 €	957 929 €	1 071 916 €
Résultat Net Comptable	4 123 185 €	3 040 724 €	3 240 910 €
Capacité d'Autofinancement	6 143 045 €	5 124 476 €	5 162 859 €

## 3- Activité Gestionnaire de Réseau

### 3.1- Mouvements tarifaires

Les évènements importants :

- 01 août 2023 :
  - Augmentation du TURPE 6 HTA-BT ainsi que du TURPE HTB à + 6,69% HT en moyenne.
  - Augmentation des prestations annexes des GRD de +5,3% HT.

### 3.2- Recettes par segment d'utilisateur

- **Utilisateurs du Réseau : Consommateurs**

Ci-dessous, l'énergie acheminée pour l'année 2023, les recettes et le nombre de contrats actifs au 31/12/2023 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône.

Segment C1/C2/C3	2022	2023	Variation
Nombre de clients	39	37	
Energie acheminée en kWh	48 520 8722	46 916 364	-3,3%
Recettes en €	943 415	967 998	+2,6%

Segment C4	2022	2023	Variation
Nombre de clients	105	100	
Energie acheminée en kWh	13 237 227	12 525 103	-5,4%
Recettes en €	597 533	602 173	+0,8%

Segment C5	2022	2023	Variation
Nombre de clients	16 958	17 043	
Energie acheminée en kWh	85 445 519	77 661 251	-9,1%
Recettes en €	4 963 719	4 957 584	-0,1%

- **Utilisateurs du Réseau : Producteurs**

Ci-dessous, l'état des recettes de l'année 2023 et du nombre de contrats actifs au 31/12/2023 pour les différents segments de producteurs, à la maille Haute-Saône.

Segment	Nombre clients	Recettes en €
P1	17	14 025
P2		
P3	47	21 880
P4	498	18 299

TOTAL	562	54 203
-------	-----	--------

### 3.3- Consommations par Fournisseurs

Ci-dessous, l'énergie acheminée pour l'année 2023, le nombre de contrats actifs au 31/12/2023 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône.

- LUCIA

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	22	28 069 621
C4	83	7 668 518
C5	420	3 456 538
<b>TOTAL</b>	<b>525</b>	<b>39 194 677</b>

- ENGIE

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	3	1 102 831
C4	7	994 338
C5	16	100 113
<b>TOTAL</b>	<b>26</b>	<b>2 197 282</b>

- EDF

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	15	1 881 229
C5	19	147 854
<b>TOTAL</b>	<b>34</b>	<b>2 029 083</b>

- ALTERNA

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	3	394 057
C5	25	375 732
<b>TOTAL</b>	<b>28</b>	<b>769 789</b>

- VATTENFALL ENERGIE

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	1	454 754
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>454 754</b>

- TOTAL ENERGIE

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	1	45 806
C5	21	466 898



<b>TOTAL</b>	<b>22</b>	<b>512 704</b>
--------------	-----------	----------------

- ENALP

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	1	60 296
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>60 296</b>

- ES (Electricité de Strasbourg)

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	3	57 327
C4		
C5	10	83 608
<b>TOTAL</b>	<b>13</b>	<b>140 935</b>

- ENERGEM

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3	1	598 096
C4	2	206 060
C5	1	4 390
<b>TOTAL</b>	<b>4</b>	<b>808 546</b>

- SELIA

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	2	138 139
C5	11	154 363
<b>TOTAL</b>	<b>13</b>	<b>292 502</b>

- EKWATEUR

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4		
C5	32	140 528
<b>TOTAL</b>	<b>32</b>	<b>140 528</b>

- ENOVOS ENERGIES

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	1	235 504
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>235 504</b>

- LA BELLENERGIE

Segment	Nombre clients	Energie Acheminée (kWh)
C1-C3		
C4	1	292 282
C5		
<b>TOTAL</b>		<b>292 282</b>

### 3.4- Marge

La marge sur l'acheminement pour l'exercice 2023, à la maille Haute-Saône, comprend les pertes réseaux :

Segment	2022 (€)	2023 (€)	Variation
C1-C2-C3	492 078	308 867	+6,7%
C4	474 402	426 207	+6,4%
C5	4 168 912	3 866 817	+6,5%
P1-P4	47 670	54 203	
<b>TOTAL</b>	<b>5 183 062</b>	<b>4 656 095</b>	<b>-10,1%</b>

Il est précisé que les pertes réseau sont achetées au Tarif de cession et que la marge Acheminement est fortement impactée par l'évolution du tarif de cession.

On rappelle qu'en 2022, il y avait eu un effet « rebond » de la marge dû à un reversement des excédents de recettes par RTE (issu de la délibération de la commission de Régulation de l'Energie du 8 décembre 2021).

### 3.5- 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).

À noter que l'âge moyen des réseaux HTA au 01/01/2024 est de 25,46 ans à la maille SICAE et de 25,38 ans à la maille Haute-Saône.

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

Réseau HTA (en km)	2021	2022	2023
Souterrain	400	409	412
Aérien	461	452	450
<b>TOTAL HTA</b>	<b>861</b>	<b>861</b>	<b>862</b>

- Postes HTA/BT

Le tableau suivant présente, à la maille Haute-Saône, la répartition par type de postes HTA/BT DP au 31/12/2023.

Nombre de Postes HTA BT	2020	2021	2022	2023
<b>TOTAL</b>	<b>660</b>	<b>655</b>	<b>653</b>	<b>649</b>
dont Postes sur Poteau	316	299	289	282
dont Postes « cabine haute »	40	35	24	20
dont Postes « cabine basse »	304	321	340	347

À noter la forte proportion de postes H61 (43 % du parc) signe d'un territoire à forte ruralité.

La puissance moyenne installée par poste HTA/BT est de 154 kVA.

- Réseaux BT

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

Réseau BT (en km)	2021	2022	2023
Souterrain	214	224	230
Aérien	311	309	308
<i>dont Torsadé</i>	<i>307</i>	<i>306</i>	<i>306</i>
<i>dont Nu</i>	<i>4</i>	<i>3</i>	<i>2</i>
<b>TOTAL BT</b>	<b>525</b>	<b>533</b>	<b>538</b>

À noter que l'âge moyen des réseaux BT au 01/01/2023 est de 27,04 ans à la maille SICAE et de 26,59 ans à la maille Haute-Saône.  
La longueur du réseau fils nu est de 2,3 km.

Le détail de ces données est joint en *ANNEXE 2*.

### 3.6- La qualité de la distribution

- Critère B

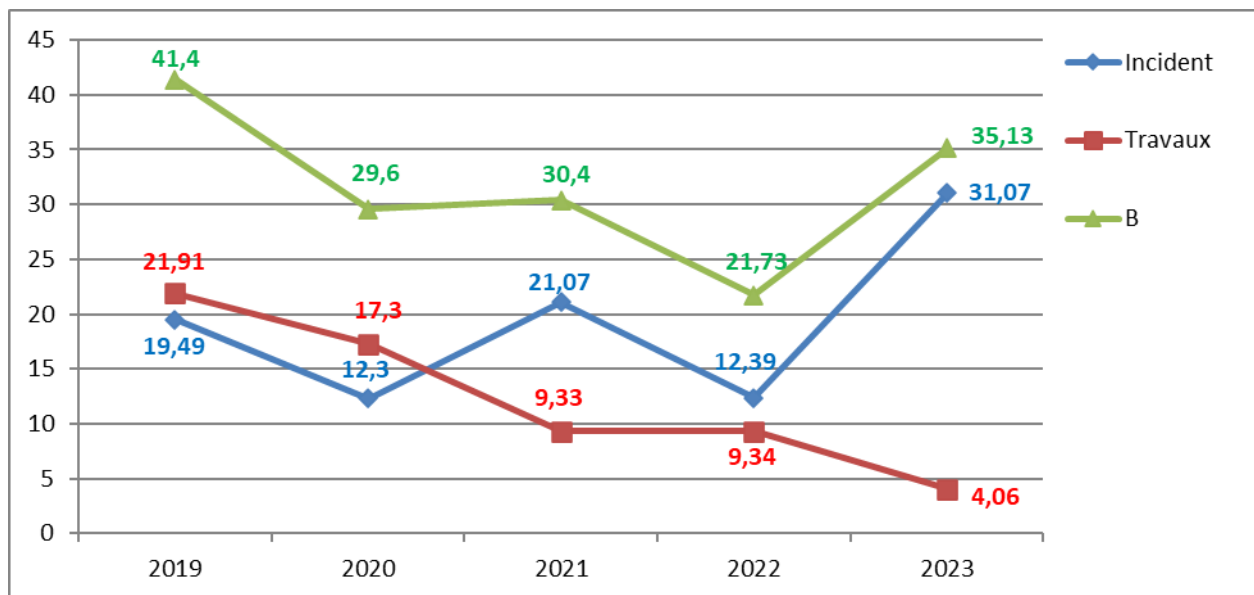
Le tableau ci-dessous présente le niveau de qualité suivant le critère B.

		NOMBRE		CRITERE B (minutes)								
		2022	2023	2022				2023				
				SICAE	52	70	88	SICAE	52	70	88	
INCIDENT	Amont (63)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	63 kV SICAE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Poste	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	HTA	10	15	11,30	2,45	14,15	50,33	29,7	78,	11,8	67,4	
	BT	6	14	1,09	0,07	1,44	0	1,37	3,5	0,64	0	
	<b>TOTAL</b>	<b>16</b>	<b>29</b>	<b>12,39</b>	<b>2,52</b>	<b>15,59</b>	<b>50,3</b>	<b>31,07</b>	<b>82,1</b>	<b>12,44</b>	<b>67,4</b>	
TRAVAUX	Amont (63)	12	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Poste	27	8	0	0	0	0	0	0	0	0	
	HTA	51	37	7,77	1,90	11,05	0	4,06	8,2	2,86	0	
	BT	11	0	1,57	3,67	0,87	0	0	0	0	0	
	<b>TOTAL</b>	<b>101</b>	<b>46</b>	<b>9,34</b>	<b>5,57</b>	<b>11,92</b>	<b>0</b>	<b>4,06</b>	<b>8,2</b>	<b>2,86</b>	<b>0</b>	
	<i>Dont Critère B évité (travaux)</i>			<b>7,03</b>	<b>0</b>	<b>9,29</b>	<b>0</b>	<b>3,42</b>	<b>4,9</b>	<b>2,93</b>	<b>0</b>	
<b>TOTAL</b>		<b>117</b>	<b>75</b>	<b>22</b>	<b>8</b>	<b>28</b>	<b>50</b>	<b>35</b>	<b>90</b>	<b>15</b>	<b>67</b>	

Le critère B à la maille SICAE s'élève à 35 minutes contre 22 l'année précédente.

A la maille Haute-Saône, le critère B total s'élève à 15 minutes soit un résultat en baisse par rapport à l'année précédente (28 minutes), notamment due au critère B sur incident, en baisse passant de 15,59 minutes en 2022 à 12,44 minutes cette année. Le critère B pour travaux est en baisse également passant de 11,92 en 2022 à 2,86 en 2023. Le critère B évité par l'utilisation des groupes électrogènes est en baisse. À la maille Haute-Saône, ce critère passe de 9,29 en 2022 à 2,93 en 2023.

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 maille SICAE sont à la hausse à l'exception du critère B travaux qui subit une légère hausse.

Les critères sont cependant à la baisse pour le département de la Haute-Saône

- **Les Incidents en 2023**

La liste détaillée des incidents 2023 sur la maille Haute-Saône est résumée ci-après.

- Incidents RTE

Nous ne notons aucun incident sur le réseau amont RTE.

- Incidents HTB

En 2023, nous n'avons subi aucune panne sur le réseau HTB.

- Incidents Postes sources

En 2023 idem qu'en 2022, il n'y a pas eu d'incident poste source ayant un impact sur le critère B.

o Incidents HTA

Date	Heure Début	Heure fin	Départ HTA	Commune	Réseau	Description	Causes	Critère B (min)
08/02/23	12:00	12:22	CHARIEZ	MAILLEY	115 LES FONTENIS INT 1430 Ouverture en ADA	Engin grumes	TIERS	0,93
28/08/23	18:40	1:30	MONTIGNY	Départ Montigny	Entre IACM 366 et 365	Câble HTA décroché	ENV.	3,63
26/03/23	18:45	20:45	AMANCE	MAGNY les JUSSEY	Dérivation HTA Magny les Jussey	Poteau bois HTA cassé	ENV.	0,08
02/05/23	14:30	16:20	PUSEY	PUSEY	TR RUE DE PUSY 08	1 fusible HTA HS remplacé.	DEF MAT	0,46
07/07/23	12:45	19:15	RAZE	CLANS	Liaison HTA entre 66 Velle Le Chatel int. 662 et PAD Agro Energie du Pertuis int. 2059	Poteau cassé par un tiers.	TIERS	0,98
13/07/23	17:30	19:00	MONTIGNY	RAINCOURT	Dérivation HTA H61 Château et H61 Eglise	Poteau cassé	ENV.	0,02
04/11/23	15:34	15:16	MARTINVELLE	RANZEVILLE	DERIVATION HTA RANZEVILLE	SUITE CHUTE ARBRE	ENV.	1,61
15/11/23	14:15	16:00	MARTINVELLE	RANZEVILLE	Antenne HTA Ranzeville après IACM 355.	chute d'arbres	ENV.	0,07
16/11/23	21:01	0:25	MARTINVELLE	RANZEVILLE	Dérivation RANZEVILLE	Conducteur détendu au ravin de RANZEVILLE.	ENV.	1,19
19/11/23	21:28	3:04	SCICAE	PUSEY	01 RUE DE L'OASIS 16 / 06 SOUS LA VILLE 13	Cellule protection transformateur amorcée	DEF MAT	0,82

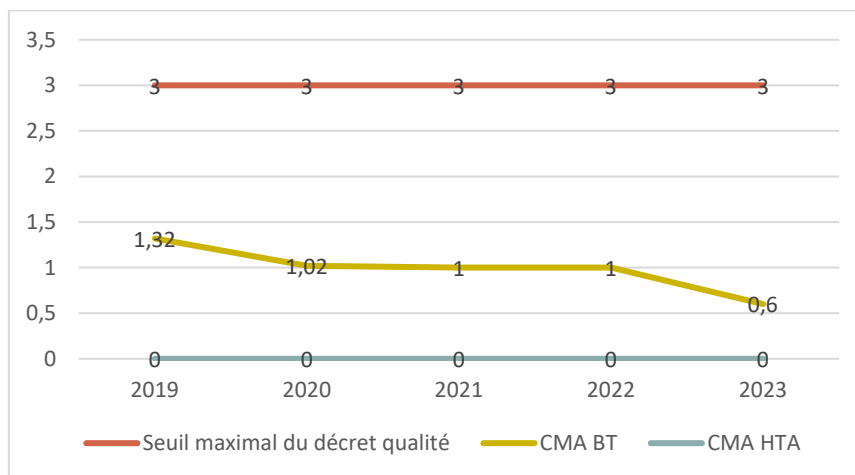
○ Incidents BT

Date	Heure Début	Heure Fin	Commune	Réseau	Désignation	Critères
06/02/2023	14:15	15:15	CHASSEY les SCEY	H.61 BARRAGE SAINT ALBIN 02	COFFRET DISJONCTEUR OUVERT. REENCLANCHEMENT=RAS.	0,01
14/02/2023	16:30	17:00	CHASSEY les SCEY	H.61 BARRAGE ST ALBIN 02	Réenclenchement du coffret disjoncteur.	0,00
18/02/2023	10:30	14:30	VOUGECOURT	Rue des Vergers issu du PSSB 131 Rue du Moulin 02	Cable BT coupé par entreprise Intelcom (sous-traitant CIRCET) pendant implantation poteau fibre.	0,14
26/04/2023	08:00	10:00	AMANCE	RUE DES ROCHES	Mauvaise connexion du neutre au niveau du peigne en tête de RAS sortie de poste "197 CHEMIN DU TRAM 02".	0,08
11/07/2023	01:27	06:30	PRESLE TREVEY	RESEAU BT RUE DU LAVOIR	RESEAU TOMBE A TERRE SUITE AMORCAGE AUX CONNECTEURS REPARATION PAR MANCHONNAGE	0,38
02/09/2023	04:00	09:30	FOUVENT le HAUT	Poteau béton réseau BT.	Accidenté par véhicule. Pose poteau bois en provisoire et reprise réseau.	0,02

• **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.



o 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 2023.

	Longueur HTA (km)	Dont souterrain (km)	Souterrain total (%)	Rapides	Lents	Incidents	Coupures Longues	Coupures Brèves
<b>CHARIEZ</b>	<b>267,2</b>	<b>132,3</b>	<b>49%</b>	<b>19</b>	<b>14</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>38</b>
Réseau 63 kV					4			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Authoison	33,2	24,7	75%	1				4
Mailley	67,4	30,1	45%	9	5	1	1	9
Sicae	39,6	7,7	19%	3	2	1	1	6
Pusey	20,5	20,5	100%			1	1	4
Raze	36,8	2,4	7%	4	3	1	1	7
Incinérateur	10,8	10,8	100%					4
Mt Vernois	58,9	36,0	61%	2				4
<b>RENAUCOURT</b>	<b>268,4</b>	<b>127,3</b>	<b>47%</b>	<b>10</b>	<b>8</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>44</b>
Réseau 63 KV					6			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Lavoncourt	54,1	17,9	33%	3				6
Vanne	56,9	38,2	67%		2			8
Francourt	26,7	6,1	23%	2				6
Fleurey	55,2	30,7	56%					6
Eolien FOUVENT	12,1	12,1	100%					6
Eolien SUAUCOURT	9,4	9,4	100%					6
Volon	54,0	12,9	24%	5				6
<b>VITREY</b>	<b>203,8</b>	<b>68,2</b>	<b>33%</b>	<b>18</b>	<b>10</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>25</b>
Réseau 63 KV					3			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Hortes 30kV AT1	21,8	15,6	72%			1	1	3
Eolien Vitrey	2,1	2,1	100%				0	3
Chauvirey	54,4	16,9	31%	4	1	1	1	4
Rosières	43,5	18,7	43%	6	3	1	1	6
Ouge	50,4	10,3	20%	4	1		0	4
Montigny	31,6	4,6	15%	4	2	2	2	5
<b>HORTES</b>	<b>160,9</b>	<b>44,5</b>	<b>28%</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>18</b>
Réseau 63 KV					3			
Arrivée 30kV								
Transformateur TR1								
Fayl-Billot	21,9	19,2	88%				0	3
Bize	35,9	4,4	12%	2	1		0	4
Torcenay	54,0	13,3	25%	3	3	1	1	6
Andilly	49,0	7,6	16%	3	2	1	1	5
<b>JUSSEY</b>	<b>237,6</b>	<b>120,7</b>	<b>51%</b>	<b>28</b>	<b>23</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>44</b>
Réseau 63 KV					3			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Eolien St Marcel	18,8	15,6	83%					3
Réserve	0,6	0,6	100%					
Martinville	49,2	6,7	14%	23	20	3	3	23
Amance	45,9	30,4	66%	1		1	1	3
Jussey	5,8	4,1	70%				0	3
Roy/Saône	48,5	34,5	71%				0	3
Port d'Atelier	43,5	11,1	26%				0	3
Tréfileries	13,4	9,7	72%	4			0	3
Cendrecourt	11,8	7,9	68%				0	3
<b>TOTAL</b>	<b>1137,9</b>	<b>493,0</b>	<b>43%</b>	<b>83</b>	<b>64</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>169</b>

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

Ainsi les contraintes maximales enregistrées en 2023 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 = 23 (départ HTA MARTINVELLE)
  
- Nb de coupure longue par utilisateur :
  - Maximum autorisé (*arrêté qualité du 24/12/07*) = 6
  - Maximum SICAE incident = 3 (départ HTA MARTINVELLE)
  - Maximum SICAE incident + travaux = 4 (départ HTA MARTINVELLE)
  
- Durée des coupures longues par utilisateur :
  - Maximum autorisé (*arrêté qualité du 24/12/07*) = 13 h
  - Maximum SICAE incident= 6h50 (départ MONTIGNY)
  - Maximum SICAE incident + travaux = 7 h
  
- Nb de clients coupés :
  - Plus de 3 h sur incident = 47
  - Plus de 3 h sur incident + travaux = 223
  - Plus de 6 h sur incident = 15
  - Plus de 6 h sur incident + travaux = 15

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**

		2021	2022	2023
Clients >6 CL	Nombre	0	0	0
	Taux	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Clients > 35 CB	Nombre	0	0	0
	Taux	0,00%	0,00%	0,00%
Clients > 13h	Nombre	0	2	0
	Taux	0,00%	0,01 %	0,00 %
Clients au-delà des seuils	Nombre	0	2	0
	Taux	0,00%	0,01 %	0,00 %

Conclusion

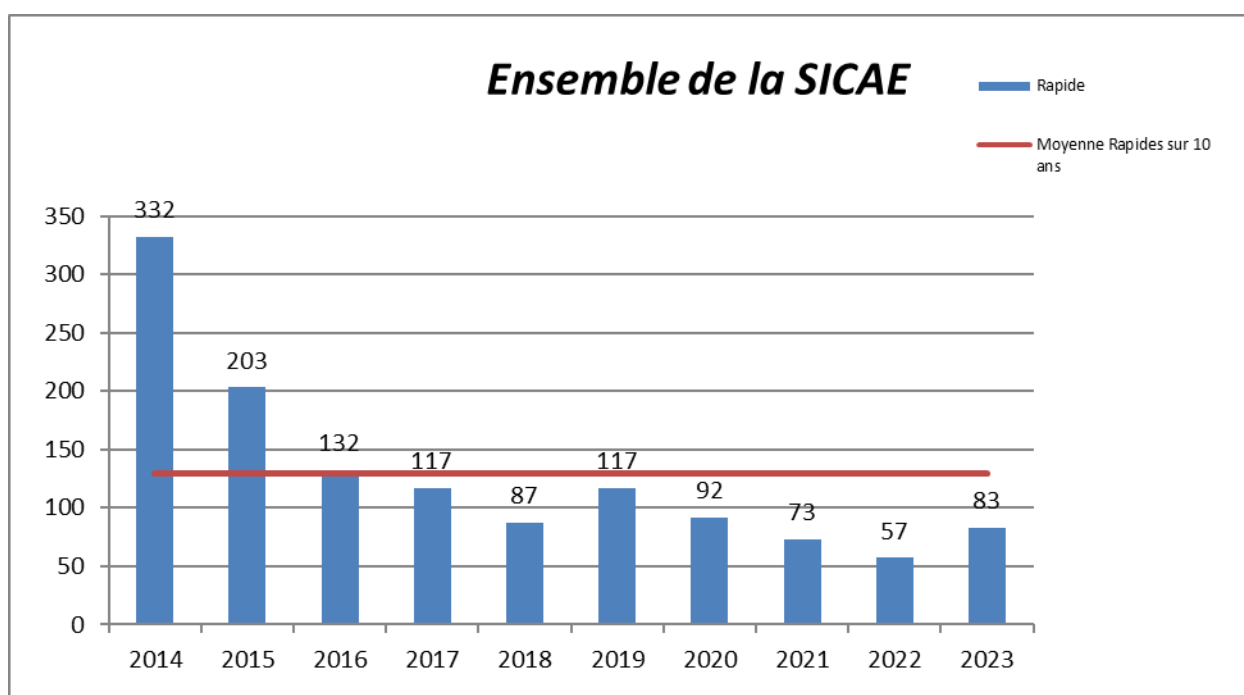
Les critères d'évaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique définis dans l'arrêté du 24/12/2007 sont respectés.

- 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.

83 rapides enregistrés à la maille SICAE pour l'année 2023. Un nombre qui reste dans la moyenne des précédentes années.



### 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.

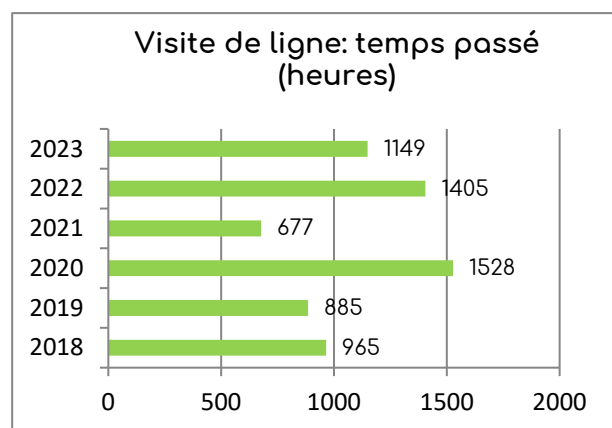
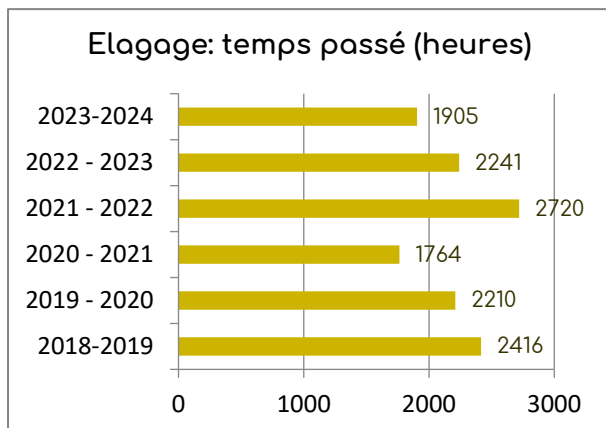
- **Politique d'entretien et de prévention**

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.
- > Dans le cadre du déploiement du compteur linky, nous avons effectué une vérification de chaque branchement avant le remplacement du nouveau compteur (section conducteur, puissance limite, contrôle du disjoncteur, ...).

Pour l'année 2023, il a été réalisé :

- Réseau HTB :  
11 coupures réseau (sans impact pour la clientèle) : pour des travaux de maintenance et la pose de girouette (avifaune).
- Poste source :  
Travaux d'entretien des appareillages :
  - Entretien annuel des disjoncteurs HTB
  - Traitement d'huile de 4 transformateurs de puissance.
- Réseau HTA & BT
  - Les visites de lignes terrestres ont représenté 164 jours.
  - Les campagnes d'élagage sont réalisées par la SICAE durant les mois d'hiver. Elles représentent 272 jours équivalents temps plein.



- Branchements :
  - En 2023, sur la maille SICAE, 69 branchements neufs ont été réalisés.
  - 
  - SICAE EST effectuée depuis le 2<sup>e</sup> semestre 2022 (après une phase pilote en 2021) le déploiement en masse des compteurs Linky sur sa zone de desserte.  
En 2023, 10 014 ont été posés à la maille SICAE et à mai 2024, 17 783 ont été posés.

---

### 3.7- La qualité 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 un rendez-vous sur site 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.

### 3.8- Investissement SICAE sur les réseaux 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.

	2019	2020	2021	2022	2023
Postes sources	19 319 €	40 569 €	6 455 €	233 383 €	28 647 €
Postes HTA/HTA, HTA/BT et accessoires, transformateurs	118 102 €	69 385 €	57 103 €	134 538 €	85 857 €
Réseaux HTA & BT	398 186 €	327 136 €	794 326 €	511 259 €	120 040 €
Compteurs, disjoncteurs, concentrateurs			159 841 €	338 516 €	920 008 €
Intégration des ouvrages (Article 8)	42 313 €	42 744 €	43 177 €	46 055 €	47 938 €
Raccordement	1 521 352	251 944 €	479 414 €	291 487 €	381 627 €
Moyens exploitation et logistique	260 506 €	395 919	263 708 €	85 814 €	2 944 808 €
<b>TOTAL</b>	<b>2 359 778 €</b>	<b>1 127 697 €</b>	<b>1 804 024 €</b>	<b>1 641 053 €</b>	<b>4 529 825 €</b>

En 2023, les moyens logistiques ont consisté notamment à la construction d'une nouvelle agence d'exploitation à Combeaufontaine.

- Travaux d'investissements réalisés en 2023
  - Investissements 2023

Commune	Désignation	Pose HTA (m)		Pose BT (m)	Dépose (m)
		Sout.	Aérien		Aérien
Boursières Et Velle-le-Châtel	Rationalisation des postes HTA/BT	4,7	-	162,9	62,5
Esprels	Bouclage HTA 20kV SICAE-EST - ENEDIS entre Les Pateys et Esprels	284,1	-	-	-
<b>2</b>	<b>Total</b>	<b>288,8</b>	<b>-</b>	<b>162,9</b>	<b>62,5</b>

Convention PCH SIED/SICAE

Commune	Désignation	Pose HTA (m)		Pose BT (m)	Dépose (m)
		Sout.	Aérien		Aérien
Charmes-Saint-Valbert	AERCE pour un poste cabine haute Mairie	186,5	-	283,5	5,7
Molay	AERCE pour un poste cabine haute "Centre"	45,1	-	65,0	26,6
Raincourt	AERCE pour un poste cabine haute route de Betaucourt	84,8	-	207,0	279,9
Roche-Morey	AERCE pour un poste cabine haute centre	248,1	-	381,2	69,8
<b>4</b>	<b>Total</b>	<b>564,5</b>	<b>-</b>	<b>936,7</b>	<b>382</b>

Travaux d'investissement hors programme

Commune	Désignation	Pose HTA en m			Dépose
		Sout.	Aérien	BT	Aérien
Pennesières	Mise en conformité du H61 'Bouygues Telecom' et pose borne Cibe concentrateur	-	-	14,7	-
Montcey	Mise en conformité H61 'Hangar Poirson' et pose coffret Cibe pour concentrateur	-	-	14,8	-
Vallerois-le-Bois	Mise en conformité du H61 'Saysset 06' et pose borne Cibe concentrateur	-	-	34,3	-
Semmadon	Alimentation BT souterraine Rue de Melin depuis PAC	-	-	29,4	65,6
Raincourt	Dépose dérivation HTA 20kVA alimentant le H61 CHATEAU 05	-	-	31,1	66,0
Aboncourt-Gesincourt	Restructuration réseaux HTA 20kV en coordination avec le SIED70	436,8	-	-	253,9
Lambrey	AERCE rue du Château	156,1	-	-	-
<b>7</b>	<b>Total</b>	<b>592,9</b>	<b>-</b>	<b>124,3</b>	<b>385,5</b>

o Autres travaux réalisés en 2023

Autres Travaux TIERS HTA & BT :

Commune	Désignation	Pose HTA (m)		Pose BT (m)	
		Aérien	Sout.	Aérien	Sout.
Combeaufontaine	RABT00036 Sicae-Est Combeaufontaine	-	-	-	50
Fouchécourt	"Raccordement panneaux photovoltaïques 119kVA GAEC DES MONTANTS SITE 6	-	-	-	14,7
Fouchécourt	Raccordement panneaux photovoltaïque 36kWC GAEC DES MONTANTS	-	-	260	-
Lavigney	Raccordement panneaux photovoltaïques M. Jérôme GARNY SITE 2	-	-	-	124
Lavoncourt	LAVONCOURT LOGEMENT RUE DE LA MOTTE RACC NEUF	-	-	-	12
Mailley-et- Chazelot	MAILLEY MAIRIE VIABILISATION DE 3 PARCELLES Chemin de Côte Chat	-	-	-	70,9
Molay	"Raccordement panneaux photovoltaïques 154 kVA GAEC DE LA PRÉLE	-	-	-	36,7
Pusey	PUSEY SCI HAUSTETE OASIS3 RACC 72KVA+ PROD AUTO 60	-	-	-	10,1
Quarte	Raccordement HTA 20kV Méthanisation SAS TOUR METHA	-	263,1	-	31,4
Semmadon	Raccordement panneaux photovoltaïques 250kVA SASU CAMUSET	-	46,8	-	10,5
Velle-le-Châtel	Déplacement branchements Chateau de la Tour	-	-	-	30,3
Vitrey-sur-Mance	Raccordement panneaux photovoltaïques 250kVA M. David BUSSEY	-	55	-	10
Aboncourt- Gesincourt	Raccordement HTA 20kV poste privé PATURAGE COMTOIS	-	26,9	-	-
<b>13</b>	<b>Total</b>	-	<b>391,8</b>	<b>260</b>	<b>400,6</b>



- Travaux d'investissements - Prévisionnel 2024

N° dossier	Commune	Désignation	Pose m			Dépose	Postes HTA /BT
			HTA sout	BT Sout.	Aérien	Aérien	
18 18	Ranzevelle	TRANCHE 2 : Renouvellement ligne HTA	2 201	795	0	5 262	1
14 09	Soing-Cubry- Charentenay	Mise en place d'un point Télécommandé sur le D. de RAZE + Rationalisation poste HTA/BT	400	400	0	450	1
2	Chantiers	TOTAL	2 601	1 195	0	5 712	2

### 3.9- Travaux électrification rurale/tiers 2023

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

- 503 m HTA 100 % souterrain
- 4,8 km BT dont 4,5 km de souterrain
- 6 postes

### 3.10- 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.

## 4- Activité Fournisseur aux Tarifs Réglementés de Vente (TRV)

### 4.1- Indicateur de développement de la concession

Nombre de contrats au Tarif Bleu à fin d'année

ANNEE	Nombre de contrats TRV (maille Haute Saône)
2019	16 800
2020	16 627
2021	16 381
2022	16 391
2023	16 493

### 4.2- Mouvements tarifaires

Evolution des TRVE au 1/02/2023 :

La CRE, autorité administrative indépendante, propose au gouvernement des tarifs réglementés de vente qui reflètent les coûts, dans les conditions prévues par la loi (principe de l'empilement des coûts). Cette hausse exceptionnelle s'explique par la conjonction exceptionnelle actuelle, qui ont conduit à une augmentation inédite des prix de gros de l'électricité.

La CRE, dans sa délibération du 19/01/2023, a proposé une évolution des TRVE au 1/02/2023 comme suit :

- + 108,91 % HT, soit + 175,41 €/MWh HT, pour les tarifs bleus applicables aux consommateurs résidentiels ;
- + 106,88 % HT, soit + 177,52 €/MWh HT, pour les tarifs bleus applicables aux consommateurs professionnels éligibles

Dans ce contexte, le Gouvernement a indiqué que cette proposition ne serait pas appliquée et que la hausse des TRVE serait limitée à 15% TTC en moyenne au 1er février 2023 pour l'ensemble des consommateurs, qu'ils soient résidentiels ou professionnels, par la mise en place d'un « bouclier tarifaire ».

Par délibération 2033-17, la CRE a fixé de nouvelles grilles tarifaires TRVe pour limiter à 15 % TTC la hausse moyenne, publiées par le Gouvernement par arrêtés parus au JO du 30 janvier 2023.

### 4.3- Recettes

Ci-après, l'état des kWh vendus au TRVe, des recettes, après déduction de la part acheminement et des nombres de contrats actifs au 31/12/23 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute- Saône, pour l'année 2023.

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

Tarif bleu	2022	2023	Variation
Nombre de clients	16 391	16 391	
Energie vendue en kWh	80 926 035	72 731 227	-5.3%
Recettes en €	7 921 467	10 075 970	+33.8%

### 4.4- Marge

La marge énergie en TRV est évaluée à 1 150 500 € (contre 1 065 335 € en 2022).

## 5- Annexes

- ▲ *ANNEXE 1: Détail longueurs de lignes HTA DSP et DP par commune à la maille Haute-Saône au 31/12/2023*
  - ▲ *ANNEXE 2: Détail longueurs de lignes BT DP par commune sur concession SIED70 intégrée SIG au 31/12/2023*
  - ▲ *ANNEXE 3: Détail des volumes vendus TRV Bleu par commune à la maille concession – année 2023*
  - ▲ *ANNEXE 4: Détail des volumes vendus acheminés (TURPE) par commune et par segments à la maille concession - année 2023*
-