

REUNION DU COMITE SYNDICAL

24 mars 2018

Quorum : 288

+ Membres du Comité : 575

+ Membres présents : 298

**+ Présences lors des 2
dernières réunions**

+ 19 décembre 2017 : 87

+ 9 décembre 2017 : 209

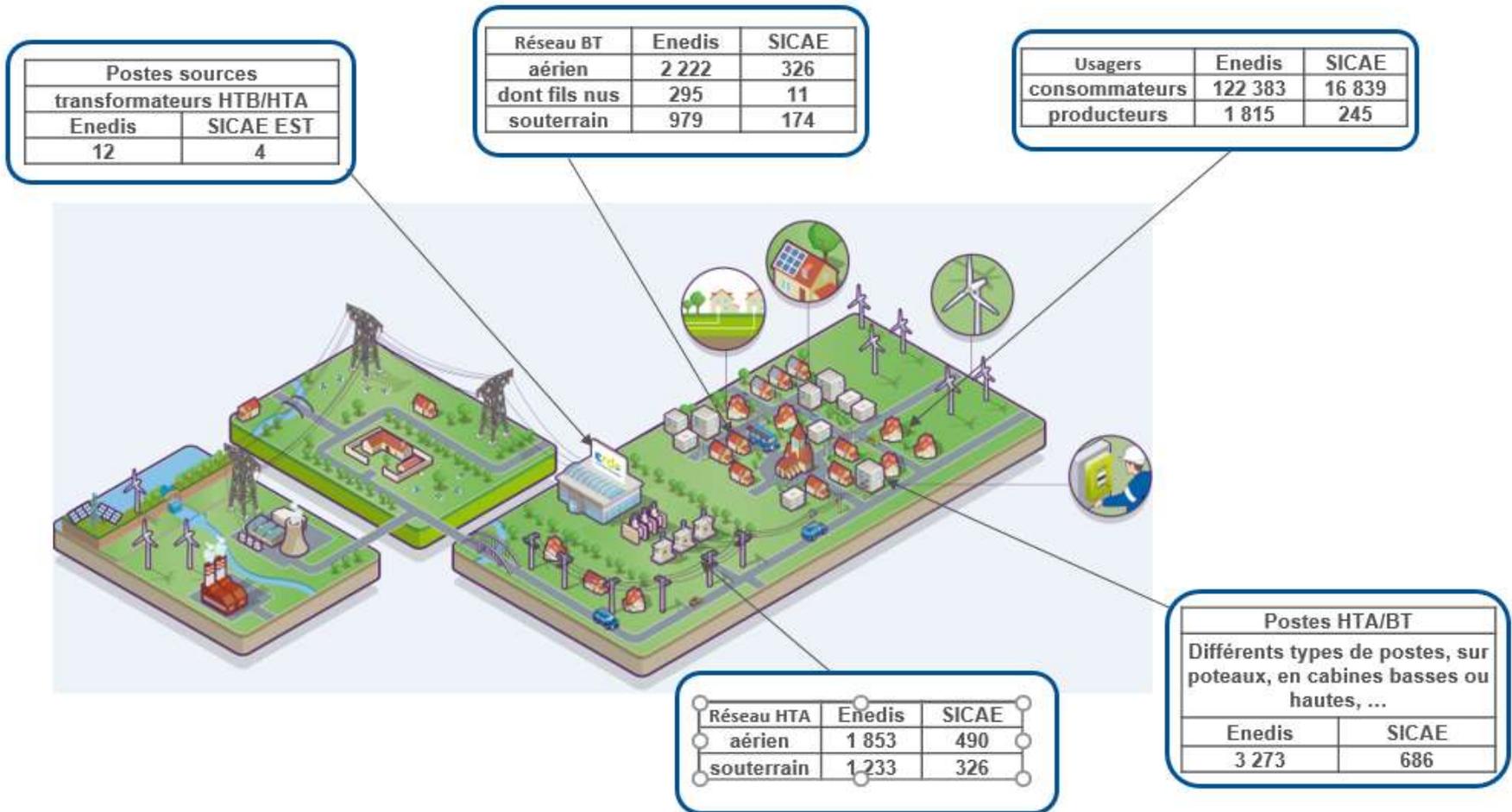
**Observations sur les délibérations
rédigées en application des
décisions prises par le Comité et le
Bureau et présentées dans le recueil
annexé au rapport de présentation
de la réunion de ce jour**

✚ Ces documents sont disponibles sur le site du SIED 70 :
www.sied70.fr

✚ Ils seront également envoyés à tous les délégués qui en feront la demande par lettre, téléphone ou mél : contact@sied70.fr

**La parole est passée à
Monsieur Gilles MARTINET,
1^{er} Vice-président,
président de la commission
« Concession »**

Les ouvrages du territoire syndical



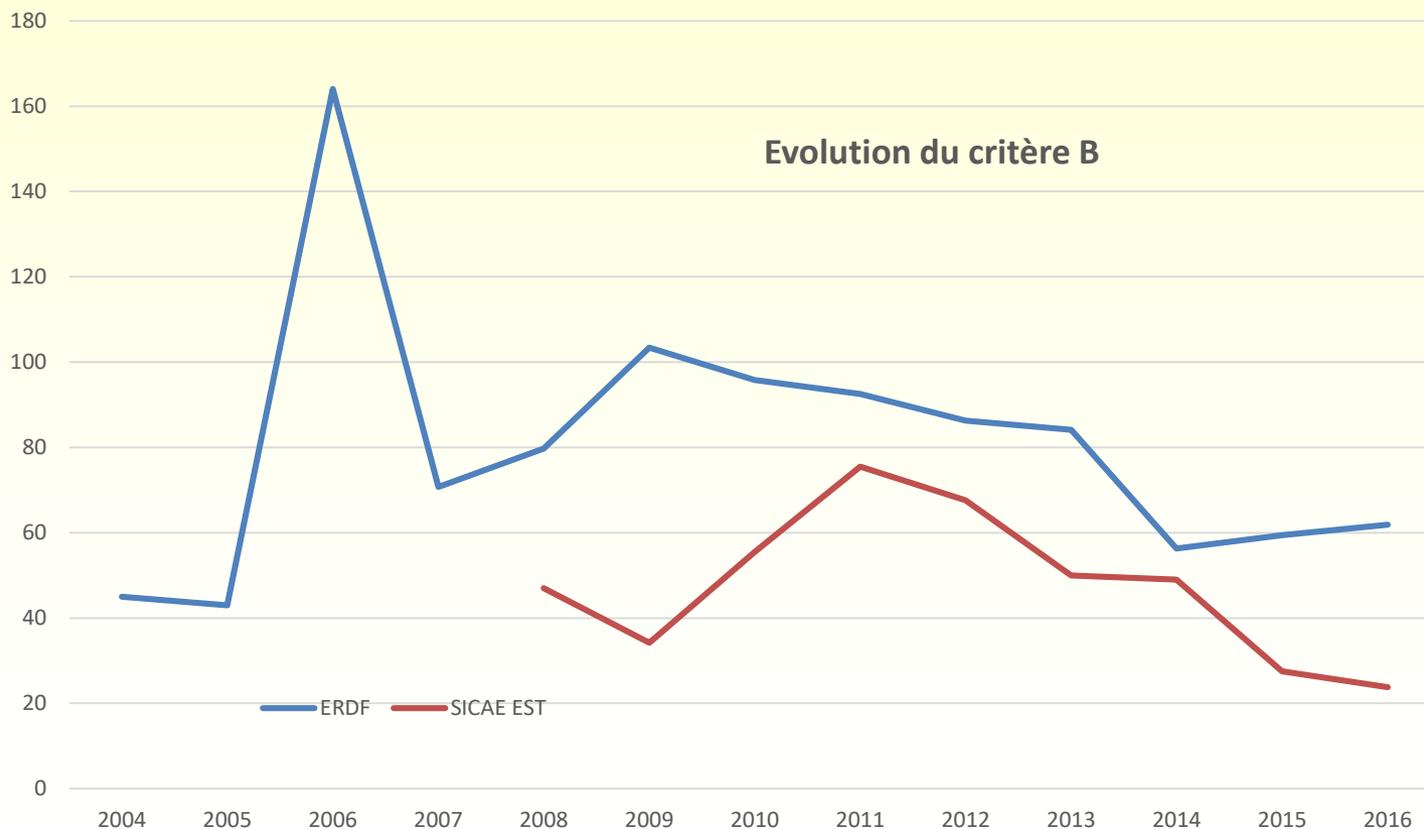
| Réseau BT | | |
|------------------------|----------------|---------------|
| Concessionnaire | Enedis | SICAE |
| Total | 3201 km | 500 km |
| dont fils nus | 295 km | 11 km |
| dont souterrain | 979 km | 174 km |

| Postes HTA/BT | | |
|-------------------------------------|---------------|--------------|
| Conces- sionnaire | Enedis | SICAE |
| Total | 3273 | 686 |
| dont sur poteau | 1242 | 345 |
| dont en cabine haute | 225 | 55 |
| dont en cabine basse | 1806 | 286 |

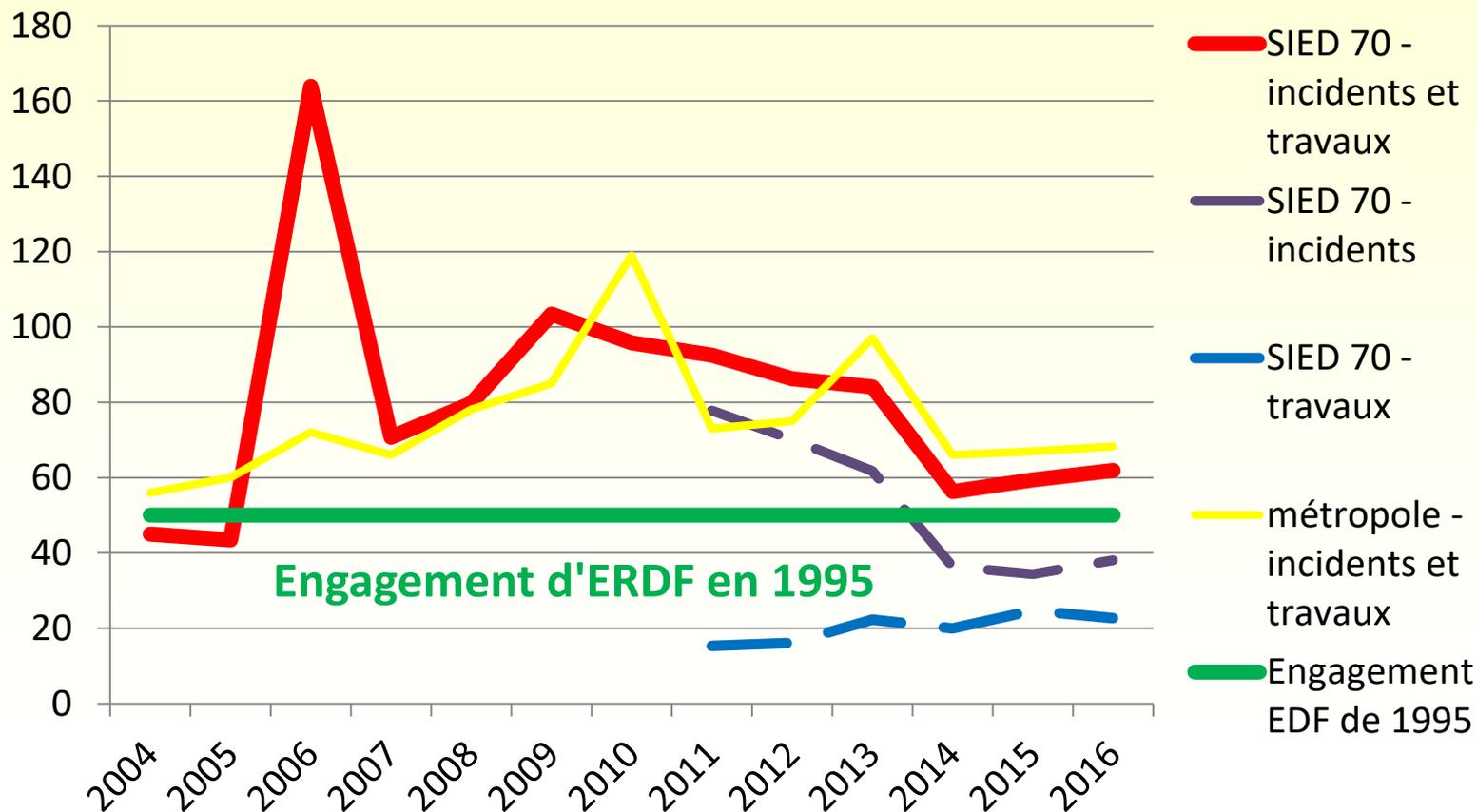
| Clients mal alimentés en zone rurale | Enedis | | | |
|---|---------------|-------------|-------------|----------------------------------|
| | 2014 | 2015 | 2016 | Varia- tion 16/15 |
| Nombre de clients BT | 347 | 353 | 245 | -1,73% |
| Taux | 0,3% | 0,3% | 0,2% | / |

La durée moyenne en minutes des coupures d'électricité

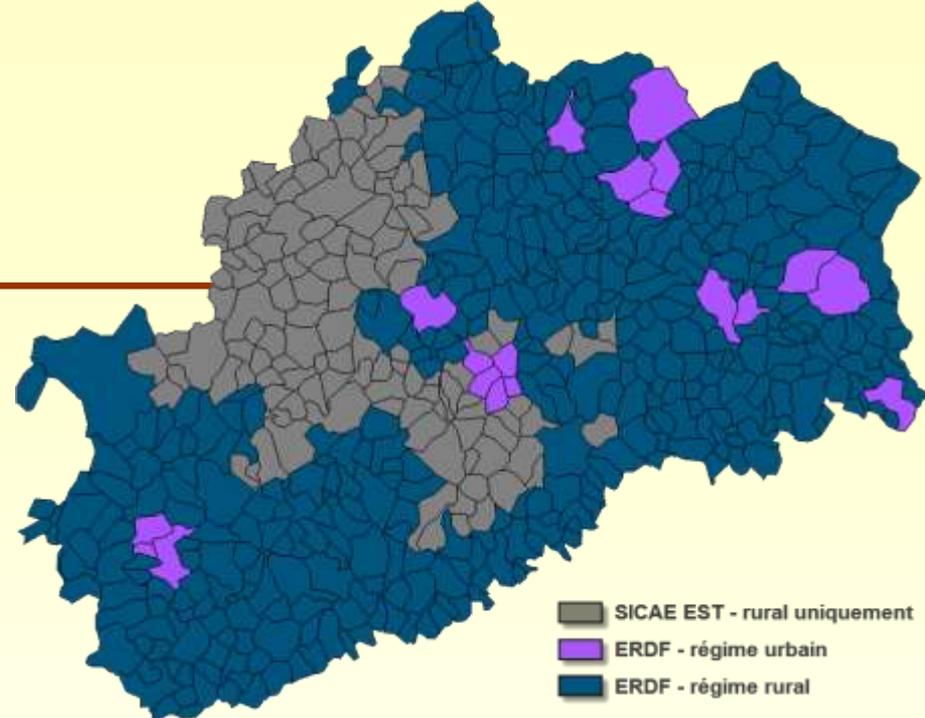
| | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
|-----------|------|------|------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|
| ERDF | 45 | 43 | 164 | 70,7 | 79,7 | 103,4 | 95,8 | 92,5 | 86,3 | 84,1 | 56,3 | 59,4 | 61,9 |
| SICAE EST | NC | | | | 47 | 34,2 | 55,5 | 75,5 | 67,6 | 50 | 49 | 27,5 | 23,8 |



Les temps (en mn) des coupures globalement en baisse en Haute-Saône et en métropole



La répartition de la maîtrise d'ouvrage



| NATURE DES OPERATIONS | MAITRE D'OUVRAGE DANS LES COMMUNES | |
|---|------------------------------------|----------------|
| | urbaines | rurales |
| Renforcement des canalisations HT | cessionnaire | cessionnaire |
| Renforcement des postes de transformation et des canalisations BT | cessionnaire | SIED 70 |
| Raccordement pour les puissances supérieures à 250 kVA | cessionnaire | cessionnaire |
| Raccordement pour les puissances inférieures ou égales à 250 kVA | cessionnaire | SIED 70 |
| Desserte extérieure de zones | cessionnaire | SIED 70 |
| Partie des extensions situées à l'intérieur des zones | SIED 70 | SIED 70 |
| Branchements | cessionnaire | cessionnaire |
| Intégration des ouvrages dans l'environnement | SIED 70 | SIED 70 |

Questions sur les concessions

**La parole est passée à
Monsieur Robert BOURQUIN,
2^{ème} Vice-président,
président de la commission
« Energie-Bois »**

L'ACTIVITE

« Bois énergie »

Intervention du service dans les études, la conception et la réalisation de chaufferies automatiques au bois:

✚ par assistance à maîtrise d'ouvrage :

- dans les études de faisabilité, définition du pré-programme et de l'enveloppe financière :

Fleurey-les-Faverney, La Romaine, Lyoffans, Saint-Loup-sur-Semouse,

dans le cadre d'une convention tripartite avec le Pays Graylois et l'ADERA pouvant intégrer jusqu'à 5 projets

par assistance à maîtrise d'ouvrage :

- dans les études de maîtrise d'œuvre jusqu'au parfait achèvement des travaux :
 - Chaufferie à plaquettes de Ronchamp,
 - Chaufferie et réseau de chaleur à Courchaton
 - Rénovation énergétique Villers-les-Luxeuil.

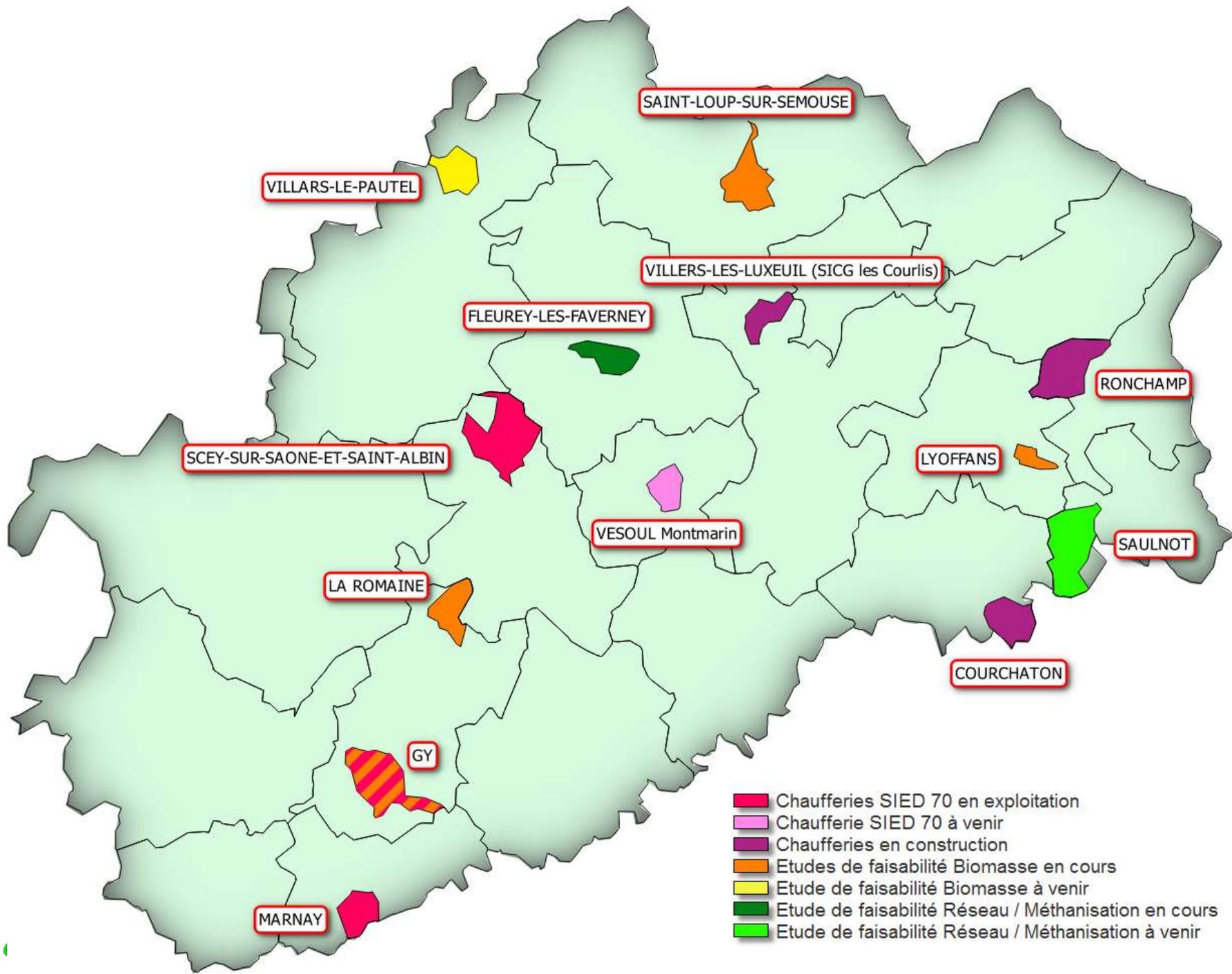
par transfert de compétences :

Le SIED 70 devient le maître d'ouvrage des chaufferies, finance leur investissement et les gère en faisant appel à des entreprises pour l'exploitation.

Il est chargé du suivi du fonctionnement et de l'approvisionnement en combustibles des installations.

Les communes, les communautés de communes, le Conseil départemental, voire d'autres organismes deviennent des usagers de ce service public.

- Réalisation, exploitation des chaufferies de Scey/Saône, Gy et Marnay, reprise du projet de réalisation réseau de chaleur de Vesoul Montmarin



VILLARS-LE-PAUTEL

SAINT-LOUP-SUR-SEMOUSE

VILLERS-LES-LUXEUIL (SICG les Courlis)

FLEUREY-LES-FAVERNEY

RONCHAMP

SCEY-SUR-SAONE-ET-SAINT-ALBIN

LYOFFANS

VESOUL Montmarin

SAULNOT

LA ROMAINE

COURCHATON

GY

MARNAY

- Chaufferies SIED 70 en exploitation
- Chaufferie SIED 70 à venir
- Chaufferies en construction
- Etudes de faisabilité Biomasse en cours
- Etude de faisabilité Biomasse à venir
- Etude de faisabilité Réseau / Méthanisation en cours
- Etude de faisabilité Réseau / Méthanisation à venir

⚡ Quelques chiffres :

- ⚡ 1 370 kW de puissance bois-plaquettes,
- ⚡ 2 800 ml de réseaux de chaleur,
- ⚡ 31 bâtiments raccordés dont 3 collèges, 3 gymnases, 1 maison de retraite, 4 écoles, 9 bâtiments publics et 11 particuliers,
- ⚡ 3 527 MWh produits,
- ⚡ 1 016 tonnes de bois plaquettes forestières livrées pour alimenter les chaudières principales,
- ⚡ 83 % de taux de couverture bois

L'exploitation de la chaufferie de Scey-sur-Saône

- ⊕ Chaufferie en service depuis septembre 2008, alimentant en chaleur, par un réseau de chaleur d'1 km, le collège, le gymnase, la mairie, les écoles, la salle des fêtes.
- ⊕ Durant la saison de chauffe 2016-2017, la consommation des bâtiments a été de **1002 MWh**. La chaleur a été produite à **86% par la chaudière bois** de 550 kW et à 14% par les deux chaudières fioul de 500 kW.



L'exploitation de la chaufferie de Gy

- ⚡ Chaufferie en service depuis novembre 2014 qui alimente, par un réseau de chaleur d'une longueur de 200 ml, le collège et le gymnase.
- ⚡ Lors de la saison de chauffe 2016-2017, la consommation des bâtiments a été de **459 MWh**.
- ⚡ La chaleur a été produite à **93%** par la chaudière plaquettes de 200 kW et à **7%** par la chaudière granulés de 200 kW.



L'exploitation de la chaufferie de Marnay

- ❏ Réseau de chaleur d'une longueur de 1,6 km alimentant 10 bâtiments publics et 11 particuliers, pour une consommation moyenne annuelle estimée de 1 200 MWh.
- ❏ Chaleur produite à 91% par 2 chaudières plaquettes de 300 kW chacune et à 9% par la chaudière fioul de 800 kW.



Les tarifs de vente de la chaleur pour les 3 chaufferies

| Chaufferie | R1 (1) (2) | R2 (1) (3) |
|------------|---------------|-----------------|
| Scey | 70,2 € HT/MWh | 364,38 € HT/URF |
| Gy | 66 € HT/MWh | 251 € HT/URF |
| Marnay | 70,2 € HT/MWh | 587 € HT/URF |

(1) avec une TVA à 5,5%

(2) R1 représente la charge variable correspondant à la chaleur consommée par chaque client,

(3) R2 est une charge fixe finançant l'investissement initial et le gros entretien ; cette valeur est définie en URF (unités de répartition forfaitaire) dont le total est de 100 par chaufferie

En avril 2017, le Comité syndical a validé la demande de transfert de compétence de la Ville de Vesoul pour la reprise d'un projet de réalisation d'un réseau de chaleur sur le Quartier du Montmarin alimentant, à partir d'une chaufferie biomasse, les 900 logements d'Habitat 70, les écoles et équipements sportifs appartenant à la Ville, le collège Jacques Brel et les bâtiments du Conseil départemental, les différents lycées et les bâtiments de l'IME et ADAPEI.



Projet de chaufferie de Vesoul Montmarin

Afin de définir le mode de gestion adéquat pour cette chaufferie, des visites de chaufferie, de puissances similaires mais pratiquant des modes de gestion différents ont été organisées à l'attention des membres du Bureau du SIED 70.

Avril 2017 : Nancy, délégation de service public (concession)

Juillet 2017 : Mulhouse, régie interne

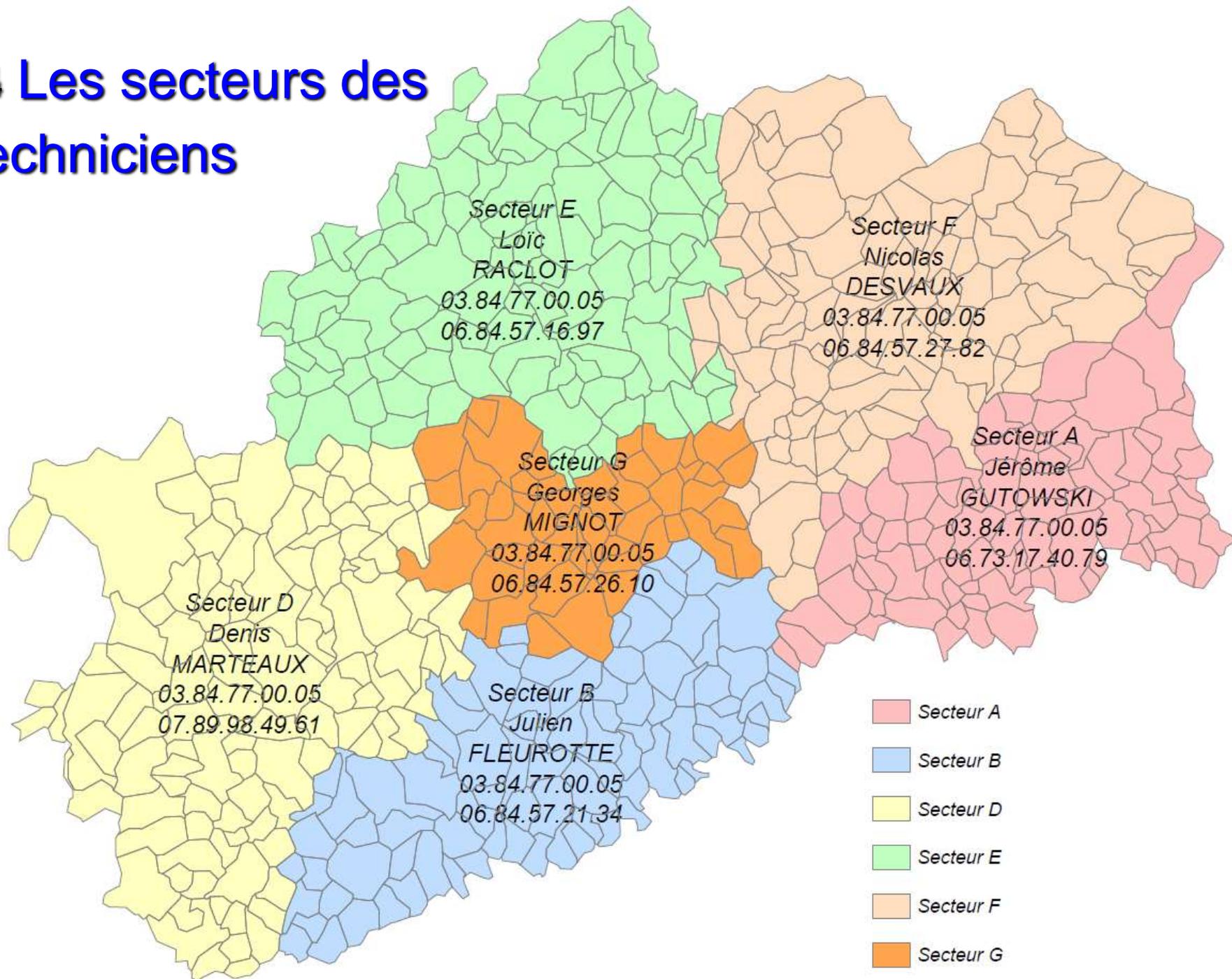
Septembre 2017 : Sathonay Camp, régie externalisée

Le 20 novembre 2017, le Bureau Syndical a validé le recours à une Assistance à Maîtrise d'Ouvrage externe, subventionnable par l'ADEME et la Région Bourgogne Franche-Comté.

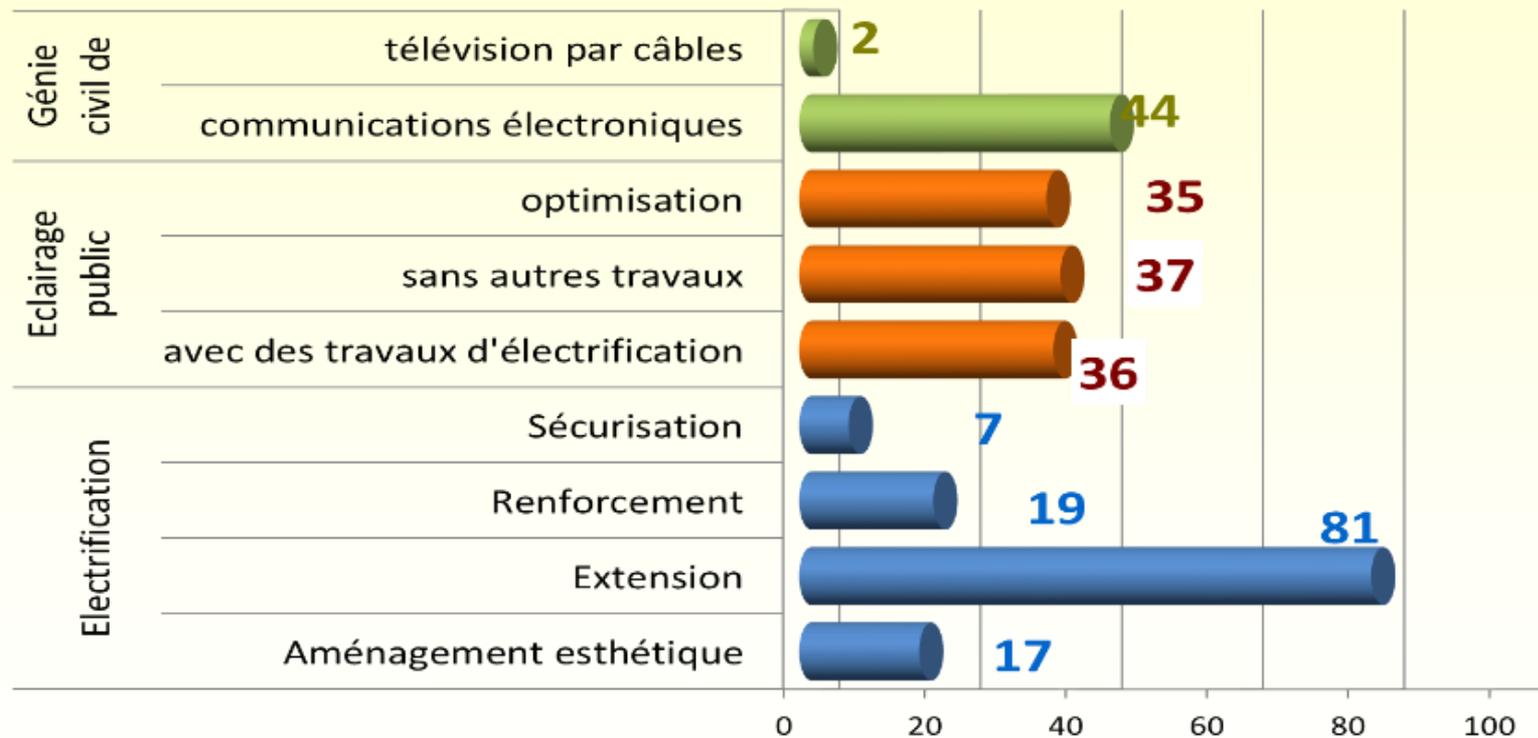
Questions sur l'activité "bois énergie"

**La parole est donnée à
Monsieur Raymond BILQUEZ,
3^{ème} Vice-président,
président de la commission
"Travaux d'électrification et
d'éclairage public"**

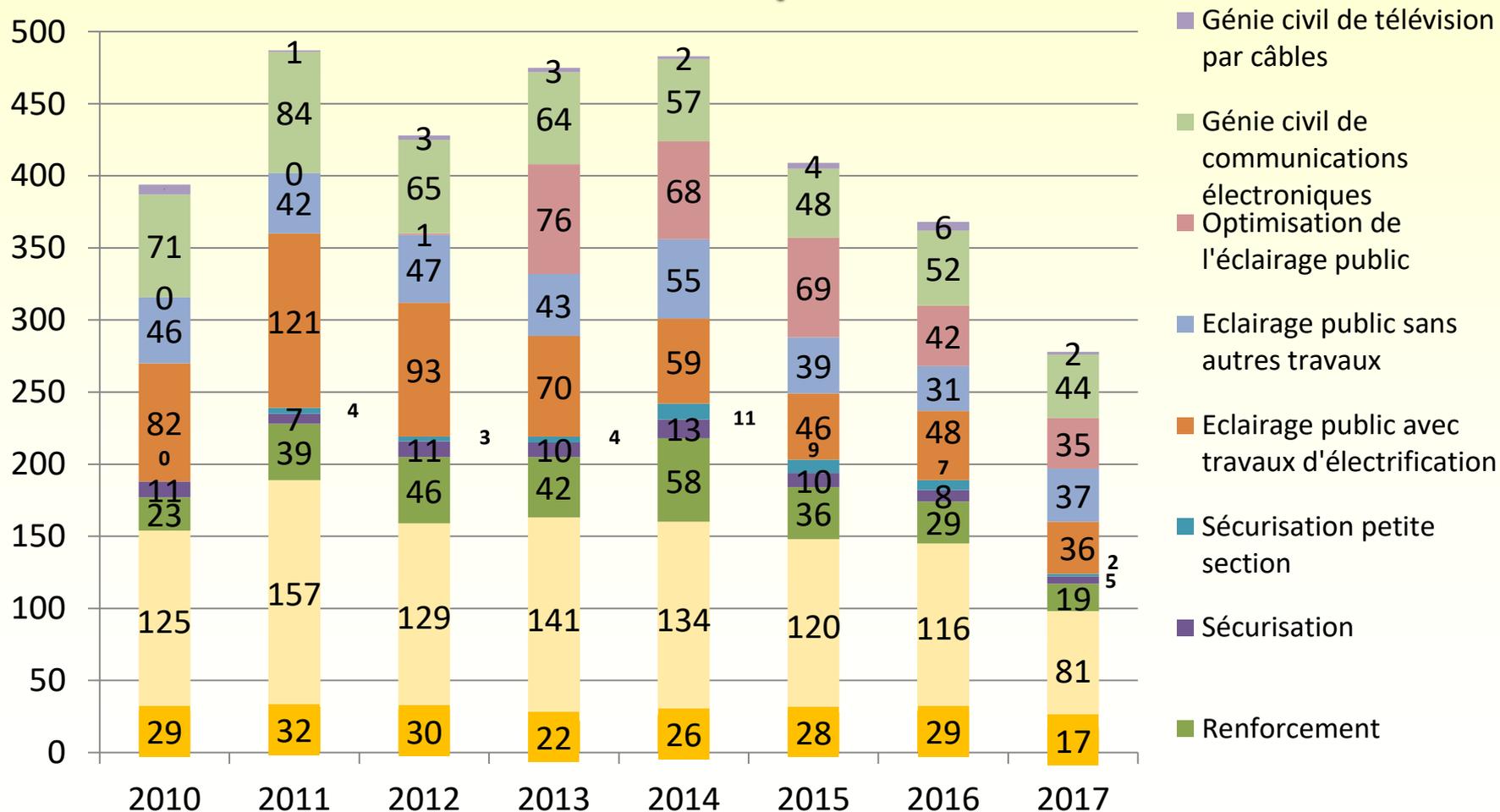
Les secteurs des techniciens

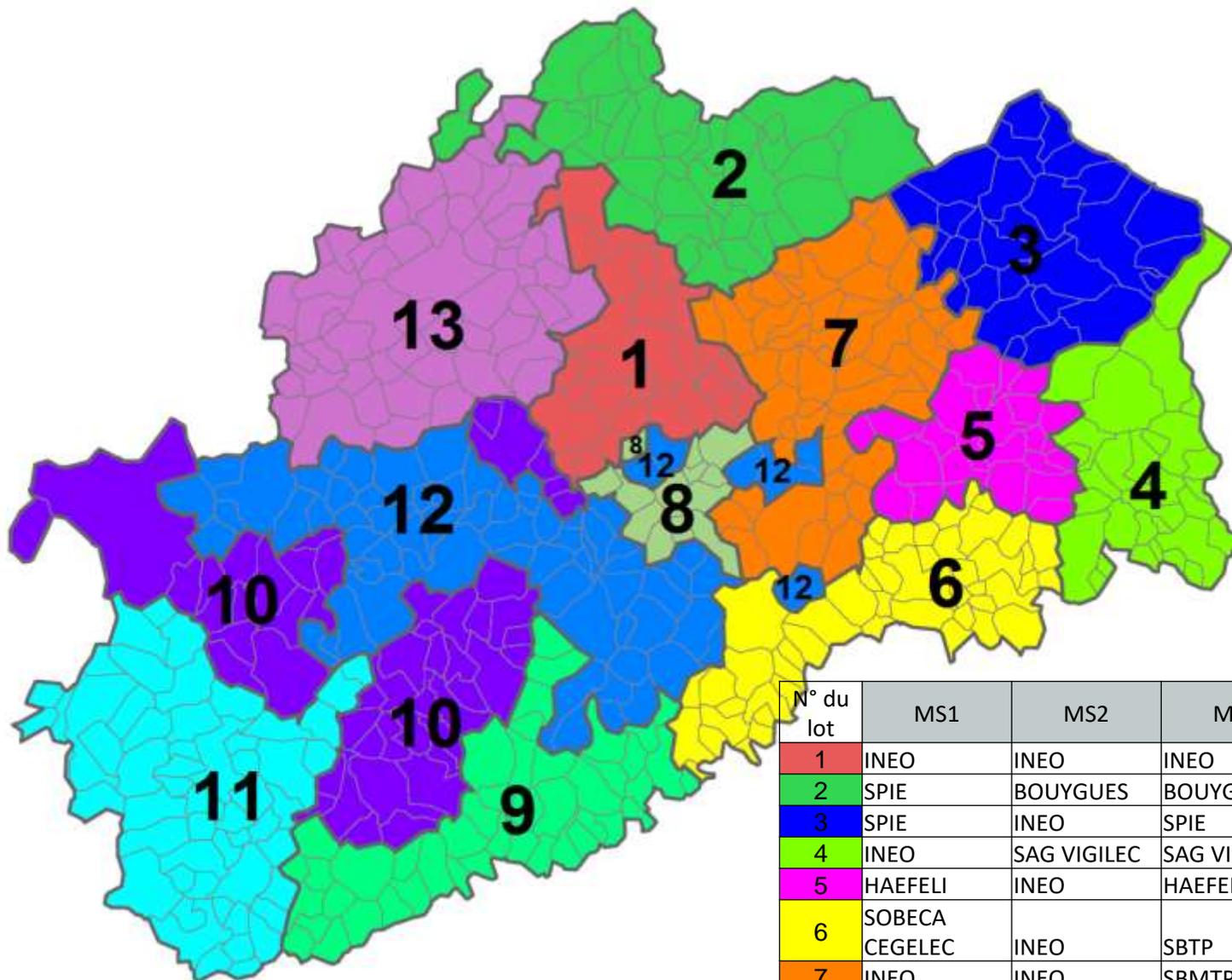


Les dossiers soldés en 2017



Les dossiers soldés depuis 2010





Les entreprises des travaux d'électrification

Comité Syndical : samedi 24 mars 2018

| N° du lot | MS1 | MS2 | MS3 | MS4 | MS5-MS6 |
|-----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 1 | INEO | INEO | INEO | SOCATER | SOCATER |
| 2 | SPIE | BOUYGUES | BOUYGUES | BOIRON | BOIRON |
| 3 | SPIE | INEO | SPIE | SPIE | SPIE |
| 4 | INEO | SAG VIGILEC | SAG VIGILEC | SAG VIGILEC | SAG VIGILEC |
| 5 | HAEFELI | INEO | HAEFELI | HAEFELI | HAEFELI |
| 6 | SOBECA CEGELEC | INEO | SBTP | SBTP | SBTP |
| 7 | INEO | INEO | SBMTP | SBMTP | SBMTP |
| 8 | INEO | INEO | INEO | INEO | INEO |
| 9 | BENTIN | SOBECA CEGELEC | SOBECA CEGELEC | SOBECA CEGELEC | SOBECA CEGELEC |
| 10 | BENTIN | INEO | INEO | INEO | INEO |
| 11 | SPIE | DEMONGEOT | DEMONGEOT | DEMONGEOT | DEMONGEOT |
| 12 | BENTIN | INEO | INEO | INEO | BOUYGUES |
| 13 | INEO | INEO | SOCATER | BOUYGUES | INEO |

Les fournitures de matériels

Le SIED 70 achète directement certaines fournitures d'éclairage public, les postes de transformation et les transformateurs à partir de 3 accords-cadres dont les objets sont :

- ✚ les matériels courants d'EP**
- ✚ les matériels esthétiques d'EP**
- ✚ les postes de transformation, armoires de coupure HTA et transformateurs**

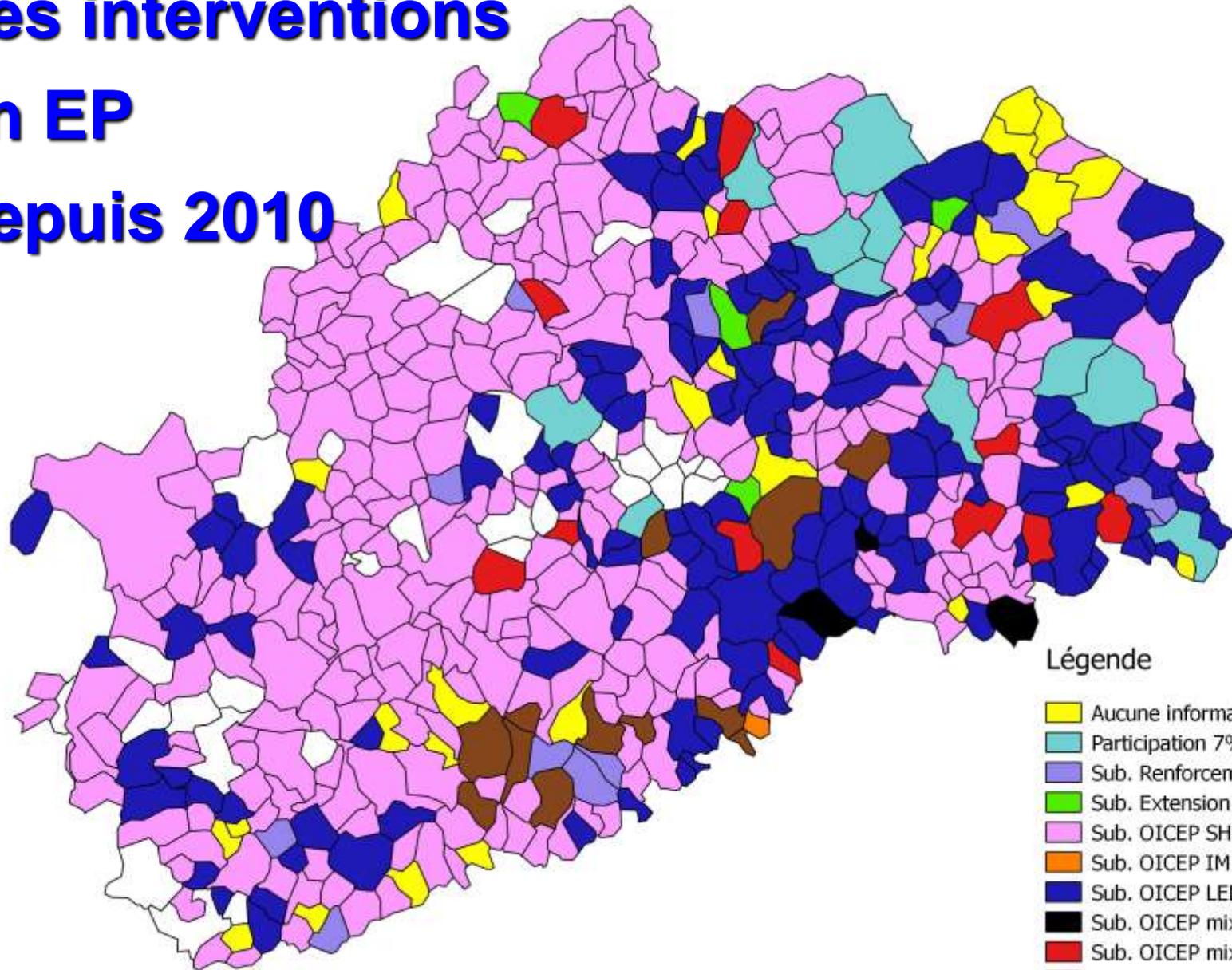
Les fournitures d'éclairage public

| Désignation | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Luminaires courants équipés de lampes SHP de 70 W | 1968 | 1528 | 1520 | 217 | 0 |
| Luminaires courants équipés de LED | | | 496 | 1071 | 1176 |
| Autres luminaires courants | 176 | 128 | 105 | 39 | 0 |
| Luminaires esthétiques | 1146 | 1101 | 1534 | 1920 | 1509 |
| Total luminaires | 3290 | 2757 | 3655 | 3247 | 2685 |
| Candélabres courants | 300 | 163 | 224 | 260 | 215 |
| Candélabres esthétiques | 287 | 199 | 379 | 284 | 294 |
| Horloges astronomiques | 280 | 138 | 205 | 119 | 20 |

Les achats de postes et transformateurs

| Catégorie | Désignation | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
|---------------------------------------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Armoires de coupure HTA | Armoire de coupure type AC3M | 4 | 1 | 1 | | 1 |
| | Armoire de coupure type ACM | 1 | | 1 | | |
| | Armoire de coupure type ACMD | | 1 | | | |
| Total Armoires de coupure HTA | | 5 | 2 | 2 | 0 | 1 |
| Postes de transformation | Poste de transformation type PAC | 5 | 5 | 12 | 4 | 4 |
| | Poste de transformation type PRCS | 6 | 4 | 7 | 2 | 4 |
| | Poste de transformation type PSSA | 20 | 14 | 9 | 8 | 11 |
| | Poste de transformation type PSSB | 4 | 4 | 9 | 5 | 1 |
| Total Postes de transformation | | 35 | 27 | 37 | 19 | 21 |
| Transformateurs HTA/BT | Transformateur type cabine non TPC | 5 | 5 | 11 | 3 | 4 |
| | Transformateur type cabine TPC | 13 | 8 | 7 | 5 | 4 |
| | Transformateur type cabine TPC Pertes réduites | 5 | 5 | 12 | 12 | 12 |
| | Transformateur type poteau TPC | 5 | 3 | 2 | 6 | 3 |
| Total Transformateurs HTA/BT | | 28 | 21 | 32 | 26 | 23 |
| Total des commandes de l'année | | 68 | 50 | 71 | 45 | 45 |

Les interventions en EP depuis 2010



Légende

- Aucune information
- Participation 7% à 10%
- Sub. Renforcement Eclairage Public
- Sub. Extension Eclairage Public
- Sub. OICEP SHP
- Sub. OICEP IM
- Sub. OICEP LED
- Sub. OICEP mixte LED & IM
- Sub. OICEP mixte LED & SHP
- Sub. TEPCV LED
- CEE-TEPCV

Les travaux d'optimisation de l'éclairage public

✚ Le SIED 70 a modifié au 1er septembre 2017 le régime des aides afin de faciliter le renouvellement de luminaires à Sodium Haute Pression pour s'orienter vers des sources et des puissances moins consommatrices (luminaires type LED) et ainsi de favoriser les économies d'énergie dans le domaine de l'éclairage public.

✚ Ce dispositif a été assoupli au cours du bureau syndical du 5 mars 2018.

Les travaux d'optimisation de l'éclairage public

- ✚ Pour les communes de – 2000 hab. (Cat 3 et 4):
 - ✚ économie de 40% : 40 % d'aide
 - ✚ économie de 66 % (facteur 3) : 80 % d'aide
 - ✚ plafond à 450 €/luminaire (25% au-delà)
 - ✚ pour une opération comprenant **au minimum 85%** de luminaires de **+10 ans** (sur justificatif)
 - ✚ efficacité ≥ 90 lumen/Watt

Les travaux d'optimisation de l'éclairage public

- ✚ pour les communes urbaines (cat1):
 - ✚ passage de 7 % à 10 % pour les travaux d'EP à la demande des communes dans les lotissements privés (idem pour tous lotissements du département)
 - ✚ passage de 7 % à 10 % d'aide pour les travaux d'éclairage public à la demande de la commune
 - ✚ efficacité ≥ 90 lumen/Watt

Questions sur les travaux

**La parole est donnée à
Monsieur Pascal GAVAZZI,
5^{ème} Vice-président,
président de la commission
"Economie d'énergie et
transition énergétique"**

Economies d'énergie et transition énergétique

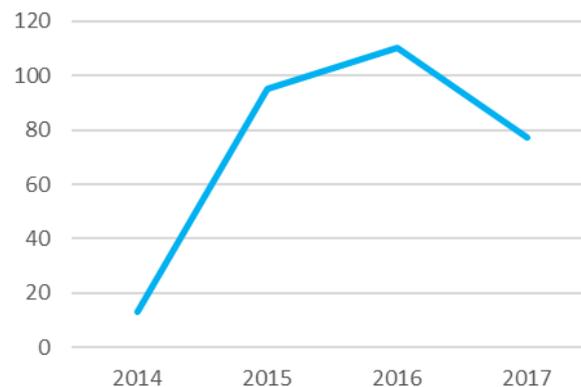
En 2017, le SIED 70 a aidé ses adhérents à mener une politique d'économie d'énergie grâce aux :

- financements des travaux d'optimisation des installations d'éclairage public
- conseils en énergie partagés
- collectes de certificats d'économie d'énergie qui permettent de financer une partie des travaux
- financement de travaux de rénovation énergétique des bâtiments publics,

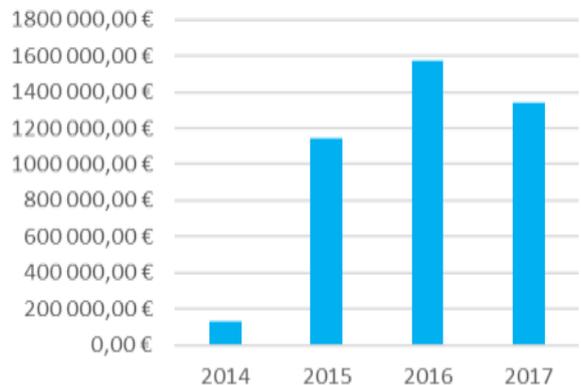
Dans le cadre de la transition énergétique, il étudie la possibilité du développement de la production d'hydroélectricité sur 2 sites du département.

Par délibération du 7 mai 2013, le Bureau Syndical a ouvert les subventions sur l'Optimisation des Installations Communales d'Eclairage Public (OICEP) aux communes qui ne délèguent pas leur maîtrise d'ouvrage au SIED70.

Evolution du nombre de dossiers OICEP hors MOA SIED70 traités

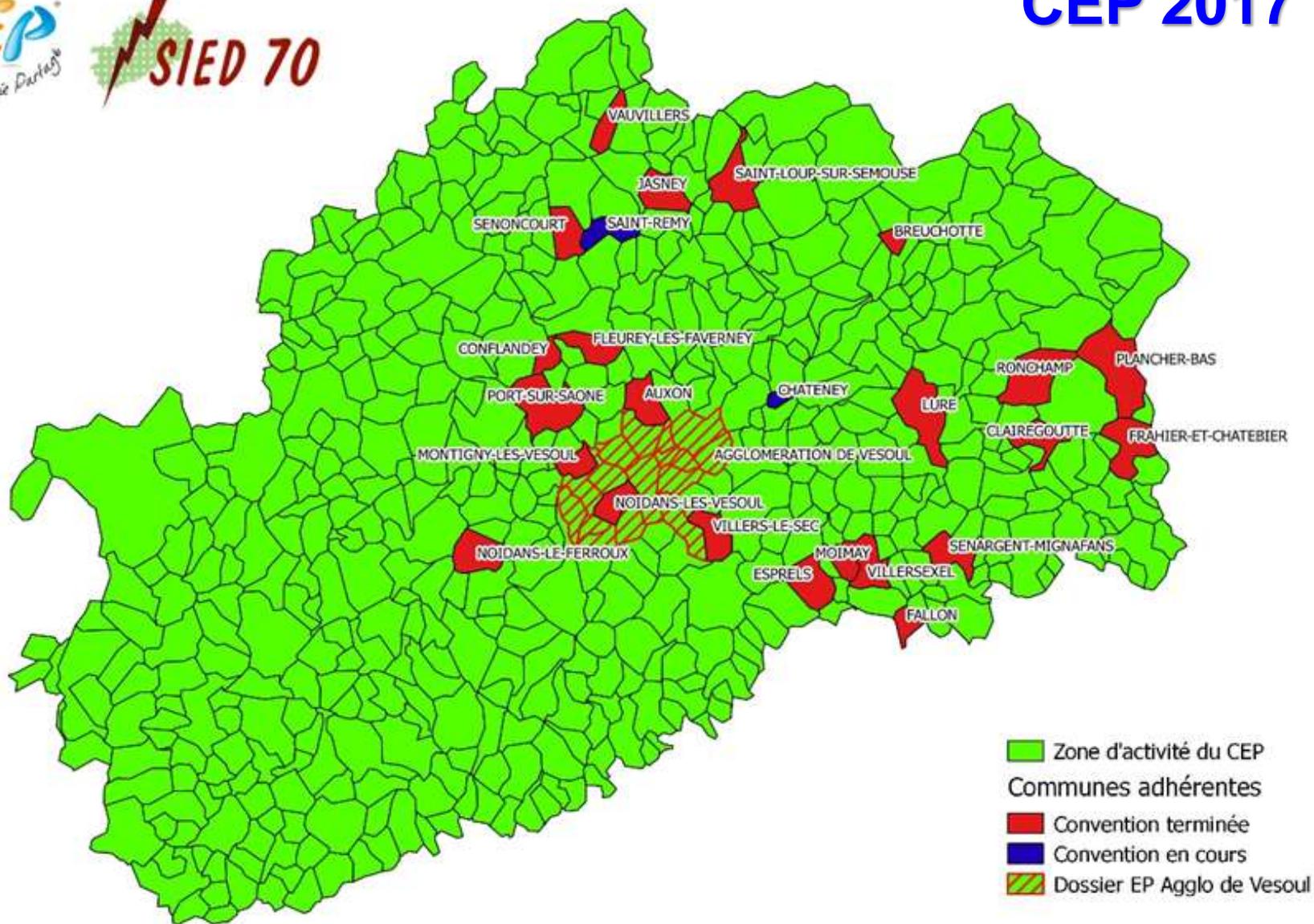


Evolution du montant des subventions OICEP hors MOA SIED70



Les conseils en énergie partagés

- ✚ La convention passée avec l'ADEME, le Conseil régional et le FEDER s'est achevée en octobre 2015
- ✚ Une prolongation de 2 ans a été accordée par l'ADEME en 2016 ce qui porte son terme au 5 novembre 2017.





Les certificats d'économie d'énergie : CEE

Depuis 2014, le SIED70 assiste techniquement les collectivités, les particuliers et les entreprises dans l'élaboration des dossiers de demande de Certificat d'Economies d'Energie.

Ceux-ci mandatent le SIED 70 pour le dépôt et la vente des CEE qui leur rétrocède au final le gain financier obtenu pour leurs CEE.

Les certificats d'économie d'énergie : CEE

En février 2017, une vente de 2 dossiers CEE globalisant un volume de 46,3 GWh cumac a été effectuée pour un montant de 135 164,03 €.

Suite à cette vente, la somme de 6 879,41 € a été reversée aux communes concernées, proportionnellement aux CEE relatifs à leurs opérations de rénovation énergétique.

De même, la somme de 167,61 € a été versée aux particuliers qui avaient confié au SIED 70 la valorisation des CEE émanant de leurs travaux.

Les certificats d'économie d'énergie : CEE

En partenariat avec la FNCCR, le SIED 70 a obtenu 2,1 GWh cumac en mars et avril 2017 dans le cadre des diagnostics d'éclairage public.

Ces CEE ont ensuite été vendus en juin 2017 à un obligé et ont rapporté au SIED 70 un gain de 9 560,89€.

Cette vente comprenait également un dossier de CEE-travaux, déposé en mars 2017, valorisé en avril et représentant un volume de 47,0 GWh cumac. La somme obtenue a été de 214 037,49 € dont 36 280,32 € reversés aux communes concernées.

Les certificats d'économie d'énergie : CEE

Depuis mai 2017, le SIED 70 et les lauréats TEPCV :

- Pays des Vesoul Val de Saône,
- Pays des Vosges Saônoises,
- Pays des 7 Rivières pour la Communauté de Communes du Pays de Montbozon et du Chanois et la Communauté de Communes du Pays Riolais

se sont associés pour valoriser et revendre à un acheteur unique les CEE via le Programme PRO-INNO-08.

Les certificats d'économie d'énergie : CEE

178 dossiers PRO-INNO-08 sont en cours de réalisation sur ces 4 territoires lauréats, pour un volume de :

- 641 798 GWh cumac ce qui représente potentiellement un montant de près de :
- 2 800 000 € qui pourrait être reversés aux lauréats.

Par délibération en date du 17 juillet 2017, le Bureau syndical a décidé le lancement d'un appel à projets « rénovation thermique des bâtiments communaux » doté de 1 million d'euros destinés à aider les communes dans une démarche de maîtrise des consommations d'énergie.

Cet appel à projets permet de subventionner à 40% du montant HT des études et travaux de rénovation thermique de bâtiments publics des communes du syndicat (plafonné à 50 000 € de subvention), dans la limite de 80 % de subventions publiques, sous condition d'atteindre un minimum d'économies d'énergie

La commission Economies d'Energie Performance Energétique constituée en jury a ainsi pu retenir 20 dossiers représentant un potentiel de 481 000 € de subvention

Par délibération en date du 5 mars 2018, le Bureau syndical a décidé le lancement d'un nouvel appel à projets sur 2018 pour la maîtrise de l'énergie dans les bâtiments publics également doté de 1 million d'euros

OBJET : Etudes et Travaux visant à améliorer la consommation énergétique de bâtiments publics (Travaux et Maîtrise d'œuvre)

BENEFICIAIRES : Communes où le SIED70 perçoit la TCFE ou SIVU scolaires dont ces communes peuvent être membres.

TYPE D'AIDE :

- Taux de subvention de 40 % du coût HT des travaux et maîtrise d'œuvre éligibles (subvention plafonnée à 50 000 € par opération), dans la limite de 80 % de subventions publiques, sous condition d'atteindre un minimum d'économies d'énergie.

TRAVAUX SUBVENTIONNABLES :

- ❑ Travaux d'isolation intérieure (comprenant finition standard en plaques de plâtre et étanchéité à l'air) ou extérieure (hors travaux dépose et finition), changement des menuiseries extérieures (hors menuiseries aluminium), pose ou remplacement de régulation, pose ou remplacement de ventilation, rénovation ou remplacement du système de chauffage (chaudière à condensation ; PAC air/eau ; PAC air/air et chaudière biomasse uniquement pour les logements), rénovation de l'éclairage intérieur,

- ❑ Remplacement d'émetteurs de chauffage hydrauliques dans le cas d'un chauffage par condensation.
- ❑ Remplacement d'émetteurs de chauffage électriques par des émetteurs de chaleur hydrauliques dans le cas d'une installation de chaudière biomasse ou le raccordement à un réseau de chaleur avec plus de 50% d'ENR.
- ❑ Critères techniques minimum : niveau CEE en cours.

PRE-REQUIS :

- Etude préalable (Audit énergétique ou étude thermique règlementaire ou étude de faisabilité du bâtiment concerné) ou pré-diagnostic ou diagnostic CEP établi avant le 01/03/18 par le SIED70

Les travaux ne devront pas être engagés avant validation du dossier par la commission (sauf autorisation de préfinancement sans engagement émise par le syndicat sur demande à réception du dossier)

PHASAGE :

- Dépôt de dossier avant le 1er décembre 2018
- Date du Jury : janvier 2019
- Travaux à réaliser dans un délai de 2 ans à partir de la notification de l'aide

Plus de détails sur le site internet du SIED70
(rubrique espace adhérents)

Après recensement et visites de sites potentiels, 2 sites ont été retenus : Saint Germain et Pont-sur-l'Ognon.

- Juillet 2017, en accord avec les communes concernées et le SIAHVO, une consultation a été lancée afin de réaliser l'étude de faisabilité hydroélectrique sur les 2 sites désignés.
- Octobre 2017 : Attribution au BE Jacquel et Chatillon
- Novembre 2017 : Réunion de lancement de l'étude
- Mars 2018 : Réunion intermédiaire
- Mai 2018 : Réunion finale

Questions sur les économies d'énergie et la transition énergétique

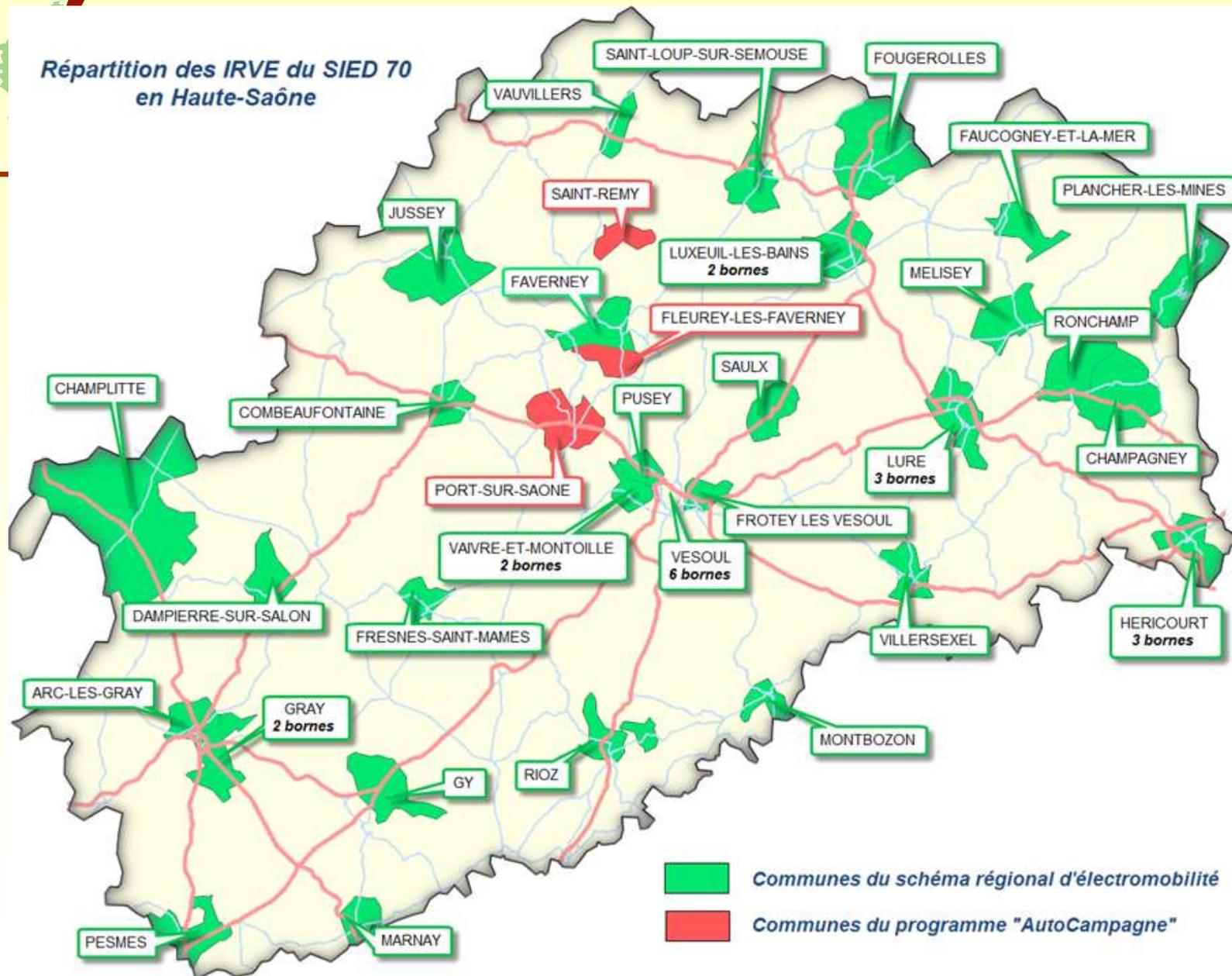
Le déploiement des bornes de recharge pour véhicules électriques a commencé avec l'inauguration de la 1ère borne de recharge le 21 mars 2017.

Le maillage départemental prévoit la mise en place de 45 bornes de recharges pour véhicules électriques sur le département de la Haute-Saône.

Le choix des sites d'implantation est basé sur des critères comme le poids de la population, le positionnement sur un axe structurant ou un nœud de communication, la proximité d'un centre d'intérêt permettant au conducteur de trouver une occupation pendant les 1 à 2 heures que nécessite la recharge.

Ce schéma de déploiement est établi en cohérence avec le schéma régional d'électromobilité.

Répartition des IRVE du SIED 70 en Haute-Saône



Ces stations de recharge sont accessibles au public 24H/24H et 7J/7J. La charge est, quant à elle, gratuite pendant les 3 premières années.

Le système mis en place respecte le principe d'interopérabilité : les clients de Haute-Saône pourront, à terme, accéder aux bornes d'autres départements (à leurs tarifs) et inversement.

Au 31 décembre 2017, 37 bornes pour véhicules électriques ont été mises en service

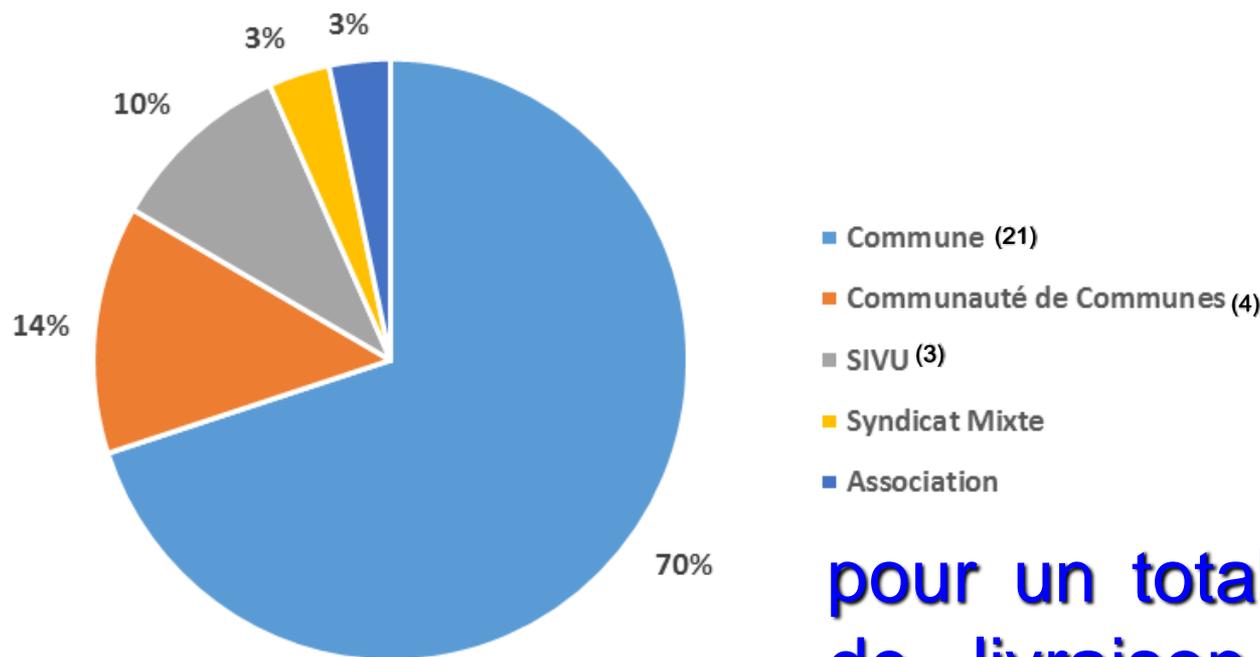
GROUPEMENT D'ACHAT D'ENERGIES

Par délibération du 11 juillet 2016, le Bureau Syndical avait décidé d'adhérer au groupement d'achat d'énergies constitué par les 8 syndicats d'énergie de Bourgogne Franche-Comté.

Le SIED70, en tant que gestionnaire sur le département de la Haute-Saône, a assisté les collectivités et établissements publics du département (collectivités, collèges, etc...) dans leur adhésion au groupement d'achat d'énergies.

GROUPEMENT D'ACHAT D'ENERGIES

Les membres du groupement devaient adhérer pour une période de consommation comprise entre le 1er janvier 2018 et le 31 décembre 2019 :



pour un total de 121 points
de livraison toute énergie
confondue

Une nouvelle campagne d'adhésion sera lancée courant du 2^{ème} semestre 2018 pour la période de consommation du 1^{er} janvier 2020 au 31 décembre 2021

Cette consultation pourrait intégrer le gaz propane et les nouvelles évolutions législatives relatives aux tarifs réglementés de gaz en projet.

| Désignation du budget M14 | Fonctionnement en € | | | Investissement en € | | | Résultat global en € | Pour mémoire Résultat global 2016 |
|---------------------------|---------------------|---------------|--------------|---------------------|---------------|--------------|----------------------|-----------------------------------|
| | Dépenses | Recettes | Résultat | Dépenses | Recettes | Résultat | | |
| Principal | 5 044 763,12 | 12 557 476,38 | 7 512 713,26 | 16 662 988,43 | 16 459 043,91 | - 203 944,52 | 7 308 768,74 | 5 024 612,67 |
| annexe Conseil | 21 383,46 | 21 383,46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

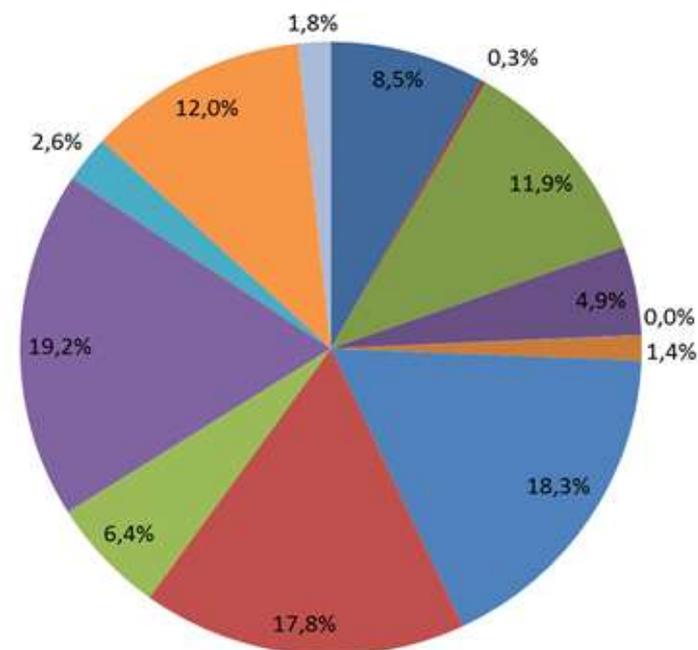
| Désignation du budget annexe M4 | Exploitation en € | | | Investissement en € | | | Résultat global en € | Pour mémoire Résultat global 2016 |
|---------------------------------|-------------------|------------|------------|---------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------------------------------|
| | Dépenses | Recettes | Résultat | Dépenses | Recettes | Résultat | | |
| Prestations de services | 32 021,97 | 32 021,97 | 0 | 0,01 | 0,01 | 0 | 0 | 0 |
| Chaufferie de Scey | 145 060,89 | 145 060,89 | 0 | 64 491,41 | 72 064,05 | 7 572,64 | 7 572,64 | -2 635,79 |
| Chaufferie de Gy | 77 789,56 | 70 903,80 | - 6 885,76 | 406 783,19 | 442 805,92 | 36 022,73 | 29 136,97 | 24 643,18 |
| Chaufferie de Marnay | 150 904,90 | 150 904,90 | 0 | 1 088 002,39 | 1 094 487,35 | 6 484,96 | 6 484,96 | 297,86 |
| Chaufferie de Vesoul | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Le CA 2017 : budget principal

Les recettes

RECETTES

| | | | |
|---------------------|--|--|----------------|
| FONCTION- NEMENT | | <i>Opérations d'ordre entre sections</i> | 2 453 859,35 € |
| | | Salaires reversés par les budgets annexes | 71 472,20 € |
| | | Taxe sur l'électricité | 3 265 728,28 € |
| | | Redevances versées par les concessionnaires | 1 354 687,42 € |
| | | Remboursement des avances de trésorerie consenties aux chaufferies de Gy | 11 421,06 € |
| | | Produits divers | 375 695,40 € |
| | | Excédent antérieur reporté | 5 024 612,67 € |
| INVESTIS- SEMENT | | <i>Opération d'ordre entre section</i> | 4 880 822,21 € |
| | | Excédents de fonctionnement capitalisés | 1 772 079,66 € |
| | | Subventions d'investissement reçues | 5 289 408,36 € |
| | | TVA sur travaux d'électrification | 716 783,04 € |
| | | Programme éclairage public | 3 304 613,50 € |
| | | Programme génie civil de télécommunications | 495 337,14 € |

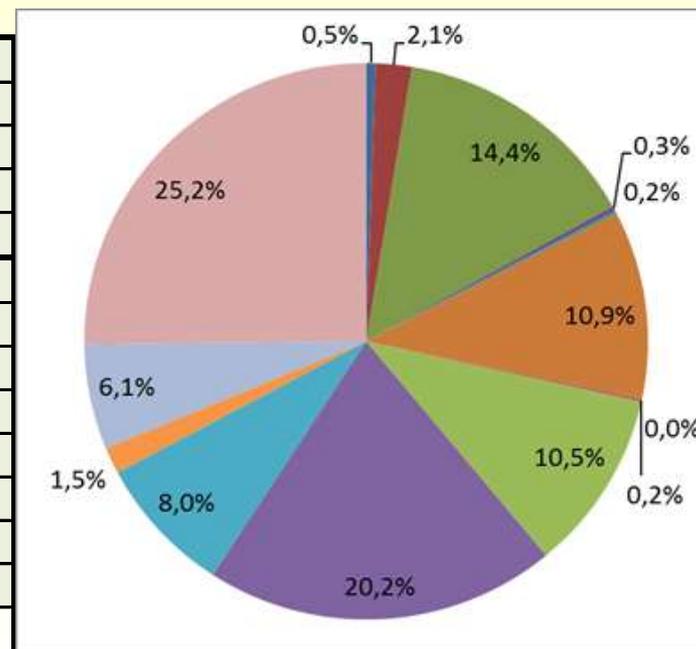


Le CA 2017 : budget principal

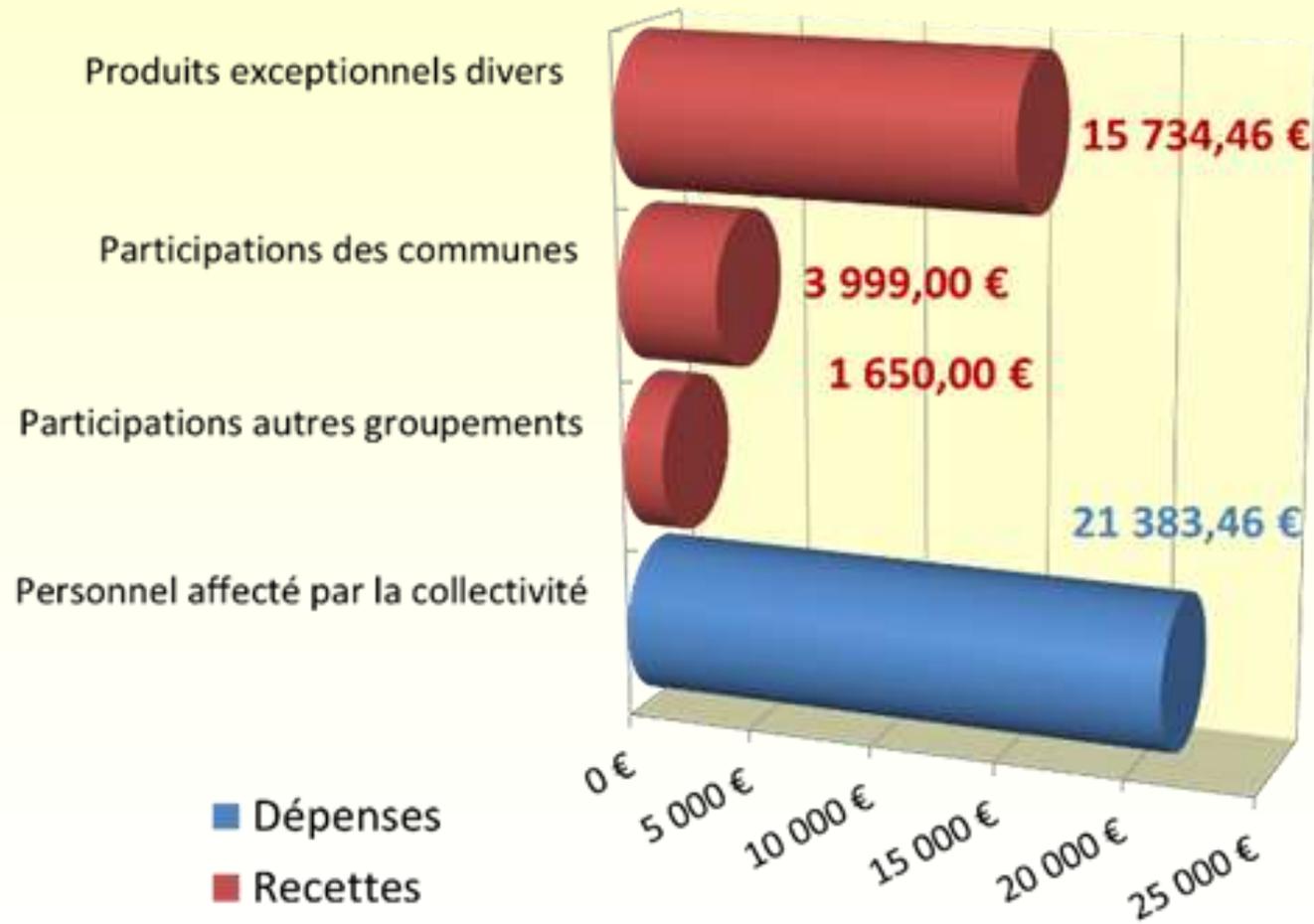
Les dépenses

DEPENSES

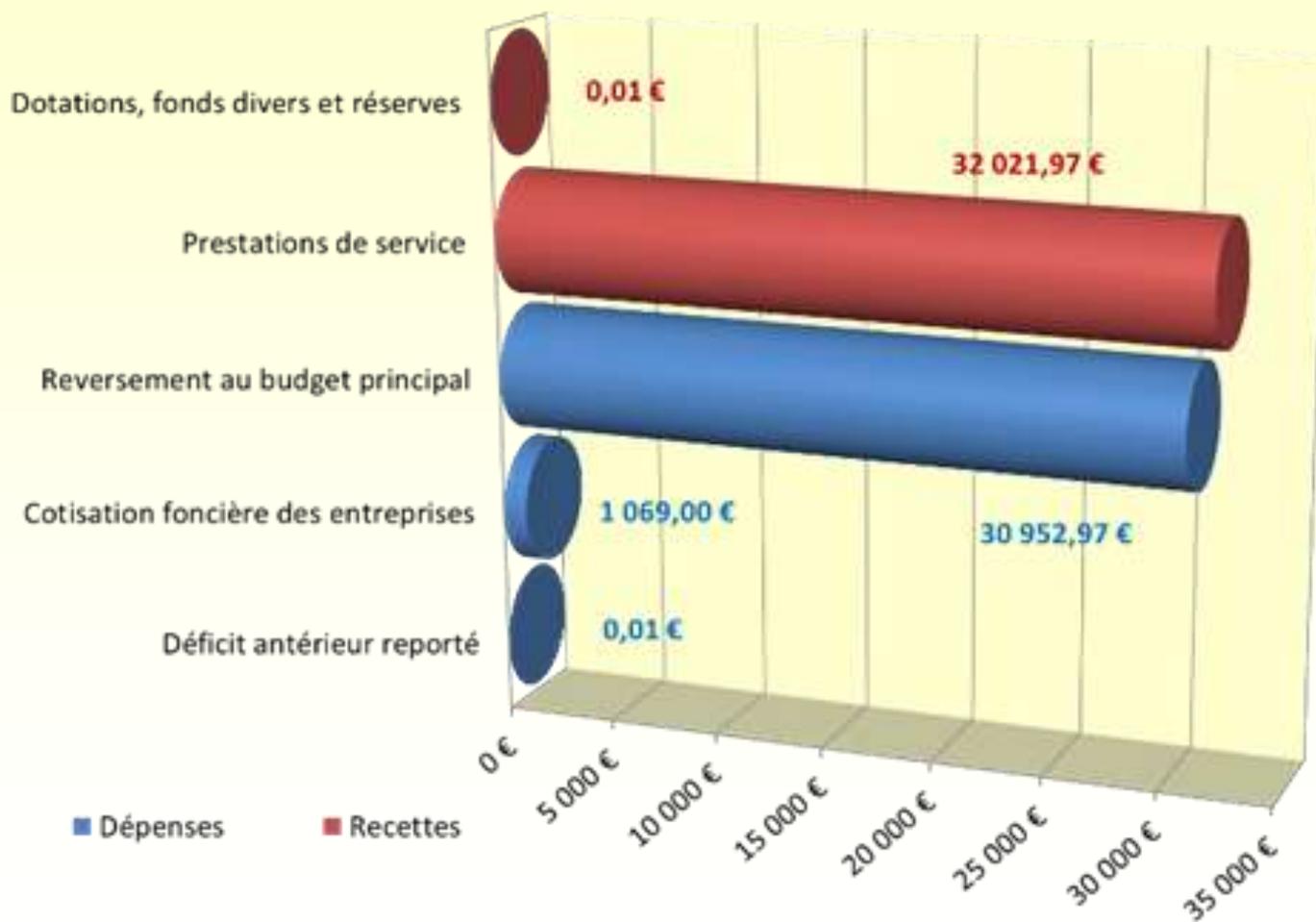
| | | |
|---------------------|-------------------------------------|----------------|
| FONCTION- NEMENT | Charges à caractère général | 155 909,77 € |
| | Salaires et indemnités | 597 511,35 € |
| | Opérations d'ordre entre sections | 4 164 039,17 € |
| | Autres charges de gestion courante | 76 970,62 € |
| | Charges exceptionnelles | 50 332,21 € |
| INVESTIS- SEMENT | Opérations d'ordre | 3 170 642,39 € |
| | Subventions d'investissement | 4 741,61 € |
| | Immobilisations | 44 051,49 € |
| | Subventions aux communes | 3 048 264,66 € |
| | Travaux d'électrification | 5 856 490,62 € |
| | Travaux d'éclairage public | 2 325 043,46 € |
| | Travaux de GC de télécommunications | 445 239,54 € |
| | DEFICIT ANTERIEUR REPORTE | 1 768 514,66 € |
| | Excédent budgétaire global | 7 308 768,74 € |



Le CA 2017 : budget annexe "Conseil"

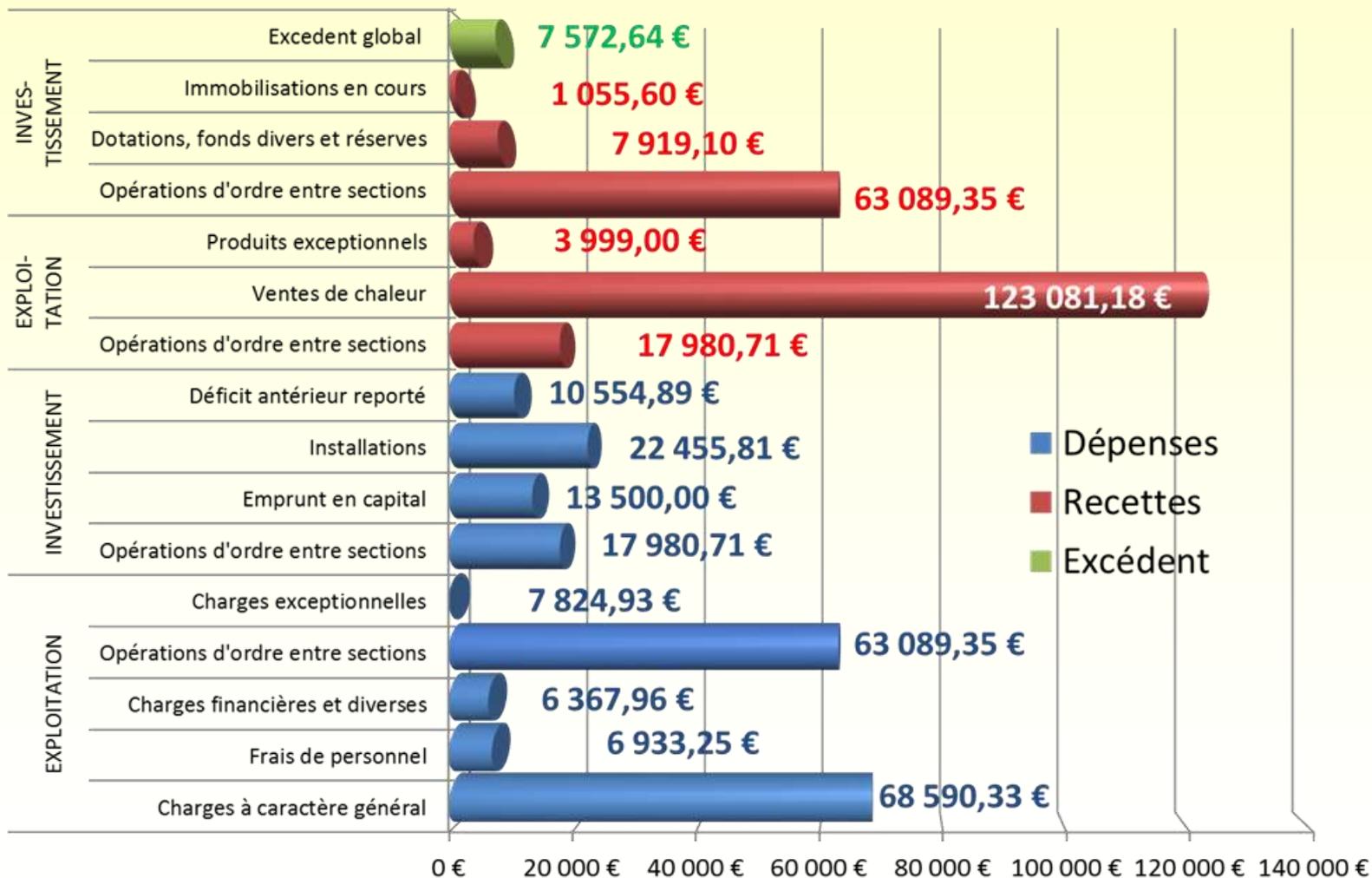


Le CA 2017 : budget annexe "Prestations de service"



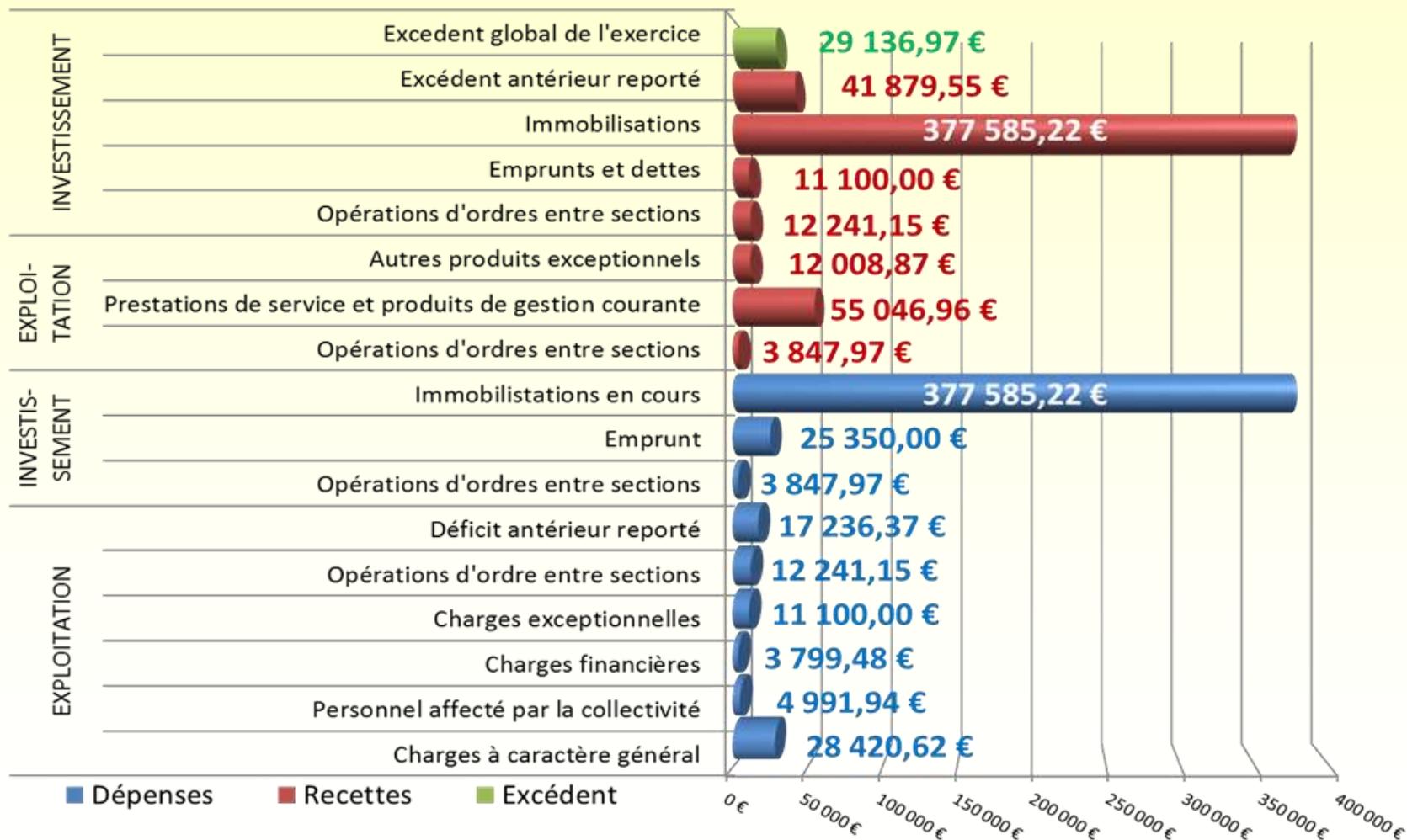
Le CA 2017 : budget annexe

"Chaufferie de Scey-sur-Saône"

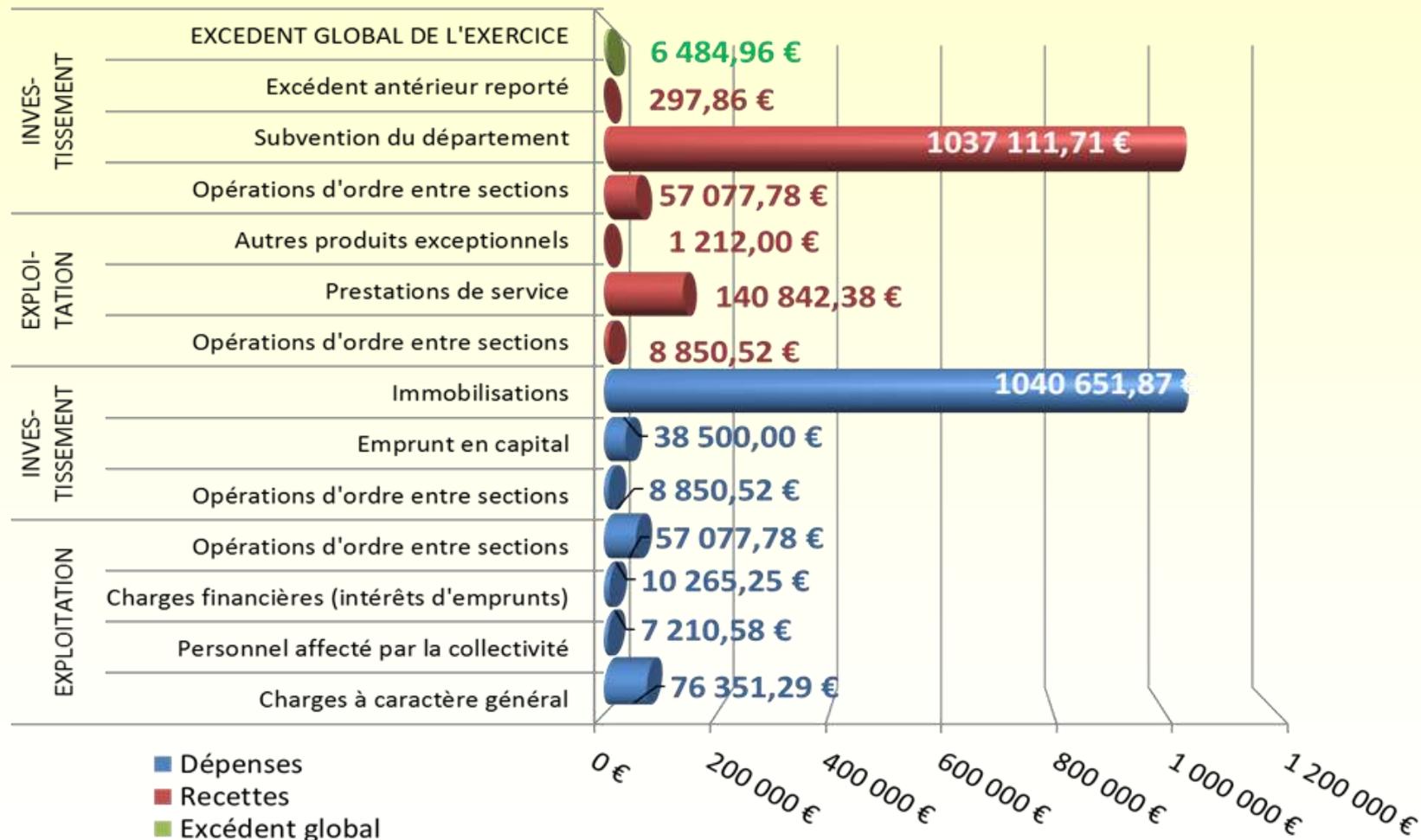


Le CA 2017 : budget annexe

"Chaufferie de Gy"



Le CA 2017 : budget annexe "Chaufferie de Marnay"



- ✚ **Les comptes de gestion du budget général et des 6 budgets annexes qui viennent d'être présentés sont soumis à l'approbation de l'assemblée délibérante**

Vote des comptes administratifs 2017

Le Comité doit arrêter les comptes administratifs après que le président se soit retiré

| Budget | fonctionnement ou exploitation (en €) | | | Investissement (en €) | | | résultat global (en €) |
|-----------------------------|---------------------------------------|---------------|--------------|-----------------------|---------------|--------------|------------------------|
| | dépenses | recettes | résultat | dépenses | recettes | résultat | |
| principal | 5 044 763,12 | 12 557 476,38 | 7 512 713,26 | 16 662 988,43 | 1 6459 043,91 | - 203 944,52 | 7 308 768,74 |
| conseil | 21 383,46 | 21 383,46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| prestations | 32 021,97 | 32 021,97 | 0 | 0,01 | 0,01 | 0 | 0 |
| chaufferie Scey | 145 060,89 | 145 060,89 | 0 | 64 491,41 | 72 064,05 | 7 572,64 | 7 572,64 |
| Chaufferie Gy | 77 789,56 | 70 903,80 | - 6 885,76 | 406 783,19 | 442 805,92 | 36 022,73 | 29 136,97 |
| Chaufferie Marnay | 150 904,90 | 150904,90 | 0 | 1 088 002,39 | 1 094 487,35 | 6 484,96 | 6 484,96 |
| Chaufferie de Vesoul | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Propositions du Président :

+ Budget principal :

| | |
|--|----------------|
| - Déficit d'investissement : | 203 944,52 € |
| - Excédent de fonctionnement : | 7 512 713,26 € |
| - Proposition : | |
| - reprise du déficit d'investissement : | 203 944,52 € |
| - affectation à la couverture du déficit d'investissement: | 203 944,52 € |
| - reprise de l'excédent budgétaire en fonctionnement : | 7 308 768,74€ |

+ Budget annexe conseil :

| | |
|--------------------------------|-----|
| - Excédent de fonctionnement : | 0 € |
|--------------------------------|-----|

Vote de la reprise des résultats 2017 sur BP 2018

Budget annexe prestations de services :

- Excédent d'investissement : 0 €
- Excédent de fonctionnement : 0 €

Budget annexe chaufferie de Scey-sur-Saône :

- Excédent d'investissement : 7 572,64 €
- Excédent d'exploitation : 0 €
- Proposition :
 - reprise de l'excédent d'investissement : 7 572,64 €

Vote de la reprise des résultats 2017 sur BP 2018

+ Budget annexe chaufferie de Gy :

| | |
|--|-------------|
| - Excédent d'investissement : | 36 022,76 € |
| - Déficit d'exploitation : | 6 885,76 € |
| - Proposition : | |
| - reprise de l'excédent d'investissement : | 36 022,76 € |
| - reprise du déficit d'exploitation : | 6 885,76 € |

+ Budget annexe chaufferie de Marnay :

| | |
|--|------------|
| - Excédent d'investissement : | 6 484,96 € |
| - Excédent d'exploitation : | 0,00 € |
| - Proposition : | |
| - reprise de l'excédent d'investissement : | 6 484,96 € |

+ Budget annexe chaufferie de Vesoul :

| | |
|--------------------------------|-----|
| - Excédent de fonctionnement : | 0 € |
|--------------------------------|-----|

-
- ▣ Les recettes principales : TCFE et redevances de concession maintenues et les aides du FACÉ prévues en légère diminution (importants acomptes sollicités en 2017)
 - ▣ Les travaux d'électrification basés sur ces aides et sur la programmation établie en 2017 avec une majoration de près de 1 M € pour les AERCE
 - ▣ Incertitudes sur les attentes des communes en aménagement esthétique et en renouvellement de leurs installations d'éclairage public (des ajustements pourront être réalisés dans le budget supplémentaire)
 - ▣ Le budget des dépenses et recettes pour les travaux traditionnels et les IRVE basé sur le tableau suivant

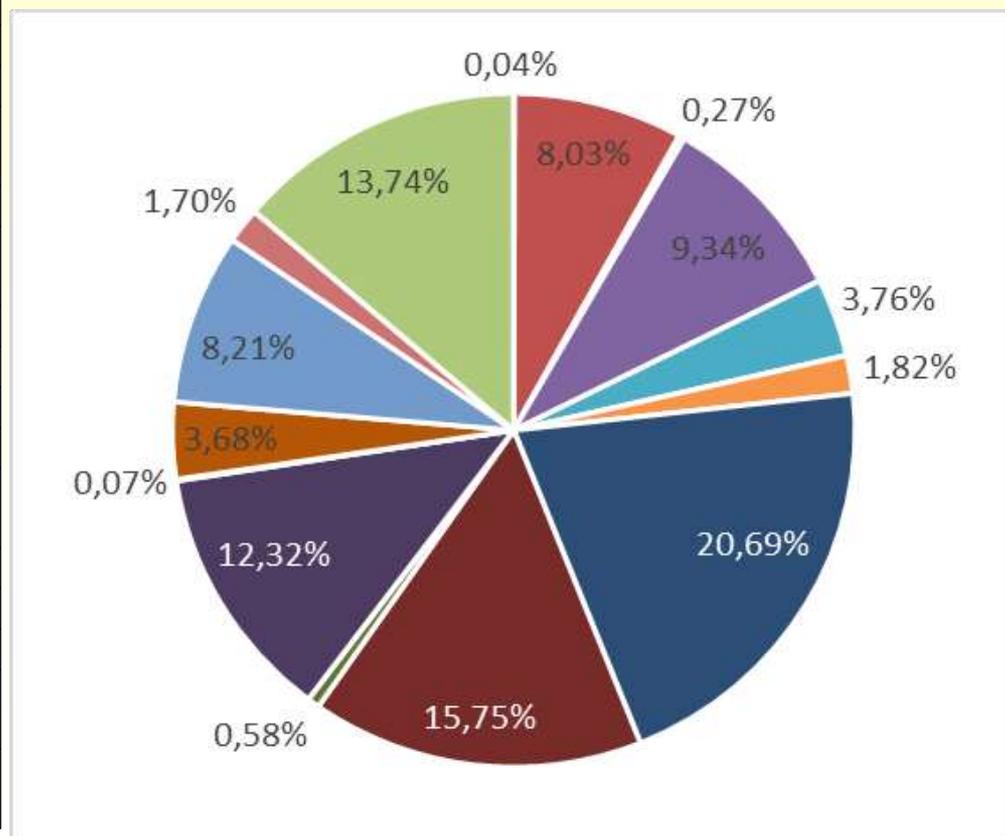
Les dépenses et recettes des travaux traditionnels :

| TRAVAUX | Montant global TTC des travaux | Montant global HTVA des travaux du programme | Montant HT des travaux facturés par entreprises | Montant des travaux en régie | Montant minimum HT des travaux subventionnables par le FACÉ | Ventilation des ressources | | | | |
|---|--------------------------------|--|---|------------------------------|---|----------------------------|----------------------|-----------------|------------------|----------------------|
| | | | | | | TVA récupérée | FACÉ ou ADEME (IRVE) | Région | Concessionnaires | Demandeur de travaux |
| TRAVAUX SUR LE RESEAU DE DISTRIBUTION PUBLIQUE D'ELECTRICITE | | | | | | | | | | |
| | | | | | | - | - | - | - | - |
| Totaux des travaux sur le réseau d'électricité | 8 103 000 € | 6 850 000 € | 6 255 600 € | 594 400 € | 2 650 000 € | 1 253 000 € | 2 120 000 € | 0 € | 920 000 € | 1 018 000 € |
| TRAVAUX SUR LES INFRASTRUCTURES DE RECHARGE POUR VEHICULES ELECTRIQUES | | | | | | | | | | |
| Total | 307 000 € | 255 833 € | 255 833 € | 0 € | | 0 € | 225 000 € | 45 000 € | 0 € | 0 € |
| INVESTISSEMENTS SOUS MANDAT : Autres programmes syndicaux : | | | | | | | | | | |
| Totaux des travaux réalisés pour le compte de tiers | 4 033 000 € | 3 409 275 € | 3 113 475 € | 295 800 € | | 0 € | 0 € | 0 € | 0 € | 2 689 100 € |
| <u>TOTAUX GENERAUX</u> | 12 443 000 € | 10 515 108 € | 9 624 908 € | 890 200 € | 2 650 000 € | 1 253 000 € | 2 345 000 € | 45 000 € | 920 000 € | 3 707 100 € |

Le BP 2018 : budget principal

Les recettes

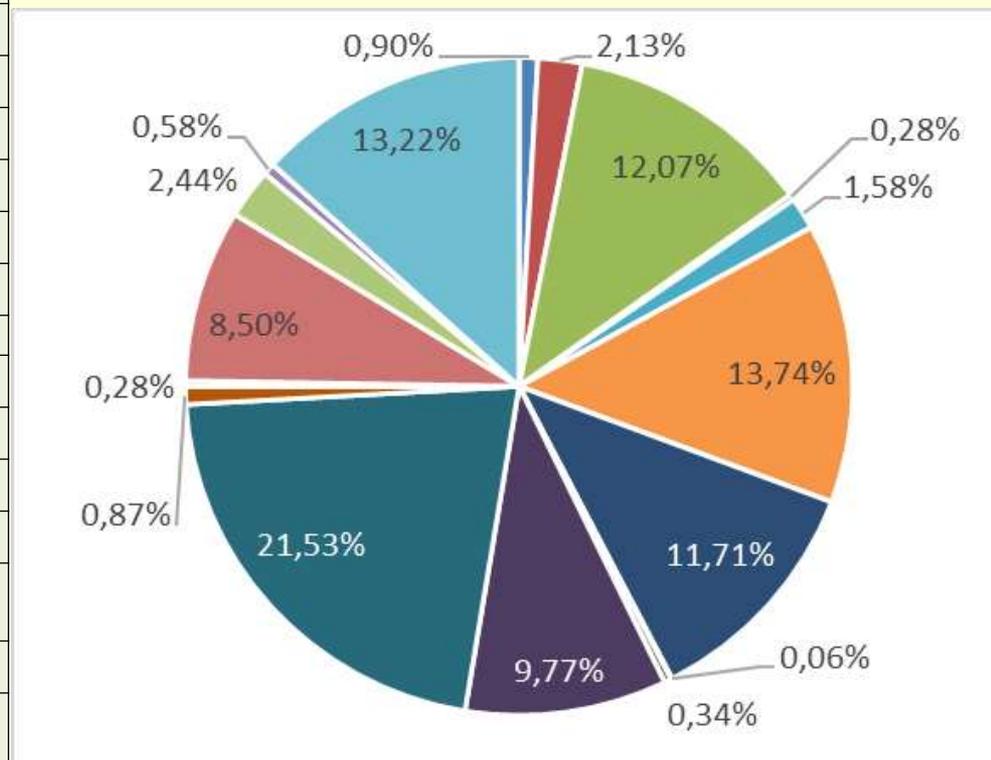
| | | recettes | |
|----------------|--|---|-------------|
| Fonctionnement | | Atténuation de charges | 13 000 € |
| | | <i>Opérations d'ordre entre sections</i> | 2 835 000 € |
| | | Salaires reversés par les budgets annexes | 94 605 € |
| | | Impôts et taxes | 3 300 000 € |
| | | Autres produits de gestion courante | 1 326 588 € |
| | | Produits exceptionnels | 643 412 € |
| | | Excédent antérieur reporté | 7 308 769 € |
| Investissement | | <i>Opération d'ordre entre section</i> | 5 562 000 € |
| | | Dotations, fonds divers et réserves | 205 445 € |
| | | Subventions d'investissement reçues | 4 350 000 € |
| | | Remboursement divers | 26 000 € |
| | | TVA sur travaux d'électrification | 1 300 000 € |
| | | Travaux d'éclairage public | 2 900 000 € |
| | | Travaux de GC de télécommunications | 600 000 € |
| | | Virement de la section de fonctionnement | 4 852 500 € |



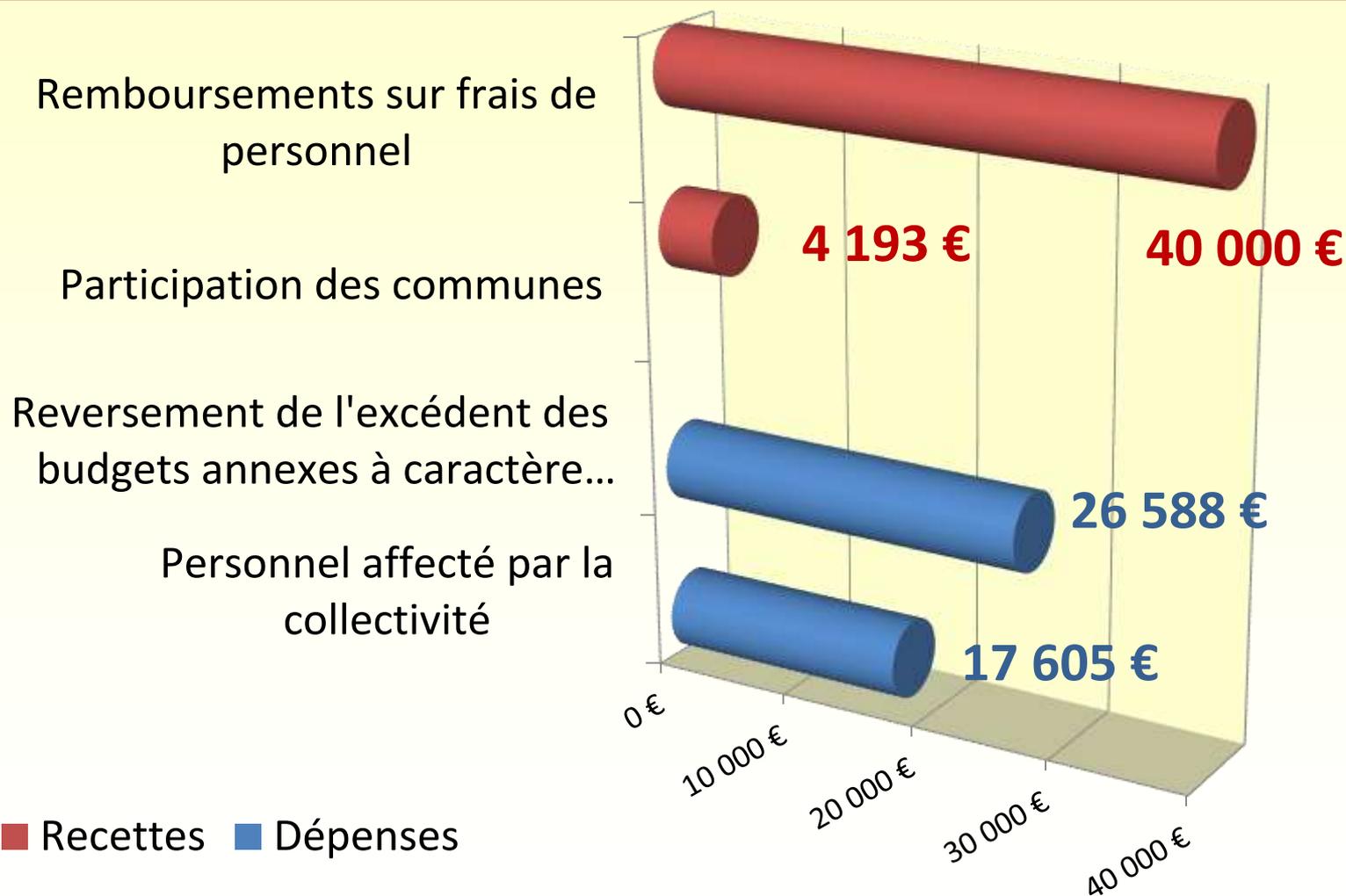
Le BP 2018 : budget principal

Les dépenses

| dépenses | | |
|----------------------------|--|-------------|
| Fonction- nement | Charges à caractère général | 318 350 € |
| | Charges de personnel | 753 200 € |
| | Opérations d'ordre entre sections | 4 262 000 € |
| | Autres charges de gestion courante | 98 800 € |
| | Charges exceptionnelles et imprévus | 558 000 € |
| | Virement à la section d'investissement | 4 852 500 € |
| Investissement | Opérations d'ordre | 4 135 000 € |
| | Subventions d'investissement | 20 000 € |
| | Immobilisations et imprévus | 120 000 € |
| | Subventions aux communes | 3 450 000 € |
| | Travaux d'électrification | 7 600 000 € |
| | Bornes recharge véhicules électriques | 307 000 € |
| | Avance sur budget chaufferie de Vesoul | 100 000 € |
| | Travaux d'éclairage public | 3 000 000 € |
| | Travaux de GC de télécommunications | 860 000 € |
| | DEFICIT ANTERIEUR REPORTE | 203 945 € |
| Excédent budgétaire global | | 4 665 524 € |



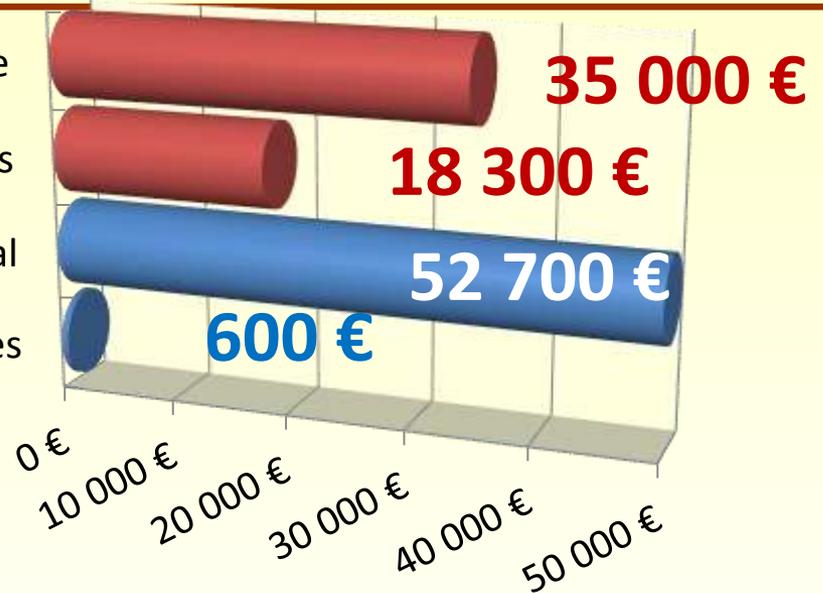
Le BP 2018 : budget annexe "Conseil"



Le BP 2018 : budget annexe "Prestations de service"

Exploitation

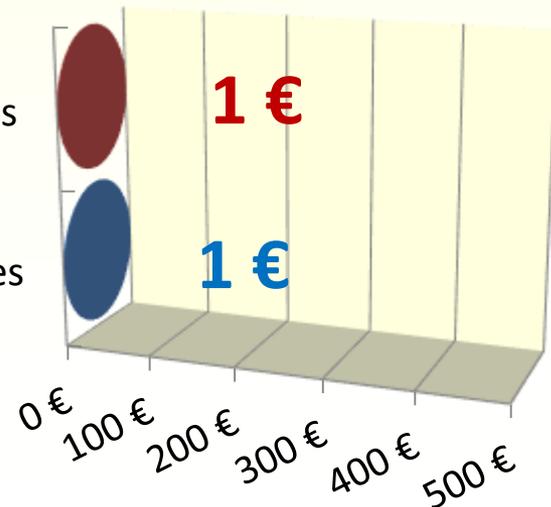
| | |
|---------------------------------------|----------|
| Prestations de service | 35 000 € |
| Produits exceptionnels | 18 300 € |
| Reversement au budget principal | 52 700 € |
| Charges à caractère général et autres | 600 € |



■ Dépenses
■ Recettes

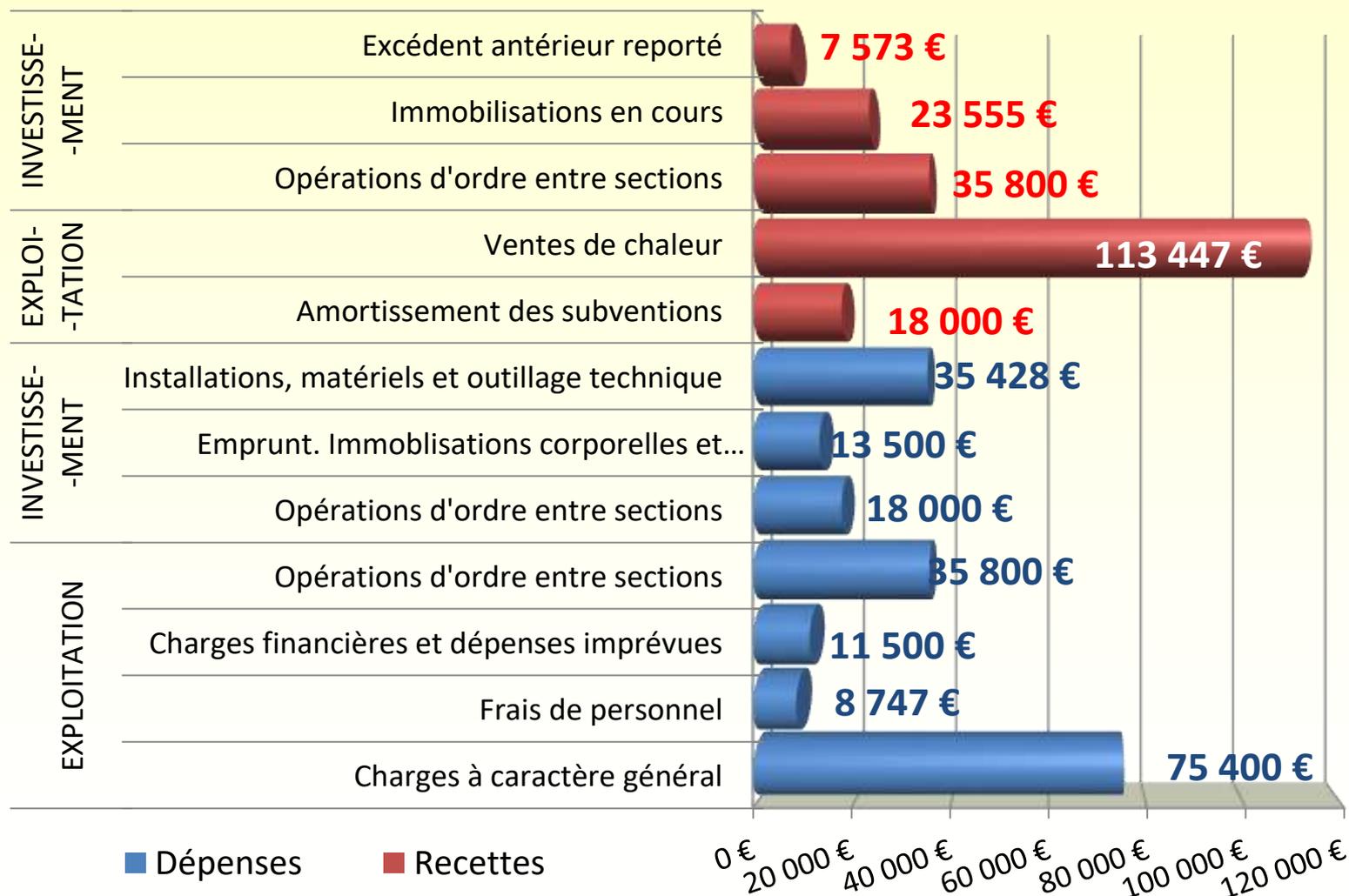
Investissement

| | |
|--------------------------|-----|
| Opérations patrimoniales | 1 € |
| Opérations patrimoniales | 1 € |



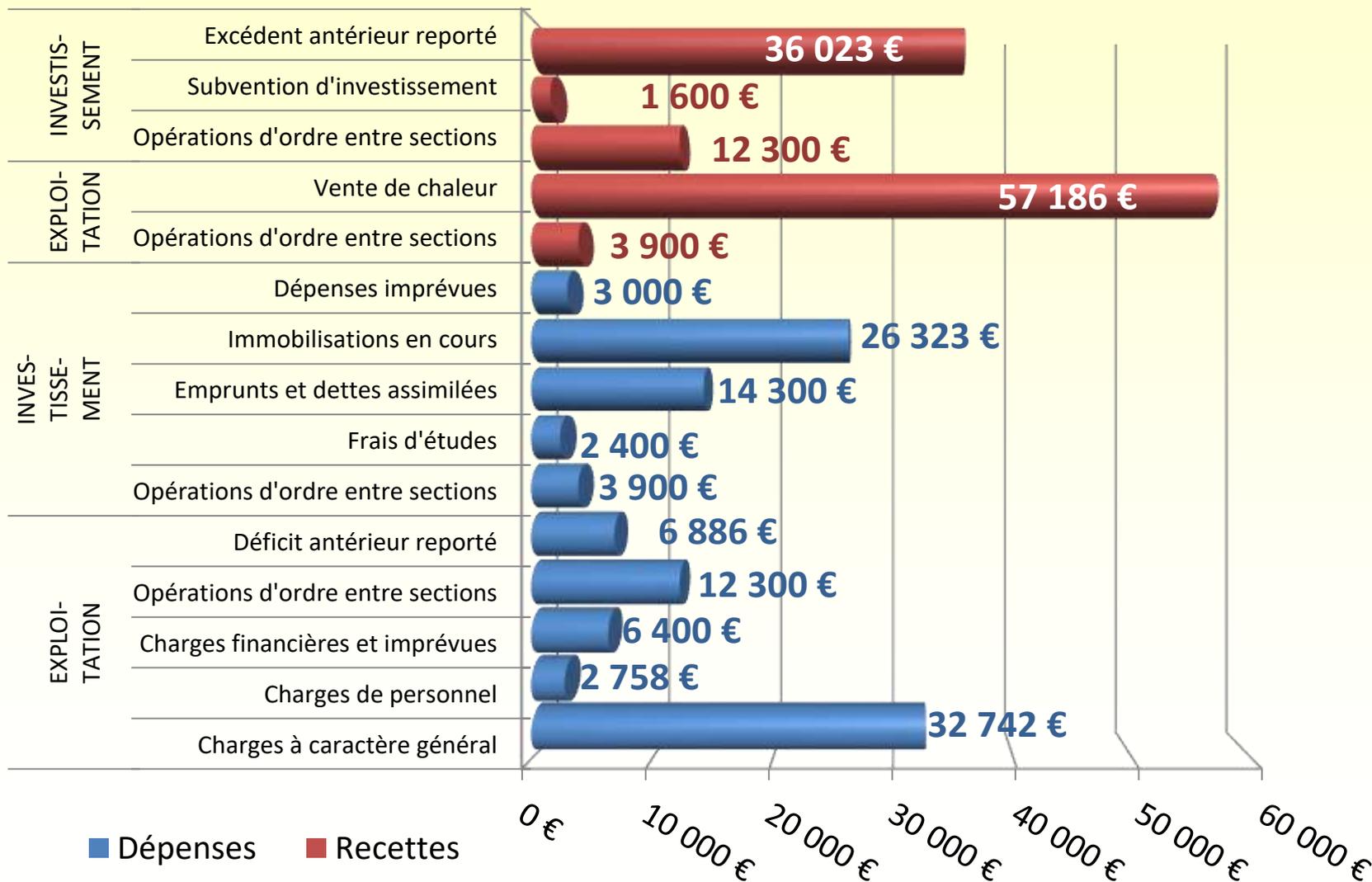
■ Dépenses
■ Recettes

Le BP 2018 : budget annexe "chaufferie de Scey-sur-Saône"

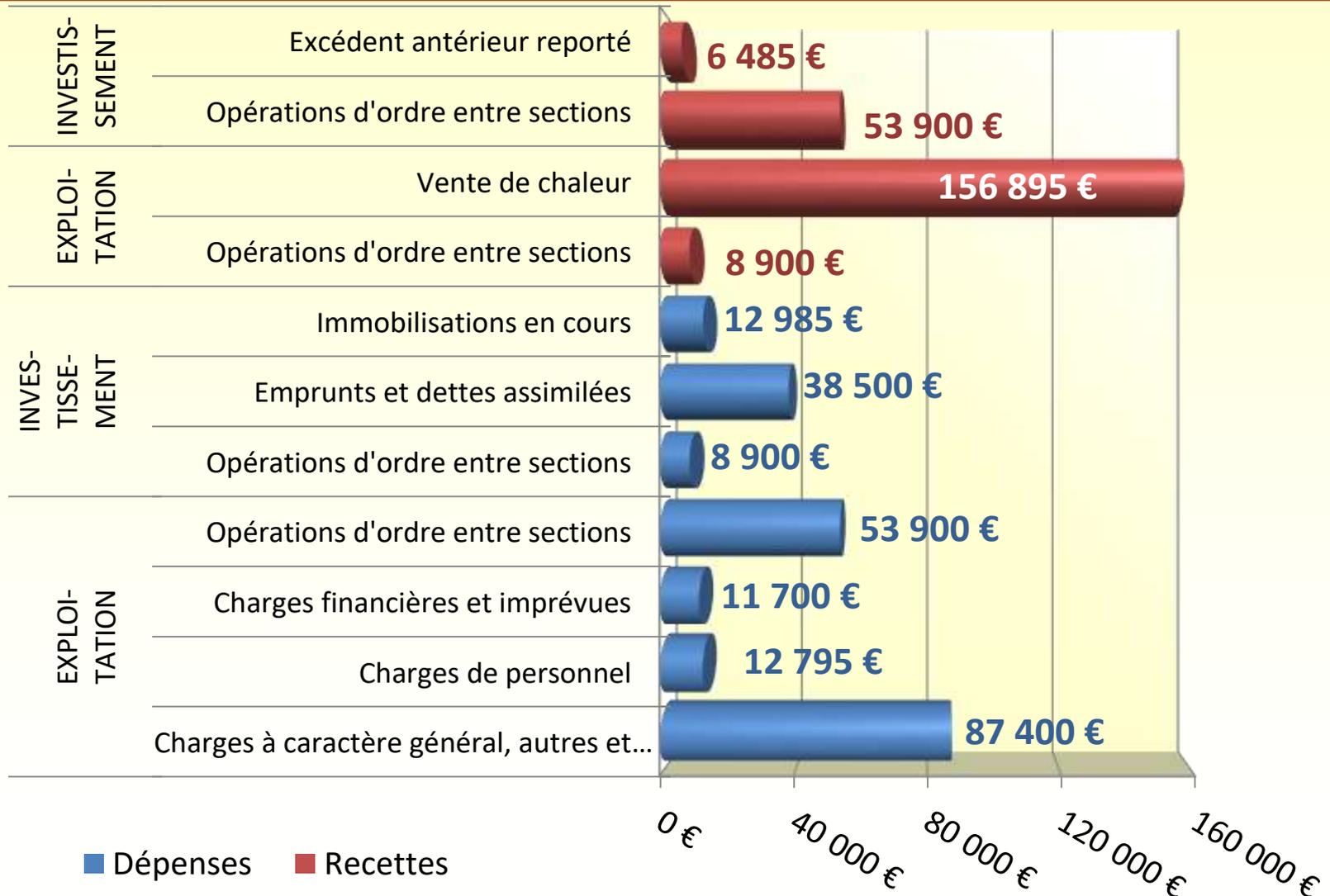


Le BP 2018 : budget annexe

"chaufferie de Gy"



Le BP 2018 : budget annexe "chaufferie de Marnay"

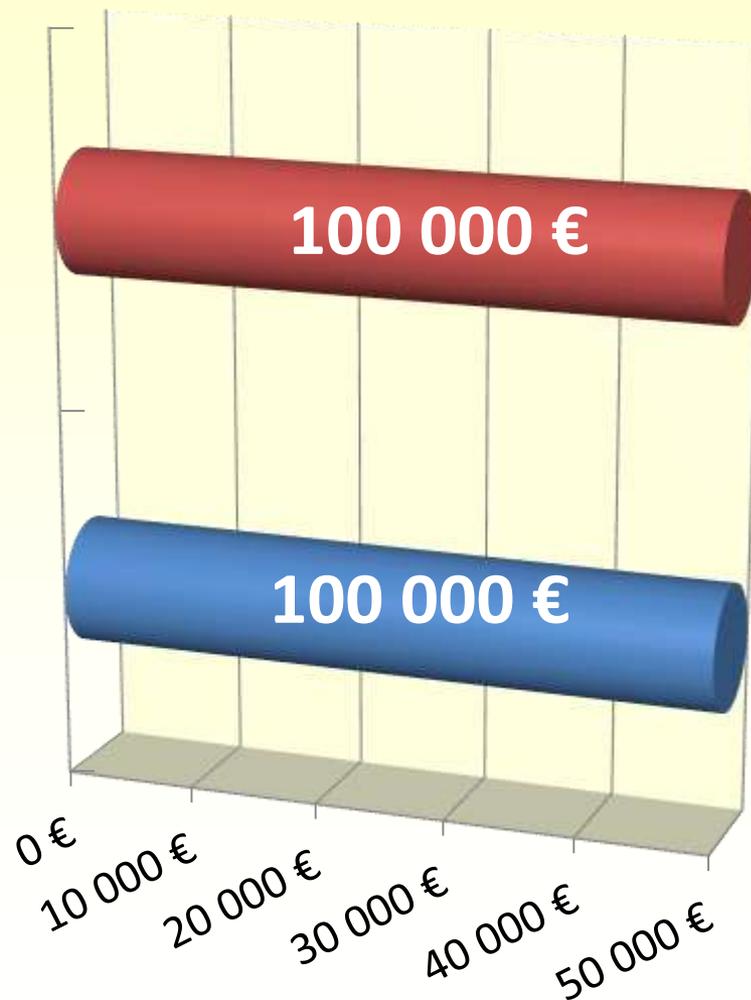


Le BP 2018 : budget annexe "chaufferie de Vesoul"

Emprunt au budget principal

Frais d'études

- Dépenses
- Recettes





Contrat de concession électricité

Négociation d'un nouveau contrat

✚ Un nouveau modèle de cahier des charges national a été signé, par la FNCCR, ENEDIS et France Urbaine le 18 décembre 2017.

✚ Afin d'anticiper suffisamment la durée nécessaire à cette renégociation, la FNCCR préconise de signer un premier avenant avec ENEDIS, conformément à l'article 11 de l'accord cadre et suivant un modèle national à fournir prochainement.



Contrat de concession électricité

Négociation d'un nouveau contrat

✚ En effet, du fait de l'arrivée à expiration du protocole d'accord permettant le lissage de la redevance R2, la signature d'un avenant avant le 30 juin 2018 indiquant la volonté de conclure avec ENEDIS et EDF un nouveau contrat conforme au nouveau modèle au plus tard le 1er juillet 2021 permettra de prolonger, selon certaines modalités, l'effet, en matière de redevances, des dispositions de ce protocole jusqu'à la signature du nouveau contrat .



Contrat de concession électricité

Négociation d'un nouveau contrat

✚ Il est proposé au Comité Syndical d'approuver le principe d'une négociation avec ENEDIS et EDF en vue de signer l'avenant nécessaire sur la base d'un modèle national avant le 30 juin 2018 et, de donner délégation au Président pour signer tous documents relatifs à la négociation et à la mise en place de toutes les dispositions s'y rapportant.

Merci pour votre attention

**Questions
diverses**