



# Compte Rendu Activité Concession SIED70

Année 2016 - Exercice 2015

O. DUBRAY, 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 : o.dubray@sicae-est.com S : www.sicae-est.com

# SOMMAIRE

<b>sommaire</b>	<b>2</b>
<b>Résumé de l'année 2015</b>	<b>4</b>
Les 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>6</b>
<b>INDICATEURS TARIFAIRES</b>	<b>6</b>
Recettes par segment	6
• Consommateurs	6
• Producteurs	7
Recettes par Fournisseurs	7
• LUCIA	7
• ENGIE	7
• EDF	8
• ALTERNA	8
• VATTENFALL ENERGIE	8
• DIRECT ENERGIE	8
• ENALP	9
Marge	9
<b>INDICATEURS D'OUVRAGES</b>	<b>10</b>
• Postes HTB/HTA	10
• Réseaux HTA	10
• Postes HTA/BT	11
• Réseaux BT	11
<b>LA QUALITE DE LA DISTRIBUTION</b>	<b>12</b>
Critère B	12

Les Incidents en 2015	14
• Incidents Postes sources	14
• Incidents HTA	14
• Incidents BT	14
Respect des critères de l'arrêté qualité du 24 12 2007	15
• Evaluation de la tenue de tension de l'électricité	15
• Evaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique	15
Coupures très brèves	18
Politique d'entretien & de prévention	19
LA QUALITE DES SERVICES	20
INVESTISSEMENT SICAE SUR LES RESEAUX DP & DSP	21
Travaux d'investissements réalisés en 2015	22
• Reliquats 2014	22
• Investissements 2015	22
Autres travaux réalisés en 2015	22
Travaux d'investissements prévisionnels 2016	24
• Reliquats investissements 2015	24
• Investissements 2016	24
TRAVAUX ELECTRIFICATION RURALE/TIERS 2015	26
PROVISIONS POUR RENOUVELLEMENT DES OUVRAGES	28
<b>Activité Fournisseur au Tarif Réglementé de Vente (TRV)</b>	<b>29</b>
INDICATEUR DE DEVELOPPEMENT DE LA CONCESSION	29
INDICATEURS TARIFAIRES	29
Recettes	30
Marge	30
<b>Annexes</b>	<b>31</b>

---

# Résumé de l'année 2015

---

## Les Chiffres clés administratifs et comptables de SICAE EST

---

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2015 s'élève à 14 948 116 € (- 1,5 % par rapport à 2014)
- ▲ L'impôt sur les bénéfices atteint 677 231 € (- 26,5 % par rapport à 2014)
- ▲ Le résultat de l'exercice est de 1 484 044 € (- 24,4 % par rapport à 2014)
- ▲ Le total des investissements **réseau** SICAE sur les concessions DSP et DP a été de :
  - 3 418 127 € à la maille de la SICAE (22,8 % du chiffre d'affaires 2015)

---

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

---

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2015 s'élève à 4 789 886 € (+ 0,06 % par rapport à 2014)
- ▲ Le nombre d'utilisateurs raccordés au 31/12/15 est de 16 734 (+ 7 par rapport 2014)
- ▲ Le total des investissements **réseau** SICAE sur les concessions DSP et DP a été de :
  - 2 650 916 € à la maille du département de la Haute-Saône (17,7 % du chiffre d'affaires 2015)

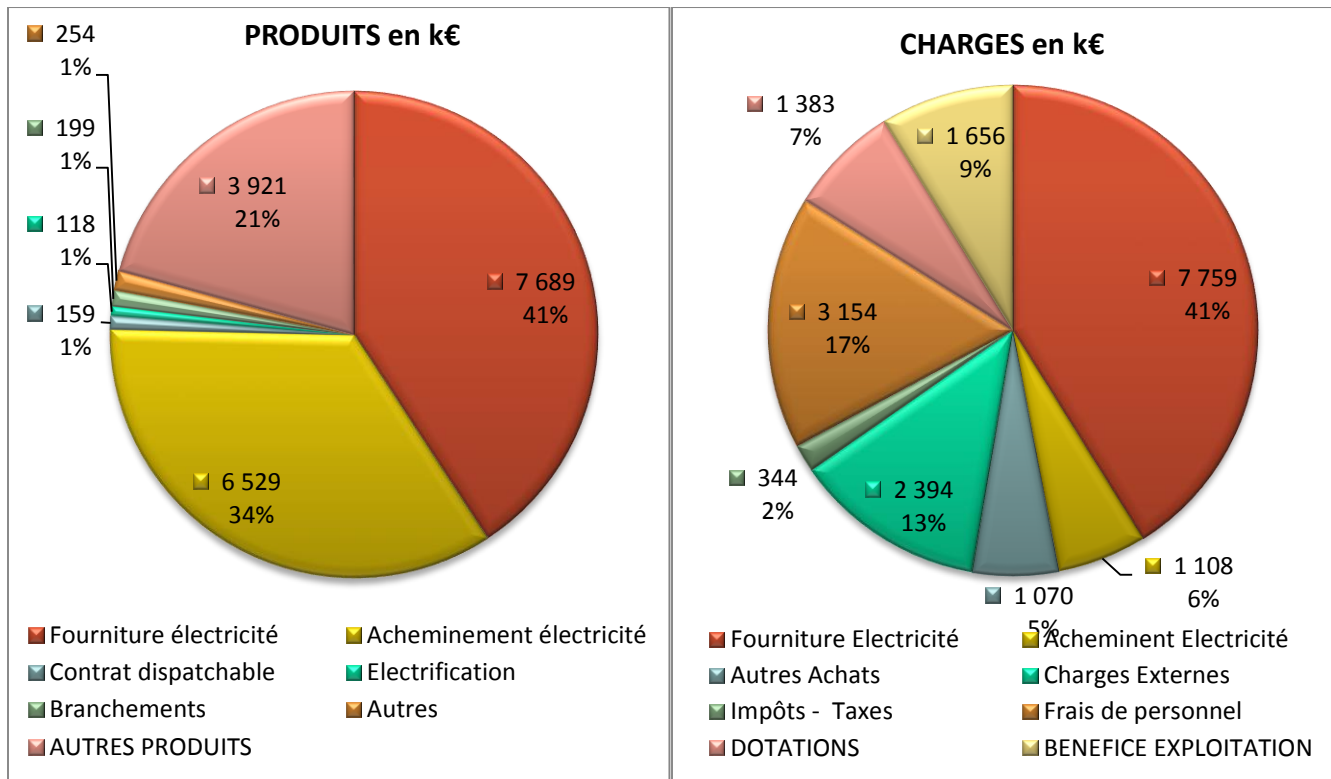
---

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

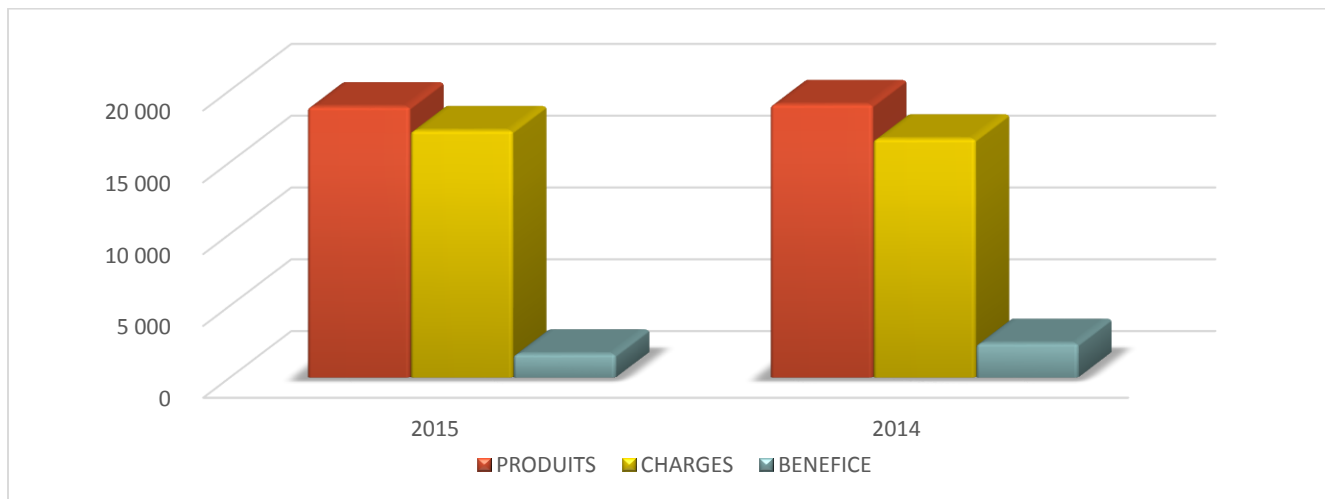
---

- ▲ Le Chiffre d'affaires 2015 s'élève à 6 743 008 €
  - ▲ Le nombre de clients au 31/12/15 est de 16 667 répartis en :
    - Tarif bleu : 16 618 (- 2 par rapport 2014)
    - Tarif jaune : 39 (- 39 par rapport 2014)
    - Tarif vert : 10 (- 19 par rapport 2014)
-

# Indicateurs de résultat de SICAE EST



Le détail de compte de résultat d'exploitation est présenté sous la forme de graphiques à secteurs.



▲ Le Chiffre d'affaires 2015 s'élève à 14 948 116 € (- 1,49 % par rapport à 2014)

- ▲ L'impôt sur les bénéfices atteint 677 231 € (- 26,46 % par rapport à 2014)

Le résultat de l'exercice est de 1 484 044 € (- 24,43 % par rapport à 2014)

## Activité Gestionnaire de Réseau

### INDICATEURS TARIFAIRES

Les évènements importants :

- 01 août 2015 : Hausse du TURPE HTA/BT de + 0,4 %

### Recettes par segment

- **Consommateurs**

Ci-dessous, Etat des KWH transportés, des recettes et des nombres de contrats actifs au 31/12/2015 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2015.

Segment C1/C2/C3	2014	2015	Variation
Nombre de clients	31	32	+ 3 %
Energie vendue en kWh	38 285 391	40 277 245	+ 5,20 %
Recettes en €	766 835 €	753 498,76	- 1,74 %

Segment C4	2014	2015	Variation
Nombre de clients	77	82	+ 6,49 %
Energie vendue en kWh	8 586 185	9 139 388	+ 6,44 %
Recettes en €	348 948 €	356 040	+ 2,04 %

Segment C5	2014	2015	Variation
Nombre de clients	16 619	16 620	- 0,17 %
Energie vendue en kWh	85 575 565	85 314 351	- 0,30 %
Recettes en €	3 671 203	3 680 347	+ 0,25 %

- **Producteurs**

Ci-dessous, Etat des recettes et des nombres de contrats actifs au 31/12/2015 pour les différents segments de producteurs, à la maille Haute-Saône, pour l'année 2015.

Segment	Nombre clients	Recettes en €
P1	6	7 465
P2		
P3	4	6 200
P4	218	12 215
<b>TOTAL</b>	<b>228</b>	<b>25 880</b>

## Recettes par Fournisseurs

Ci-dessous, Etats des KWh transportés et des nombres de contrats actifs au 31/12/2015 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute Saone, pour l'année 2015.

- **LUCIA**

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1	1	15 671 816
C2	16	4 839 955
C3		
C4	37	1 961 683
C5	1	7 193
<b>TOTAL</b>	<b>55</b>	<b>22 480 647</b>

- **ENGIE**

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2	1	144 829
C3		
C4	4	25 229
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>5</b>	<b>170 058</b>

- **EDF**

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2		
C3		
C4	2	118 446
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>2</b>	<b>118 446</b>

- **ALTERNA**

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2	1	31 160
C3		
C4		
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>31 160</b>

- **VATTENFALL ENERGIE**

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2	1	58 389
C3		
C4		
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>58 389</b>

- **DIRECT ENERGIE**

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2		
C3		
C4	1	4 373
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>4 373</b>



- ENALP

Segment	Nombre clients	NRJ Transportés (KWH)
C1		
C2		
C3		
C4	1	15 752
C5		
<b>TOTAL</b>	<b>1</b>	<b>15 752</b>

## Marge

La marge sur l'acheminement pour l'exercice 2015, à la maille Haute-Saône, comprend les pertes réseaux :

Segment	2014	2015	Variation
C1	187 098	166 603	- 10,95 %
C2-C3	272 140	254 145	- 6,61 %
C4	271 259	276 759	+ 2,02 %
C5	3 247 120	3 182 396	- 1,99 %
P1-P4	24 072	25 880	+ 7,51 %
<b>TOTAL</b>	<b>4 001 686</b>	<b>3 905 783</b>	<b>- 2,40 %</b>

## INDICATEURS D'OUVRAGES

A la maille départementale de 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.
- 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.

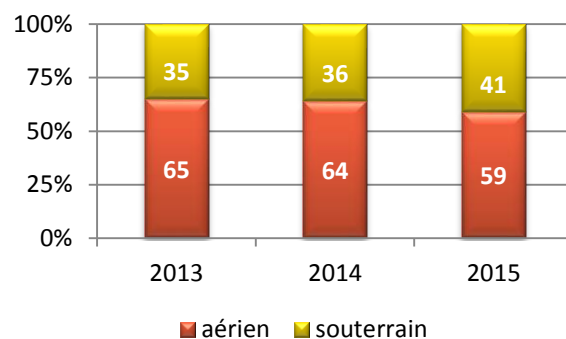
### • Postes HTB/HTA

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 72 MVA en fonctionnement couplage HTA fermé et 136 MVA en couplage HTA ouvert.

### • Réseaux HTA

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

Réseau HTA (en km)	2013	2014	2015
Souterrain	284	299	333
Aérien	523	516	508
<b>TOTAL HTA</b>	<b>807</b>	<b>815</b>	<b>831</b>



A noter que l'âge moyen des réseaux HTA au 01/01/2016 est de 22,5 ans à la maille SICAE et de 21,8 ans à la maille Haute-Saône.

Les tableaux des ANNEXES 1 et 2 présentent le détail des longueurs de lignes HTA & BT, EN SERVICE, par commune.

- **Postes HTA/BT**

Le tableau suivant présente, à la maille départementale, la répartition par type des postes HTA/BT DP au 31/12/2015.

Nombre de Postes HTA BT	2013	2014	2015
<b>TOTAL</b>	<b>683</b>	<b>675</b>	<b>682</b>
dont Postes sur Poteau	374	359	353
dont Postes cabines hautes	85	68	58
dont Postes cabines basse	288	248	271

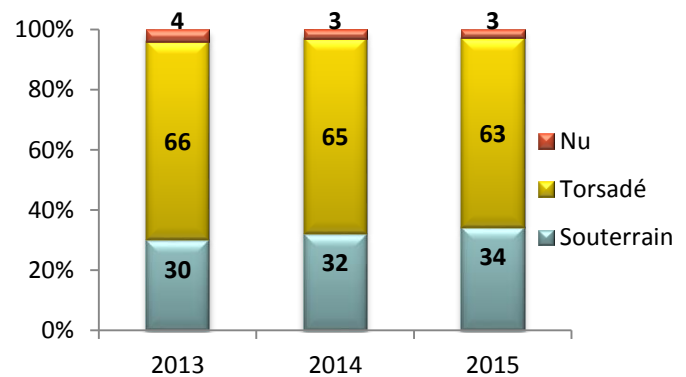
A noter la forte proportion de postes H61 (52 % du parc) signe d'un territoire à forte ruralité.

La puissance moyenne installée par poste HTA/BT est de 141 KVA.

- **Réseaux BT**

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

Réseau BT (en km)	2013	2014	2015
Souterrain	144	156	169
Aérien	332	331	328
<i>dont Torsadé</i>	315	315	314
<i>dont Nu</i>	17	16	14
<b>TOTAL BT</b>	<b>476</b>	<b>487</b>	<b>497</b>



A noter que l'âge moyen des réseaux BT au 01/01/2016 est de 25,5 ans à la maille SICAE et de 25,3 ans à la maille Haute-Saône.

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 à la maille de la SICAE et à la maille départementale.

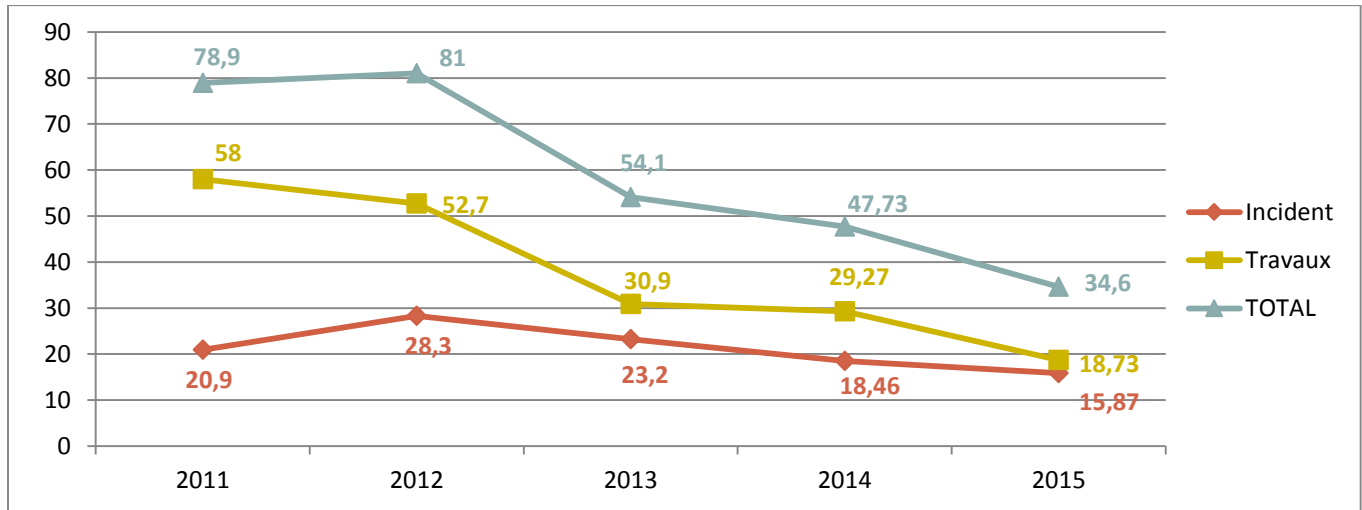
		NOMBRE COUPURES		CRITÈRE B (minutes)								
		2015	2014	2015				2014				
				SICAE	52	70	88	SICAE	52	70	88	
INCIDENT	Amont (63KV)											
	Poste Source			5,26	22,36							
	HTA	13	16	9,2	1,52	11,55	13	17,84	16,82	16,89	205,06	
	BT	4	8	1,45	3,16	1,1		0,62	0	0,82	0	
	<b>TOTAL</b>	<b>19</b>	<b>24</b>	<b>15,91</b>	<b>27,04</b>	<b>12,65</b>	<b>13</b>	<b>18,46</b>	<b>16,82</b>	<b>17,71</b>	<b>205,06</b>	
TRAVAUX	Amont (63KV)											
	Poste Source											
	HTA	74	126	15,34	18,7	13,94	70,34	26,33	15,78	28,15	239,93	
	BT	12	14	3,39	2,46	0,81		2,94	2,39	3,12	0	
	<b>TOTAL</b>	<b>95</b>	<b>140</b>	<b>18,73</b>	<b>21,16</b>	<b>14,75</b>	<b>70,34</b>	<b>29,27</b>	<b>18,17</b>	<b>31,27</b>	<b>239,93</b>	
<i>Dont Critère B évité (travaux)</i>				<b>9,5</b>	<b>15,5</b>	<b>7</b>	<b>100,3</b>	<b>15,0</b>	<b>11,6</b>	<b>15,9</b>	<b>30,8</b>	
<b>TOTAL</b>		<b>114</b>	<b>164</b>	<b>35</b>	<b>48</b>	<b>27</b>	<b>83</b>	<b>48</b>	<b>35</b>	<b>49</b>	<b>445</b>	

Le critère B à la maille SICAE s'élève à 35 minutes.

Au niveau de la maille Haute-Saône, le Critère B total s'élève à 27 minutes (49 en 2014). Le critère B sur incident s'est amélioré, baissant de 28,57 % par rapport à l'année dernière.

Le critère B évité par l'utilisation des groupes électrogènes a diminué, une des causes étant la diminution de la part entretien. A la maille départementale Haute Saône, ce critère est de 7 contre 15,9 en 2014.

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



## Conclusion

La politique d'investissement SICAE passant par l'enfouissement du réseau HTA, conjuguée à la mise en place de bouclages et de postes en coupures d'artère a pour conséquence une baisse du critère B sur incidents SICAE à 15,91 minutes (12,65 à la maille Haute-Saône).

Le critère B « travaux », en raison du recours important de moyens de réalimentation (groupe électrogène) est également en baisse à 18,73 minutes (14,75 à la maille Haute-Saône). Le critère B évité à la maille Haute-Saône a diminué, passant à 7 minutes en 2015 (contre à 15,9 minutes en 2014). , une des causes étant la diminution de la part entretien. De plus, ce critère varie en fonction du nombre de clients réalimentés, d'une année sur l'autre la pertinence des réalimentations varient également.

## Les Incidents en 2015

La liste détaillée des incidents 2015 sur la maille départementale de la Haute-Saône est résumée ci-après.

### • Incidents Postes sources

Poste source	Réseau	Description	Date	Heure Début	Heure Fin	Critères
HORTES	Arrivée 30 KV VITREY	Défaut sur la câble 30 KV : Isolant détérioré par des rongeurs	28-févr.	12H26	13H21	5,26

### • Incidents HTA

Poste source	Départ HT	Réseau	Description	Date	Heure Début	Heure Fin	Critères
RENAUCOURT	VANNE	HTA aval 64 BEAUREGARD INT 1702	Intervention sur IACM 762 pour réparation pont coupé	18-mars	11H55	12H15	0,05
JUSSEY	TREFILERIES	HTA aval DISJ HTA D. TREFILERIES	Ouverture du disjoncteur suite manœuvre pour travaux. Remise sous tension : RAS	23-juin	10H19	11H12	2,733
JUSSEY	PORT DATELIER	HTA aval IACM 1065	Oiseau sur les bornes HTA du poste H61 "STAB GARRET"	1-juil.	07H45	10H00	0,024
JUSSEY	RAY SUR SAONE	HTA aval 72 OIGNEY INT 722	Suite Orage et Tempête arbre tombé sur la ligne aérienne dérivation de BOUGEY	18-juil.	19H07	20H46	1,503
CHARIEZ	AUTHOISON	HTA aval IACM 597	Limitor défectueux sur H61 "MONTEPENOUX 05"	21-juil.	06H36	09H20	0,014
CHARIEZ	RAZE	HTA aval IACM 1610	Limitor et transformateur défectueux sur H61 "LAVOIR 03"	7-août	18H15	22H00	0,33
CHARIEZ	MONT LE VERNIS	HTA aval 107 CENTRE INT 1417	Ouverture INT 1417 sur fonctionnement ADA. Ré-enclenchement par télécommande : RAS	7-août	21H37	22H48	0,553
JUSSEY	JUSSEY	HTA aval DISJ D. JUSSEY	Transformateur PSSB "131 MOULIN 02" à VOUGECOURT : HS suite orage. Plusieurs départs HTA concernés par la panne en raison des réalimentations HTA consécutives aux travaux dans le PS	7-août	21H38	22H35	1,159
CHARIEZ	MAILLEY	HTA aval IACM 1554	Limitor défectueux sur H61 "GUILLOLOT 06"	12-sept.	20H00	01H45	0,125
JUSSEY	PORT DATELIER	HTA aval M2S 07	Ouverture M2S 07 sur fonctionnement ADA : RAS (Vent et Orage )	13-sept.	19H13	19H55	2,297

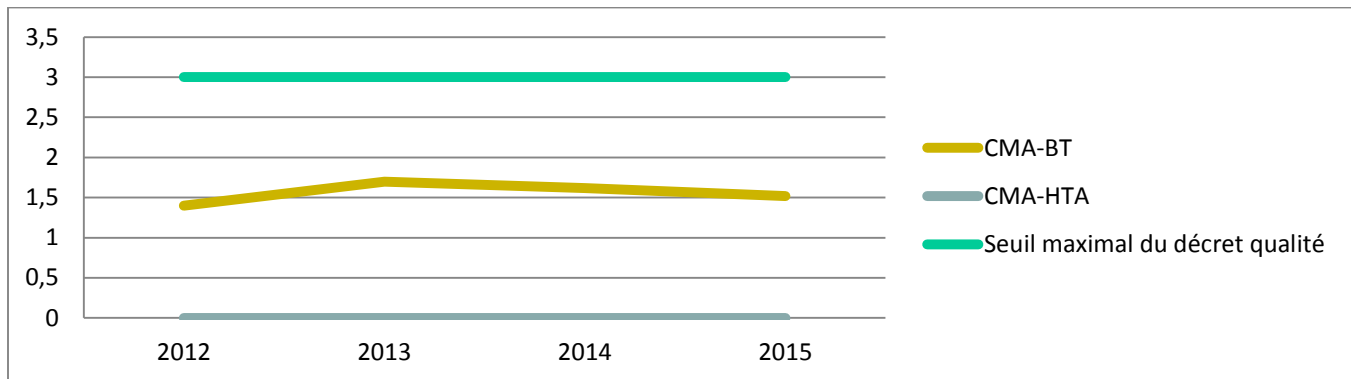
### • Incidents BT

Date	Heure		Commune	Siège	Désignation	Critère B
	Début	Fin				
13-sept.	20H00	22H15	VALLEROIS-le-BOIS	BT du poste H61 "Rue de Baslière 03"	Disjoncteur BT : Ouvert : Mauvais calibrage	0,2
7-nov.	18H45	21H45	RUPT-sur-SAONE	BT du poste PCB "Mairie 02"	Raccords de réseau défectueux	0,8

## 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 4 derniers exercices



## 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 départementale Haute-Saône est conforme aux critères définis dans l'arrête du 24/12/2007.

- 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 2015.

	Longueur HTA (km)	Dont souterrain (km)	Souterrain/total (%)	Rapides	Lents	Incidents	Coupures Longues HTA/HTB	Coupures Brèves HTA/HTB
<b>CHARIEZ</b>	<b>265,2</b>	<b>116,3</b>	<b>44%</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>9</b>
PUSY / Départ Chariez					1			
Pusy 63kV (DJ8)								
Renaucourt 63kV (DJ7)					3			
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Authoison	64,3	25,2	39%	2		1	1	1
Mailley	58,7	24,0	41%	1		1	1	1
Sicae	39,5	6,1	15%	1				1
Pusey	17,6	17,3	98%					1
Raze	39,1	1,9	5%	2	2	1	1	3
Incinerateur	10,8	10,8	100%					1
Mt Vernois	35,2	31,0	88%	1		1	1	1
<b>RENAUCOURT</b>	<b>241,1</b>	<b>87,7</b>	<b>36%</b>	<b>10</b>	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>23</b>

<b>Réseau 63 KV</b>				<b>4</b>				
Chariez 63kV (DJ14)								
Vitrey 63kV (DJ5)								
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Lavoncourt	51,5	13,5	26%	7	2			6
Vanne	55,9	32,4	58%	2	1	1	1	5
Francourt	26,1	1,7	6%					4
Fleurey	52,8	28,0	53%					4
Volon	54,8	12,1	22%	1				4
<b>VITREY</b>	<b>211,4</b>	<b>41,2</b>	<b>19%</b>	<b>80</b>	<b>16</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>26</b>
<b>Réseau 63 KV</b>				<b>4</b>				
Renaucourt 63kV								
Jussey 63kV								
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Hortes 30kV AT1	21,8	15,6	72%		2	1		
Hortes 30kV AT2								
Chauvirey	55,4	15,9	29%	31	8	1	1	12
Rosieres	44,0	3,3	7%	15	2	1	1	6
Ouge	50,4	2,0	4%	19		1	1	4
Montigny	39,8	4,4	11%	15				4
<b>HORTES</b>	<b>154,2</b>	<b>26,0</b>	<b>17%</b>	<b>66</b>	<b>11</b>			<b>34</b>
<b>Réseau 63 KV</b>				<b>6</b>				
Arrivée 30kV								
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Fayl-Billot	14,3	1,3	9%	2	1			7
Bize	35,7	3,6	10%	13	2			8
Torcenay	53,4	12,6	24%	16				6
Andilly	48,9	6,6	13%	35	1			7
Hortes	1,9	1,9	100%					6
<b>JUSSEY</b>	<b>209,8</b>	<b>89,9</b>	<b>43%</b>	<b>40</b>	<b>7</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>13</b>
<b>PUSY / Départ Jussey</b>								
Pusy 63kV								
Vitrey 63kV								
Transformateur TR1								
Transformateur TR2								
Martinville	48,6	3,3	7%	16	2	1	1	3
Amance	44,2	26,4	60%	6	2	1	1	3
Jussey	5,7	3,9	68%	1				1
Ray/Saône	45,7	31,4	69%	5	1	1	1	2
Port d'Atelier	42,8	10,1	24%	12	1	1	1	2
Tréfileries	13,4	9,7	72%			1	1	1
Cendrecourt	9,4	5,1	54%					1
<b>TOTAL</b>	<b>1081,7</b>	<b>361,0</b>	<b>33%</b>	<b>203</b>	<b>33</b>	<b>14</b>	<b>13</b>	<b>105</b>

Coupures longues = Coupure >3 minutes sur incident

Coupures brèves = 1s < Coupure < 1mn sur incident

Ainsi les contraintes maximales enregistrées en 2015 sur la maille de la **HAUTE-SAONE** sont :

- Nb coupure brève par utilisateur :
  - Maximum autorisé (arrêt qualité du 24/12/07) = 35
  - Maximum SICAE = 12 (départ CHAUVIREY)
- Nb coupure longue par utilisateur :
  - Maximum autorisé (arrêt qualité du 24/12/07) = 6
  - Maximum SICAE incident = 1



- Maximum SICAE incident + travaux = 2
- Durée coupure longue par utilisateur :
  - Maximum autorisé (*arrêté qualité du 24/12/07*) = 13 h
  - Maximum SICAE incident= 3 h 45 (Départ MAILLEY)
  - Maximum SICAE incident + travaux = 5 h 45 (départ AMANCE)
- Nb de clients coupés :
  - Plus de 3 h sur incident = 43
  - Plus de 3 h sur incident + travaux = 258
  - Plus de 6 h sur incident = 0
  - Plus de 6 h sur incident + travaux = 0

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

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

		2013	2014	2015
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	0	0
	Taux	0,00%	0,00%	0,00%
Clients au-delà des seuils	Nombre	0	0	0
	Taux	0,00%	0,00%	0,00%

#### Conclusion

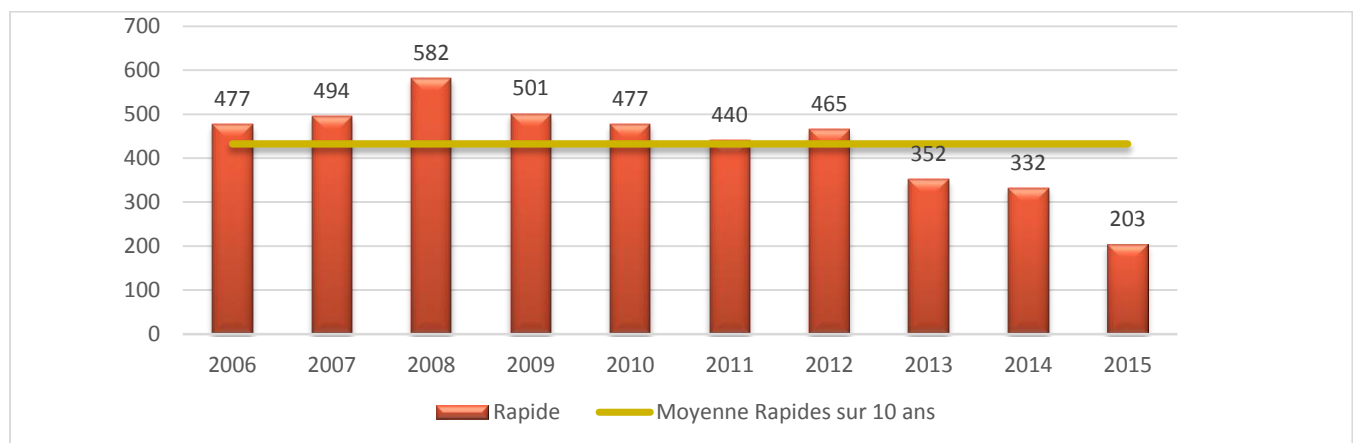
Les critères d'évaluation de la continuité globale de l'alimentation électrique définis dans l'arrêté du 24/12/2007, zone non différenciée, sont respectés.

## 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 cabines hautes en particulier,
- un investissement dans la rénovation du contrôle commande des postes sources.

Le nombre de microcoupures en 2015 confirme la baisse enregistrée avec 203 rapides enregistrés contre 332 en 2014 sur l'ensemble des 5 postes sources, soit 10 microcoupures en moyenne par client sur l'exercice écoulé. A noter que la moyenne annuelle sur les 10 dernières années du nombre de microcoupures s'élève à 450.



## 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.

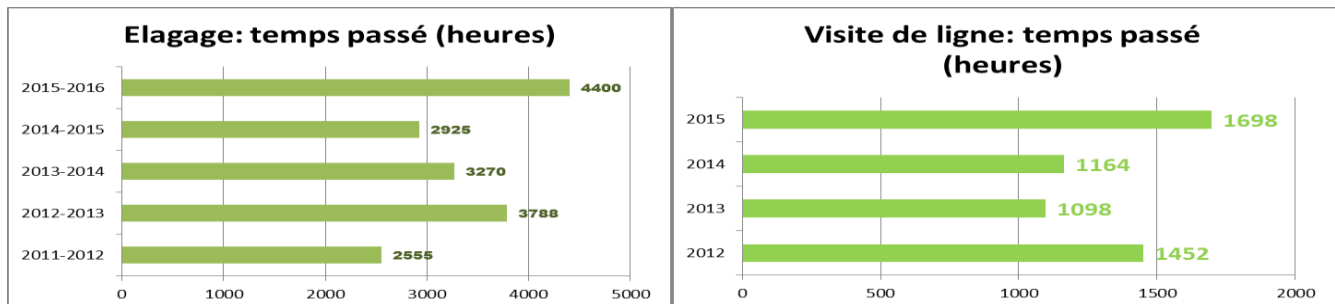
## Politique d'entretien & de prévention

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

- Réseau HTB : Enlèvement de nids, pose de dispositifs avifaunes,
- Poste source :
  - Entretien des équipements HTB par RTE dans le cadre d'un contrat de prestations établi sur 12 ans ; un appareillage HTB fait l'objet d'une visite ou contrôle tous les 3 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 et/ou aérien (hélicoptère),
  - Campagne d'élagage soutenue.
- Branchements :
  - Renouvellement des installations de livraison.

Pour l'année 2015, il a été réalisé :

- Réseau HTB : 3 coupures réseau (sans impact pour la clientèle) pour l'enlèvement de nids.
- Poste source (suivant convention de maintenance RTE):
  - Contrôle disjoncteur 63 KV TR1 et TR2 au poste source de RENAUCOURT et JUSSEY (départ PUSY)
  - Vérification disjoncteur 63 KV
    - départ RENAUCOURT au PS CHARIEZ
    - Départ VITREY au PS JUSSEY
    - TR2 PS VITREY
- Réseau HTA & BT
  - Les visites de lignes terrestres ont représenté 242 jours équivalents temps plein soit 6 agents pendant 2 mois sur la campagne.
  - Les campagnes d'élagage sont réalisées par la SICAE durant les moins d'hivers. Elles représentent 628 jours équivalents temps plein, soit environ 10 agents durant 3 mois de la campagne.



- Branchement
  - En 2015, il a été installé en pose initiale ou renouvellement sur la maille de la SICAE :
    - 720 compteurs,
    - 260 disjoncteurs.

---

## 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 < 36 KVA → 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 → effectué en même temps que le raccordement
  - Délai moyen entre la demande de Petites Interventions et l'achèvement de son exécution → 2 jours
  
- Dépannage :
  - Délai moyen d'intervention pour un dépannage branchement → 1 heure

## INVESTISSEMENT SICAE SUR LES RESEAUX DP & DSP

Le tableau suivant présente de manière synthétique les investissements **réseaux** sur les 3 exercices et le prévisionnel 2016. Ces données sont à la maille départementale de la Haute-Saône.

	2013	2014	2015	2016 En cours de réalisation
Postes sources	182 460 €	528 607 €	884 652 €	651 700 €
Postes HTA/HTA, HTA/BT et accessoires	177 221 €	168 024 €	180 189 €	56 497 €
Transformateurs	92 142 €	58 965 €	37 830 €	16 548 €
Réseaux HTA & BT	1 371 053 €	2 259 864 €	1 052 064 €	276 569 €
Plan PCB	0 €	0 €	0 €	0 €
Intégration des ouvrages (Article 8)	37 844 €	38 613 €	39 301 €	39 584 €
Raccordement	156 839 €	164 561 €	188 143 €	173 998 €
Moyens d'exploitation	53 528 €	89 897 €	268 737 €	168 655 €
<b>TOTAL</b>	<b>2 071 086 €</b>	<b>3 308 530 €</b>	<b>2 650 916 €</b>	<b>1 383 551 €</b>

## Travaux d'investissements réalisés en 2015

- Reliquats 2014**

VELLEMINFROY / POMOY	Bouclage HTA avec ErDF
MONTUREUX LES BAULAY	Traversée SNCF

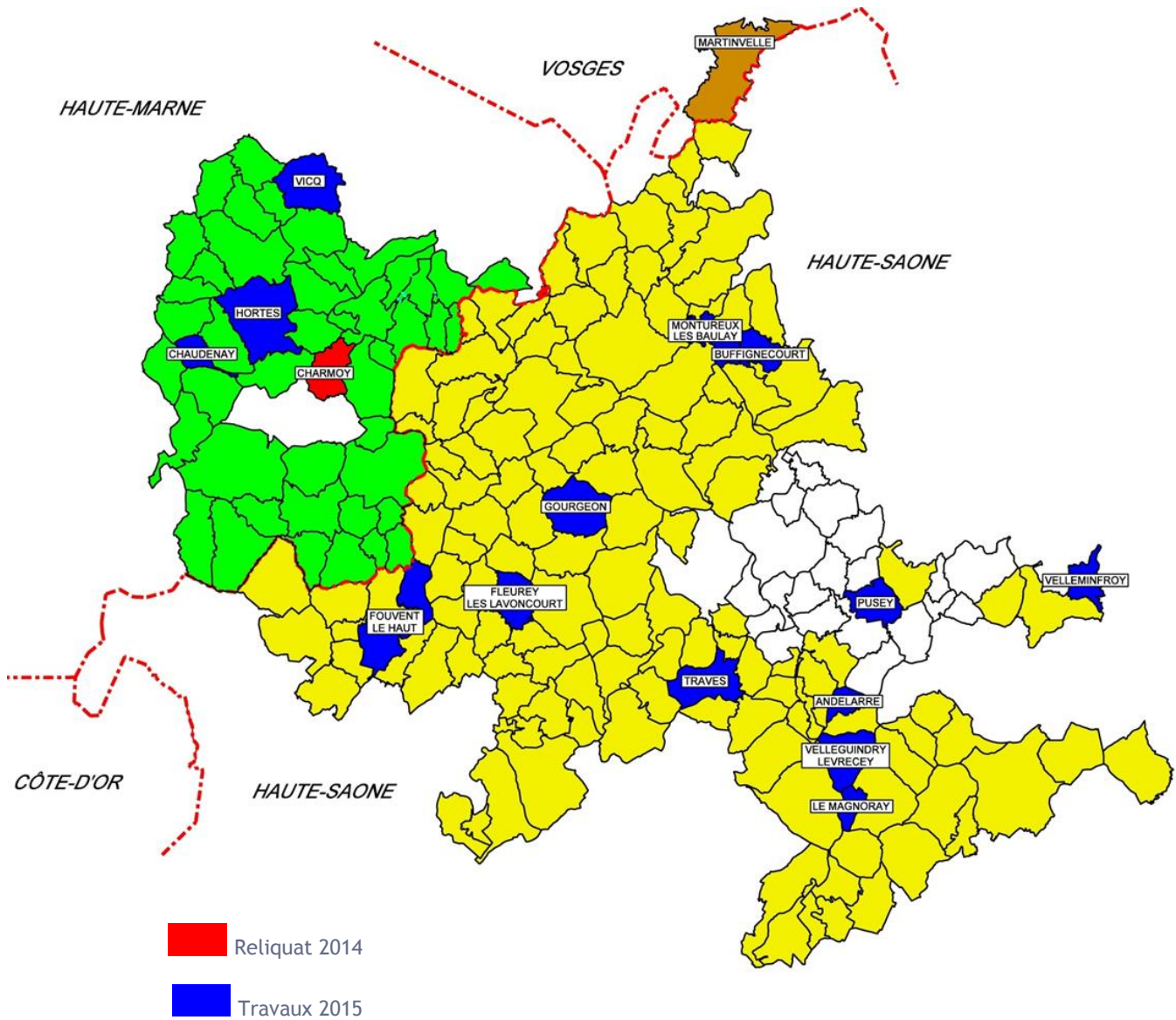
- Investissements 2015**

Poste source JUSSEY	Passage en neutre compensé sur les transformateurs TR1 et TR2
Poste source JUSSEY	Passage en tout numérique du contrôle commande
FLEUREY	Restructuration HTA Tranche 1
BUFFIGNECOURT	Restructuration HTA Départ AMANCE
LEVRECEY / MAGNORAY	Bouclage HTA Départ MAILLEY/Départ AUTHOISON
ANDELARRE/ANDELARROT	Pose ACM Départ AUTHOISON
PUSEY	Poste "06 sous la ville 13" passage en télécommande
VELLEMINFROY	Renouvellement HTA hameau "Château Grenouille
GOURGEON	Renouvellement HTA centre bourg
FOUVENT LE HAUT	Dépose PCH "Ecole"
TRAVES	Rationalisation des postes HTA/BT

## Autres travaux réalisés en 2015

MAILLEY-ET-CHAZELOT	Raccordement production biogaz GAEC Des Naux""
ÉCHENOZ-LE-SEC	Branchement TONNOT Vincent
CHAUVIREY-LE-CHATEL	Déplacement H61 Ferme de Maublanc""
VOLON	Branchement M. NOBLOT
VALLEROIS-LORIOZ	Branchement à Vallerois-Lorioz
CHARIEZ	Branchement THEVENOT, GOUHENANT et VUILLERMOT
VELLEFAUX	Déplacement BTA aérienne suite extension bâtiment agricole au GAEC ST ANNE
TRESILLEY	Branchement Syndicat Haute-Saône Numérique
DAMPIERRE-SUR-LINOTTE	Raccordement Tarif Jaune Gaz et Eaux
MAILLEY-ET-CHAZELOT	Raccordement production biogaz GAEC Des Naux""
ÉCHENOZ-LE-SEC	Branchement TONNOT Vincent
CHAUVIREY-LE-CHATEL	Déplacement H61 Ferme de Maublanc""

## Synthèse des travaux réalisés en 2015



---

## Travaux d'investissements prévisionnels 2016

---

- **Reliquats investissements 2015**

---

*néant*

---

- **Investissements 2016**

### **Restructuration du réseau HTA**

---

*Néant*

---

### **Postes en bouclage / télécommandes / interrupteurs**

---

*Néant*

---

### **Renouvellement lignes aériennes HTA faible section**

---

*Néant*

---

### **Rationalisation des postes HTA/BT**

---

VELLEGUINDRY :	Remplacement PCH "VELLEGUINDRY 01" par H61
FRETTES :	Remplacement PCH "LAVOIR 01" par H61
NEUVELLE les V. :	Remplacement PCH "CIMETIERE01" par H61
BOURGUIGNON les M. :	Rationalisation des postes HTA/BT
VERNOIS sur M. :	Remplacement PCH "MONUMENT 02" par H61
ROSIERE :	Remplacement PCH « EST 02 » par PSSA

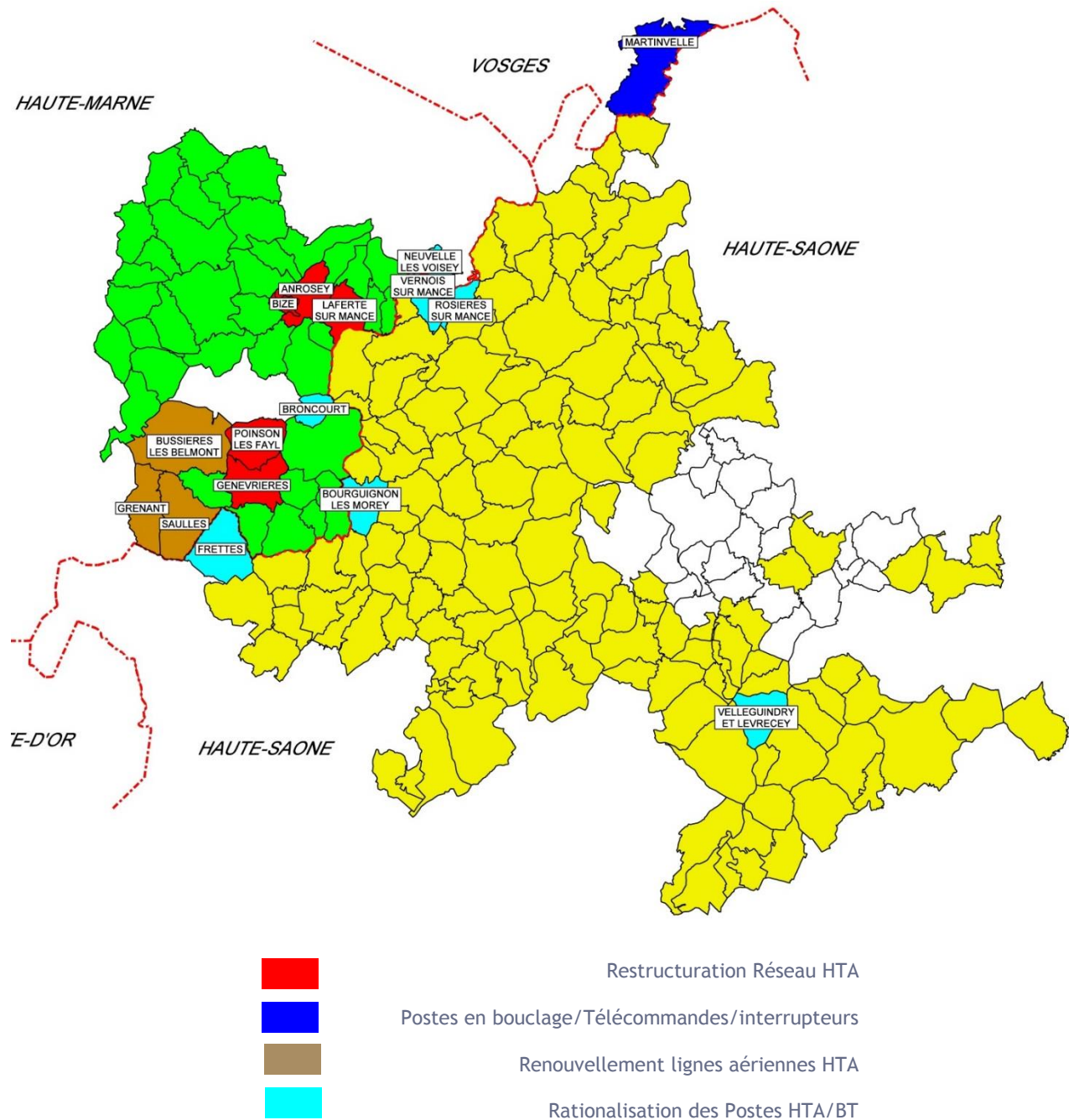
---

**Le programme prévisionnel à la maille SICAE est de 18,5 km.**

---



## Synthèse prévisionnelle des travaux 2016



## TRAVAUX ELECTRIFICATION RURALE/TIERS 2015

DEMIE	Renforcement du réseau concédé d'électricité issu du poste H61 La Demie""
QUENOCHÉ	ERCE pour une station d'épuration, chemin de Maitre-Richard et pour le poste de refoulement, chemin dit les Terrières
MALACHERÉ	Extension du réseau concédé d'électricité pour 3 habitations route de Quenoche
NEUREY-LES-LA-DEMIE	Extension du réseau concédé d'électricité pour deux habitations situées rue de la Demie
PENNESIERES	Renforcement du réseau concédé d'électricité dans le bourg
PENNESIERES	Sécurisation du réseau concédé d'électricité dans le bourg
VY-LES-FILAIN	Aménagement esthétique du réseau concédé d'électricité rue Bois dit de Montfouche
VELLEGUINDRY-ET-LEVRECEY	Sécurisation BTA LEVRECEY
ARGILLIERES	Extension du réseau concédé d'électricité route de Larret
BUCEY-LES-TRAVES	Extension du réseau concédé d'électricité pour un lotissement communautaire Les Tillières" - 2è tranche"
CHAMPLITTE	Extension du réseau concédé d'électricité pour le château d'eau de Frettes
VALLEROIS-LORIOZ	Extension du réseau concédé d'électricité Rue du champ de la Nuit
COURTESOULT-ET-GATEY	Extension du réseau concédé d'électricité pour la station d'épuration
VOLON	Aménagement esthétique du réseau concédé d'électricité Rue de la l'Eau
AUTHOISON	Extension du réseau concédé d'électricité pour la station de pompage
SEVEUX	Extension du réseau concédé d'électricité pour le futur Lot Les vignes" Rue Jean Galice"
ROCHE-ET-RAUCOURT	Extension du réseau concédé d'électricité au lieu dit « Les Charmeux »
MONT-SAINT-LEGER	ERCE rue des Calvaires pour un bâtiment agricole avec salle de traite
AMANCE	Renforcement du réseau concédé d'électricité rue de la Gare
AMANCE	Extension du réseau concédé d'électricité pour le lot communal situé le long du chemin des Vignes
FOUCHECOURT	Renforcement du réseau concédé d'électricité le long de la RD n°249 le long de la saône
VELLEMINFROY	Extension du réseau concédé d'électricité pour une ZA au lieudit « Château Grenouille »
CHARGEY-LES-PORT	Sécurisation du réseau concédé d'électricité impasse de la Fontaine
BARGES	Aménagement esthétique du réseau concédé d'électricité rue du Chêne (4ème tranche)
GOURGEON	Extension du réseau concédé d'électricité pour une station de traitement des eaux usées au lieudit « Le Breuille »
ABONCOURT-GESINCOURT	Renforcement du réseau concédé d'électricité rue des Corvées issu du poste « Rue de Port sur Saône »
CENDRECOURT	Sécurisation du réseau concédé d'électricité pour l'écluse au lieudit « Les Champs du Montet »
JUSSEY	Renforcement du réseau concédé d'électricité rue Thiers
LAVIGNEY	Sécurisation du réseau concédé d'électricité route de Malvillers
TARTECOURT	Extension du réseau concédé d'électricité pour un bâtiment existant rue du cimetière
CONTREGLISE	Extension du réseau concédé d'électricité pour une station de traitement d'eau potable RD n°7
FAVERNEY	Extension du réseau concédé d'électricité pour un tarif jaune rue de l'Usine à Port d'Atelier
VENISEY	Sécurisation du réseau concédé d'électricité, chemin de Roussey
MONTIGNY-LES-CHERLIEU	Extension du réseau concédé d'électricité pour une armoire fibre optique vers le cimetière
GEVIGNEY-ET-MERCEY	Renforcement du réseau concédé d'électricité rue de Jussey et Grande Rue
RUPT-SUR-SAONE	Aménagement esthétique du réseau concédé d'électricité le long des rues du Pâquis et de la Dame Blanche

---

RUPT-SUR-SAONE	Aménagement esthétique du réseau concédé d'électricité le long des rues du Pâquis et de la Dame Blanche
FEDRY	Renforcement du réseau concédé d'électricité aux abords du canal
SOING-CUBRY- CHARENTENAY	Renforcement du réseau concédé d'électricité aux abords du canal
VANNE	Renforcement du réseau concédé d'électricité aux abords du canal
TRAVES	Extension du réseau concédé d'électricité rue de l'Oranger
PUSEY	Extension du réseau concédé d'électricité pour un lot communal « en l'Echelotte »
PUSEY	Renforcement du réseau concédé d'électricité rue des Durots dans la zone artisanale
HYET	Sécurisation du réseau concédé d'électricité aux abords de la Mairie « Rue des Fontaines »

Soit un total SIED 70 de :

- 2,5 km HTA
- 11 km BT
- 6 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. Au cours de ces contrôles, il a été notamment reproché que « l'obligation résultant des stipulations du contrat de concession de tenir compte des progrès techniques réalisés et de maintenir les installations au niveau des besoins exprimés d'énergie électrique n'était pas de nature à justifier les provisions constituées ».

Considérant la décision du conseil d'état N°64738 du 04/04/1992, l'arrêt de la CAA de Nancy du 08/11/2001, le jugement du tribunal administratif de Besançon du 28/06/2002 et le rejet N°241911 par le Conseil d'Etat en date du 28/01/2004 de la demande d'annulation de l'arrêt du 08/11/2001, le conseil d'Administration de SICAE EST en date du 28/11/2013 a confirmé ses décisions antérieures de ne plus procéder à la constitution de provisions pour renouvellement des ouvrages en concession financés par le concessionnaire et par le concédant en raison du risque fiscal toujours présent eu égard aux jugements susmentionnés.

Nonobstant le paragraphe précédent, le Conseil d'Administration de SICAE EST a décidé le 28/11/2013 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. Le droit du concédant sera mis en place progressivement à partir de 2014. Cette mise en place sera réalisée par le biais d'un compte immobilisation à l'actif du bilan avec pour contrepartie un compte droit du concédant au passif du bilan ne générant ainsi aucune incidence fiscale.

---

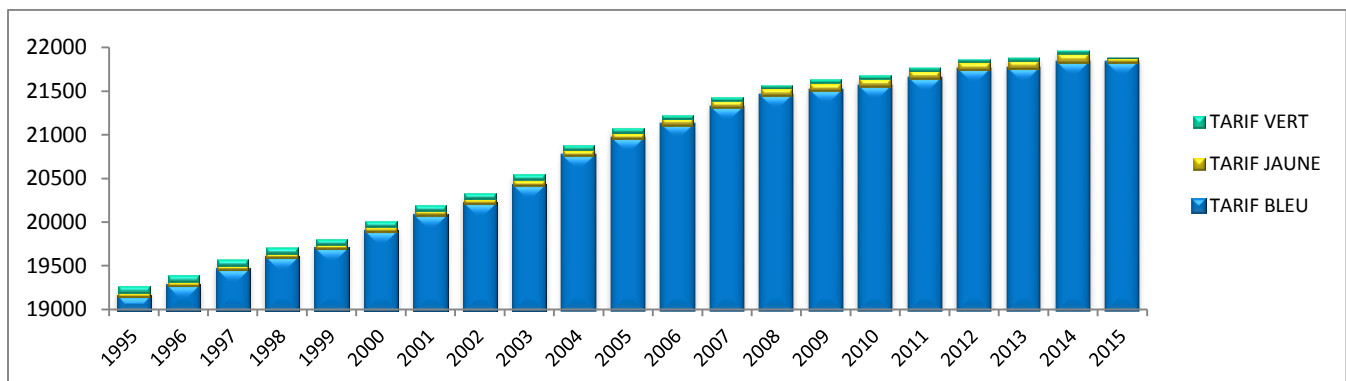
# Activité Fournisseur au Tarif Réglementé de Vente (TRV)

## 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.

L'évolution du nombre de PDL pour 2015 est de - 0,35 % par rapport à 2014 sur la maille de la SICAE. A l'échelle de la maille départementale Haute-Saône, La diminution est de - 0,35 % (- 58 PDL).

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



## INDICATEURS TARIFAIRES

Les évènements importants :

- 01 août 2015 : Hausse du Tarif Réglementé de Vente :
  - + 2,5 % pour le Tarif Bleu résidentiel,
  - + 0,9 % pour le Tarif Jaune
  - + 4 % pour le Tarif Vert
  -
- 01 août 2015 : Hausse du tarif de cession de + 3,6 %

## Recettes

Ci-après, Etats des kWh de fourniture vendus au TRV, des recettes, après déduction de la part acheminement et des nombres de contrats actifs au 31/12/15 pour les différents segments de clientèle, à la maille Haute Saone, pour l'année 2015. Le détail figure à l'annexe 3.

Tarif bleu	2014	2015	Variation
Nombre de clients	16 619	16 618	0
Energie vendue en kWh	85 575 515	85 314 351	- 0,30 %
Recettes en €	5 064 800 €	5 540 369 €	+ 9,38 %

Tarif jaune	2014	2015	Variation
Nombre de clients	77	39	- 49,35 %
Energie vendue en kWh	8 566 185	7 013 905	- 18,12 %
Recettes en €	425 567 €	357 726 €	- 15,94 %

Tarif vert	2014	2015	Variation
Nombre de clients	28	10	- 64,29 %
Energie vendue en kWh	23 191 669	18 626 288	- 19,68
Recettes en €	1 065 835 €	844 913 €	- 20,72 %

TOTAL TARIFS REGLEMENTES	2014	2015	Variation
Nombre de clients	16 725	16 667	- 0,35 %
Energie vendue en kWh	117 333 369	110 954 544	- 5,44 %
Recettes en €	6 556 202 €	6 743 008 €	- 2,85 %

## Marge

La marge énergie est décomposée comme suit :

Tarif	2014	2015	Variation
BLEU	1 533 467	1 057 252	- 31,05%
JAUNE	69 159	28 564	- 58,70 %
VERT	40 271	- 23 610	- 158,63 %
<b>TOTAL</b>	<b>1 642 897</b>	<b>1 062 206</b>	<b>- 54,67 %</b>

# Annexes

- ▲ ANNEXE 1 : *Détail longueurs de lignes HTA DSP et DP par commune à la maille Haute-Saône au 31/12/2015*
  - ▲ ANNEXE 2 : *Détail longueurs de lignes BT DP par commune sur concession SIED70 intégrée SIG au 31/12/2015*
  - ▲ ANNEXE 3 : *Détail des volumes vendus TRV par commune et par segment à la maille concession – année 2015*
  - ▲ ANNEXE 4 : *Détail des volumes vendus acheminés (TURPE) par commune et par segment à la maille concession - année 2015*
-