



**COMPTE RENDU  
D'ACTIVITE  
DE LA CONCESSION  
HERAULT ENERGIES**

**2018**

# 1. FAITS MARQUANTS DE L'EXERCICE

REGLEMENTAIRES

## Fonds Péréquation d'Electricité (FPE)

La décision du Conseil d'Etat du 09/03/2018 annulant les arrêtés du 15/04/2016 portant sur les dotations des années 2012 à 2015 conduit à des projets de nouveaux arrêtés sur les années 2012 à 2017 impactant les comptes de l'exercice d'une charge exceptionnelle de 1 152 k€.

## Fin des tarifs réglementés pour les grandes entreprises

Dans la suite de la fin des tarifs réglementés tarifs jaune & vert, la décision du Conseil d'état du 18/05/2018 met fin aux tarifs bleus pour les sites dépendant de grandes entreprises en 2021.

EVENEMENTS

**Un résultat exceptionnellement bas** lié au FPE venant masquer un bon exercice

Une Dynamique territoriale conduisant à **un volume acheminé au plus haut**

**Une production record** du Barrage Bertrand

Une activité Eclairage publique au plus haut

Changement de Direction Générale

FILIALE

## Poursuite du développement de l'activité de fourniture :



Chiffre d'Affaire = **36 M€**

Résultat net = **561 k€**

Volume vendu = 548 GWh

Nombre de clients = 4 350

Présent dans **26 départements**

## 2. LES CHIFFRES CLES 2018

### 2-1 - Maille CESML

#### DONNÉES ECONOMIQUES

Chiffre d’Affaires	<b>35 042 k€</b> <i>(+5% / 2017)</i>
Résultat	<b>367 k€</b> <i>(924 k€ en 2017)</i>
Investissement total	<b>4 147 k€</b> <i>(12 % du CA)</i>
Salariés	<b>96</b>

#### FOURNISSEUR AU TARIF REGLEMENTE

**275 737 MWh** vendus  
**39 017** clients au Tarif Bleu

#### PRODUCTION - ECLAIRAGE

Production Moulin Bertrand **9 484 MWh**  
*(production moyenne annuelle 6 360 MWh)*

**13 100** points lumineux en entretien

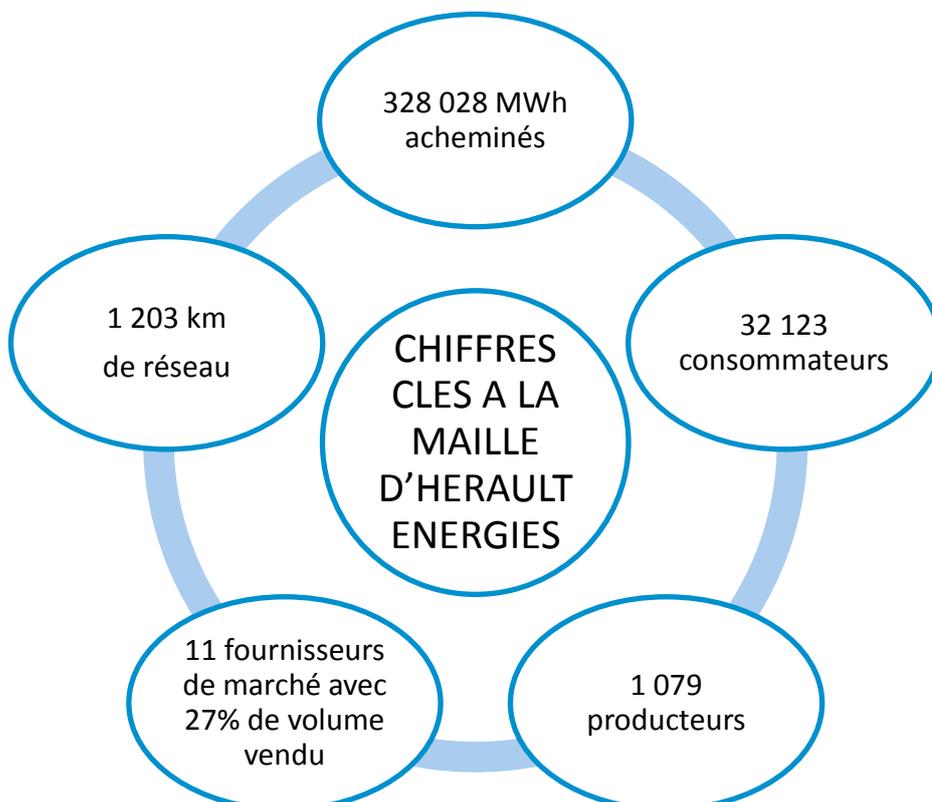
#### GESTIONNAIRE DE RESEAUX

**392 797 MWh** acheminés sur les réseaux  
**39 887** consommateurs **12 %** d’ENR  
**1 272** producteurs  
**11** fournisseurs marché actifs  
**26 %** du volume vendu  
**83 %** de l’investissement sur les réseaux

#### Statistiques réseaux au 31/12/2018

**1 836 km** de réseaux dont:  
**59 %** souterrain HTA  
**75 %** souterrain BT  
**949** postes HTA/BT  
**4** Postes Sources

### 2-2 - Maille Hérault Energies



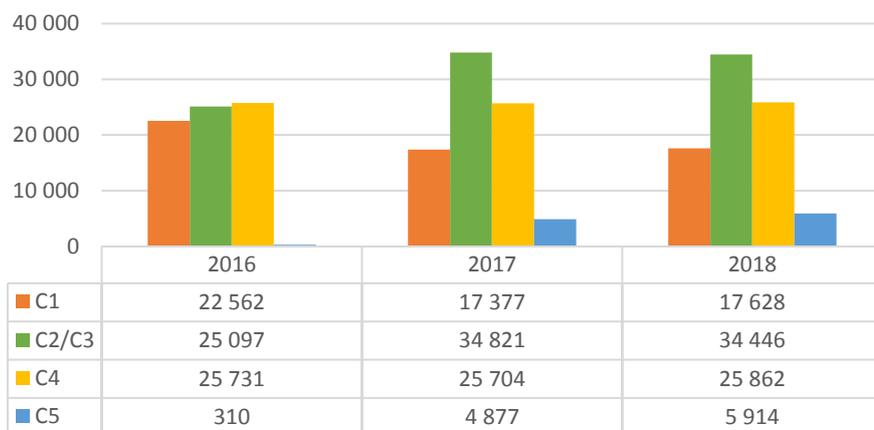
### 3. INDICATEURS D'ENERGIE (MAILLE HERAULT ENERGIES)

Notre activité se décompose en deux missions de service public :

- **Gestionnaire du Réseau de Distribution (GRD)** en charge de la gestion de l'infrastructure et de l'acheminement des électrons ;
- **Fourniture au tarif réglementé** (fournisseur TRV) en charge principalement de la vente de l'énergie au tarif bleu.

#### 3-1 – Acheminement consommateurs

Evolution vente acheminement consommateurs  
(en MWh)



Les ventes d'acheminement présentées ci-après correspondent à la part d'acheminement que la CESML vend aux 10 fournisseurs de marché actifs sur son territoire (LUCIA, SELIA, EDF, TOTAL DIRECT ENERGIE, VATTENFALL, SOWAT, ALTERNA, ENGIE, ENERGIE LIBRE, ENERGEM).

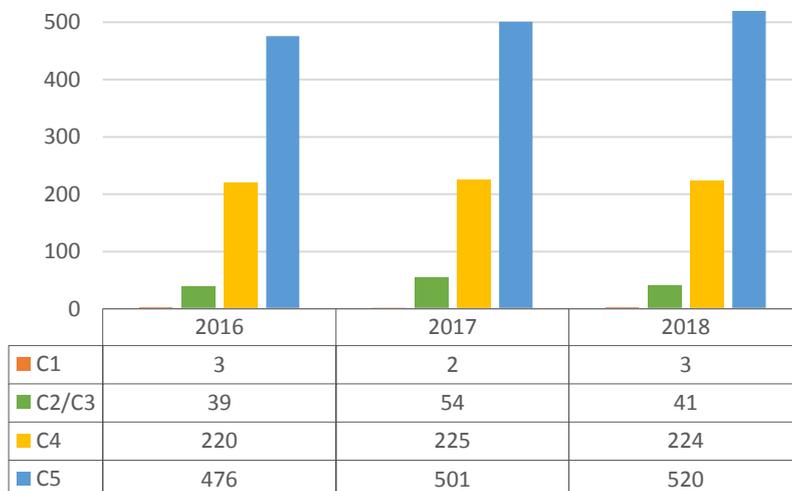
L'évolution présentée sur 3 ans traduit une forte évolution du

volume vendu entre 2016 et 2017 sur les segments C2-C4 puis une plus faible croissance en 2018 pour un total sur ces segments de 77 936 MWh vendus en 2018.

Même s'il est peu significatif, le segment C5 croît de 21 % en volume par rapport à 2017 démontrant l'accélération de l'ouverture à la concurrence du marché de l'électricité sur ce segment de clientèle. L'évolution du nombre de contrats actifs (+ 10 % sur 3 ans) est dépendante de la dynamique des fournisseurs.

Les utilisateurs des segments C1 à C4 (entreprise & professionnel) étant en offre de marché depuis le 01/01/2016, la stagnation des volumes vendus entre 2017 et 2018 traduit une activité économique constante pour ces clients. Leur évolution en nombre de contrats actifs relativement constante (268 contrats en 2018, + 2 par rapport à 2016) traduit un bassin économique de la concession très majoritairement tertiaire et résidentiel.

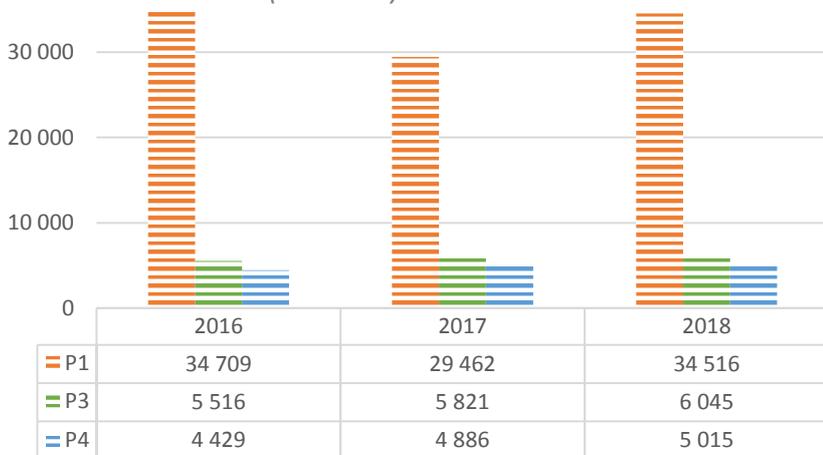
Evolution vente acheminement consommateurs  
(nombre de contrats)



### 3-2 – Acheminement producteurs

Après une forte évolution du volume d’acheminement injecté en début de décennie par les productions renouvelables sur le réseau concédé, la progression sur les 3 dernières années s’est ralentie (+ 2 % sur 3 ans). Le nombre de contrats actifs producteur corrobore cette faible évolution (+ 61 contrats sur 3 ans).

Evolution acheminement producteur (en MWh)



renouvelables sur le réseau concédé, la progression sur les 3 dernières années s’est ralentie (+ 2 % sur 3 ans). Le nombre de contrats actifs producteur corrobore cette faible évolution (+ 61 contrats sur 3 ans).

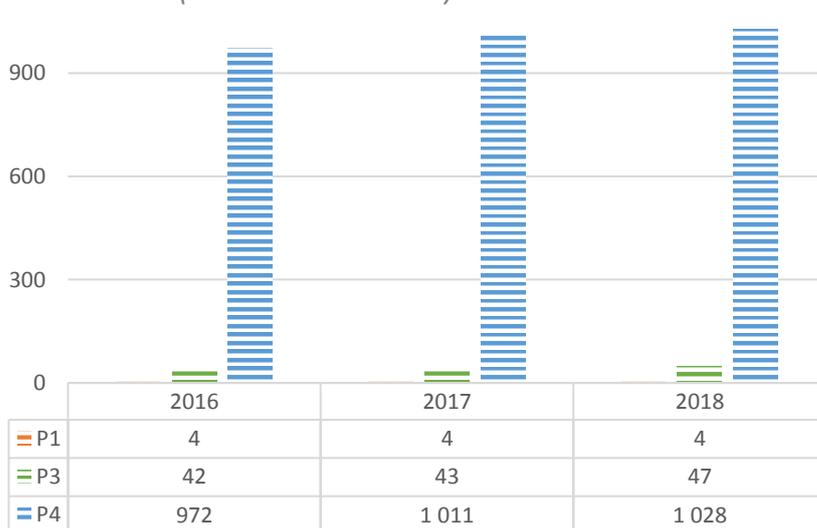
Le segment P4 correspondant aux producteurs BT < 36KVA représente 95 % en nombre des sites de production pour 11 % du total du volume.

A l’inverse, le segment P1 correspondant très majoritairement à des parcs de production au sol représente à lui-seul 75 % de l’injection de production sur le territoire.

A l’échelle de la concession, l’énergie injectée par les productions renouvelables sur le territoire représente 14 % de l’énergie consommée.

L’impact de la transition énergétique initiée verra ces catégories d’utilisateurs en évolution significative dans les années à venir.

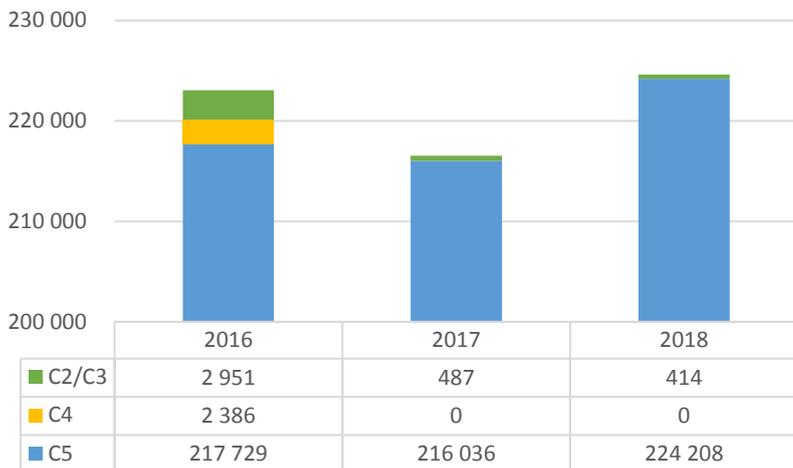
Evolution acheminement producteurs (nombre de contrats)



### 3-3 – Fourniture au tarif règlementé

Les ventes au tarif règlementé dit tarif « intégré » comprennent une part acheminement et une part fourniture. Il est donc présenté ci-après cette activité sous ce regroupement.

Evolution vente fourniture  
(en MWh)



Les ventes sont portées presque exclusivement par les clients au tarif bleu (BT < 36KVA), les clients au tarif jaune et vert, de puissance supérieure à 36 KVA étant désormais en offre de marché.

Seuls les clients tarif vert (HTA) < 33KW peuvent encore bénéficier de ce tarif règlementé.

L'évolution à la hausse des ventes au tarif bleu en volume atteint le plus haut niveau enregistré sur les 10 dernières années, soit 224 208 MWh au titre de l'année 2018.

Bien que légèrement supérieure à l'année 2016, année exceptionnelle en terme de consommation, cette augmentation de + 1,5 % en moyenne sur 3 ans traduit la dynamique du territoire.

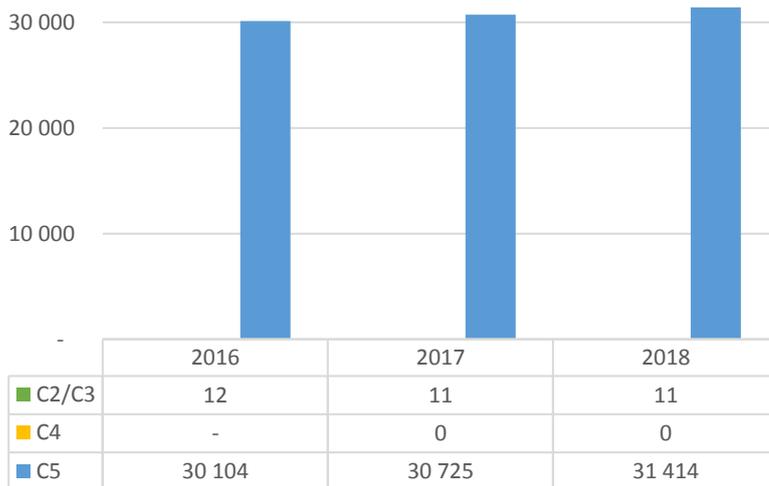
En raison de la fin des tarifs règlementés de vente à fin 2015, la part relative des 11 clients au tarifs verts représente moins de 1 % du total.

Le nombre de clients au tarif bleu de 31 414 en 2018 est également en augmentation de 2,2 % en moyenne par an sur les 3 derniers exercices.

En synthèse l'exercice 2018 est bien orienté à la hausse au titre de la vente au tarif intégré.

Il est à noter que le segment de clientèle B < 36KVA fait l'objet d'une faible activité des fournisseurs marché sur le territoire CESML.

Evolution vente fourniture  
(en nombre de contrats)



## 4. INDICATEURS CLIENTELE (MAILLE HERAULT ENERGIES)

### 4-1 – Dynamique du territoire

L'acquisition de 727 clients supplémentaires en 2018 démontre de la dynamique territoriale. Cette hausse est portée essentiellement par le segment des clients consommateurs < 36KVA (+ 708).

La croissance constatée de cette catégorie de clientèle est de 7,9 % sur les 5 derniers exercices et de plus de 7 500 clients en 10 ans.

La clientèle professionnelle et entreprise (consommateur > 36KVA) beaucoup moins représentative de l'activité

économique de la CESML n'enregistre qu'une très faible variation entre 2017 et 2018. L'évolution sur les 10 dernières années se traduit par un gain de 16 clients.

Comme pour les années passées, nous constatons que la dynamique du territoire du pourtour Montpelliérain dont bénéficie le territoire de la concession est propice à une évolution du portefeuille global de sa clientèle totalisant 33 292 clients au 31/12/2018 et du volume de KWh acheminé s'approchant de la barrière symbolique des 330 000 MWh.

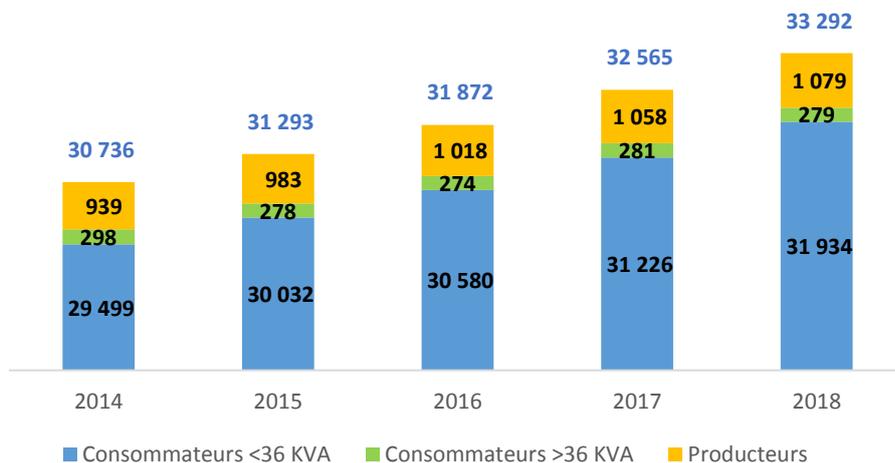
### 4-2 – Information clientèle

A la clôture de l'exercice, nous pouvons noter les statistiques suivantes relativement aux clients ayant bénéficié du TPN puis du chèque énergie depuis 2018 ainsi qu'au nombre de coupures réalisées annuellement par l'entreprise au titre des impayés d'énergie :

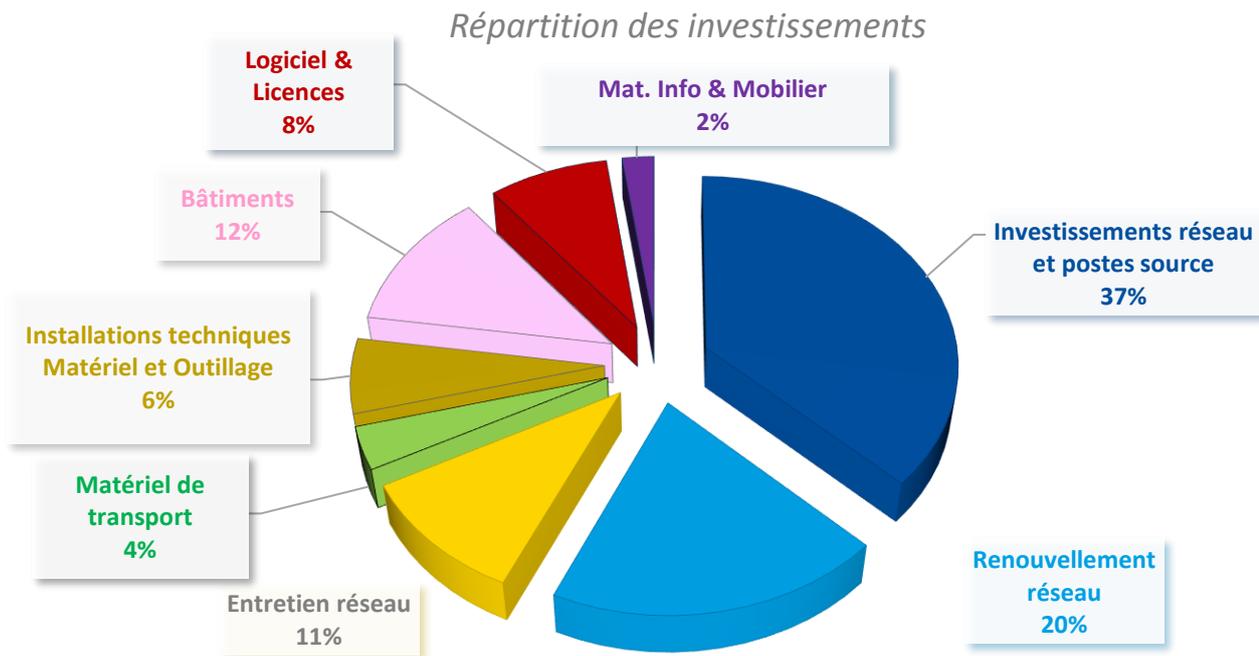
	2016	2017	2018
<b>Nombre de TPN actifs au 31/12</b>	1 221	1 355	-
<b>Nombre de chèques énergie encaissés sur la période</b>	-	-	2 450
<b>Nombre de coupures pour impayés</b>	958(*)	680(*)	781(*)

(\*) Suspension des coupures pour impayé entre le 1<sup>er</sup> Novembre et le 31 mars.

Evolution de la clientèle



## 5. INDICATEURS D'INVESTISSEMENTS (MAILLE CESML)



Eu égard à son activité principale, les *investissements réseau et poste source* représentent le poste principal à 1 534 K€. Ils correspondent au programme travaux 2018 présenté lors de notre assemblée générale précédente.

Le poste *renouvellement réseau* conforme à notre plan de renouvellement se monte à 830 k€.

La CESML consacre annuellement ses moyens et ressources dans l'*entretien des réseaux* concédés gage de qualité de l'énergie distribuée. Son montant au titre de l'exercice écoulé a été de 437 k€ consacrés notamment à l'élagage, l'entretien des postes sources, la reconstruction de la ligne St André de Buèges...

Pour la bonne exécution de sa mission de service public, la CESML investit dans du *matériel de transport* pour un montant de 150 k€ en 2018.

410 k€ ont été consacrés aux *bâtiments*, principalement à la réalisation du parking à St Gely et au barrage Bertrand.

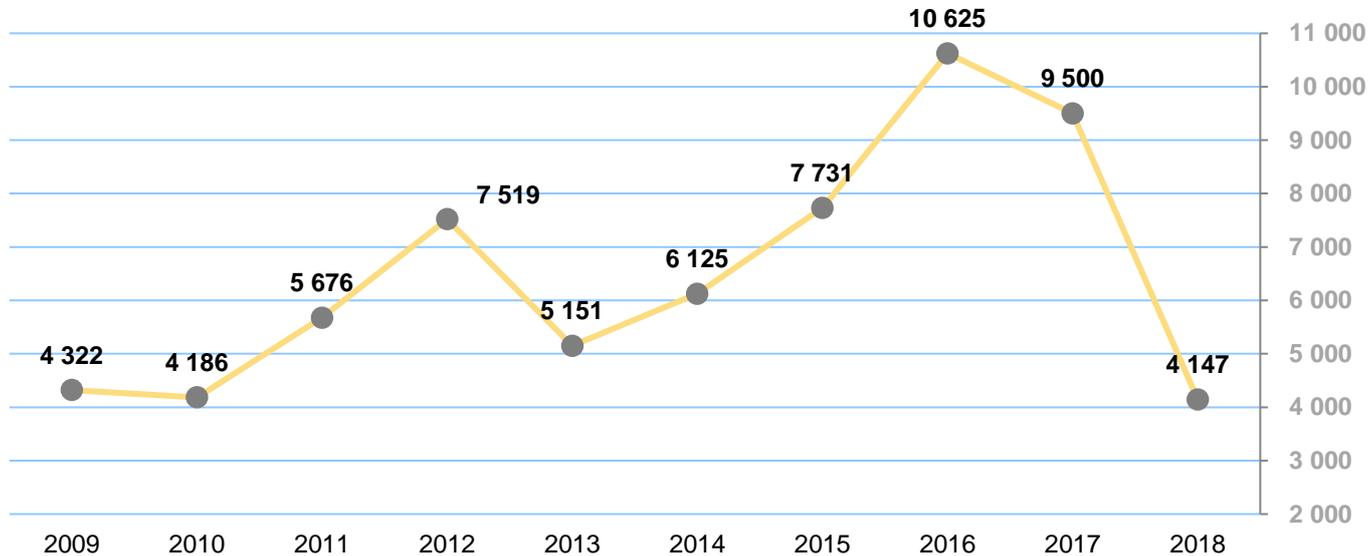
La complexification croissante de notre métier inhérente à la multiplicité des acteurs, des mécanismes, nécessite de consacrer des investissements conséquents dans les *logiciels & licences*. La CESML a consacré 349 k€ en 2018 sur des projets dimensionnant tels que le changement de notre SIG (Système d'information Géographique), de notre nouveau site internet et de l'agence en ligne client.

Enfin 93 k€ ont été consacrés à l'investissement de *matériel informatique/mobilier*.

En synthèse et tel que le montre la chronologie des ressources consacrées au patrimoine géré par la CESML, l'investissement total 2018 a été de 4 147 k€, inférieur au cycle exceptionnellement élevé des exercices 2015 à 2017.

Ce retour, à un cycle normal d'investissement, a pour logique de préparer nos capacités financières aux investissements lourds à venir dans le cadre du déploiement Linky et du changement de notre système Informatique clientèle.

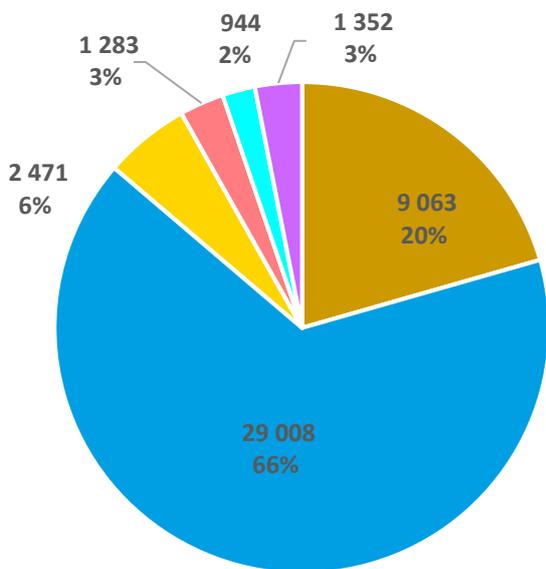
Evolution des investissements (k€)



83 % des investissements sont consacrés aux ouvrages concédés, hors investissement logiciel qui contribuent toutefois pour leur majorité à nos activités de gestionnaire de réseau et fournisseur réglementé.

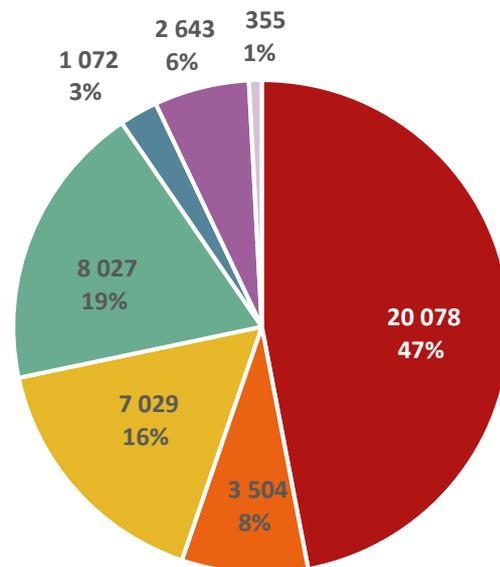
## 6. INDICATEURS FINANCIERS AU 31/12/2018 (MAILLE CESML)

Produits d'exploitation en k€

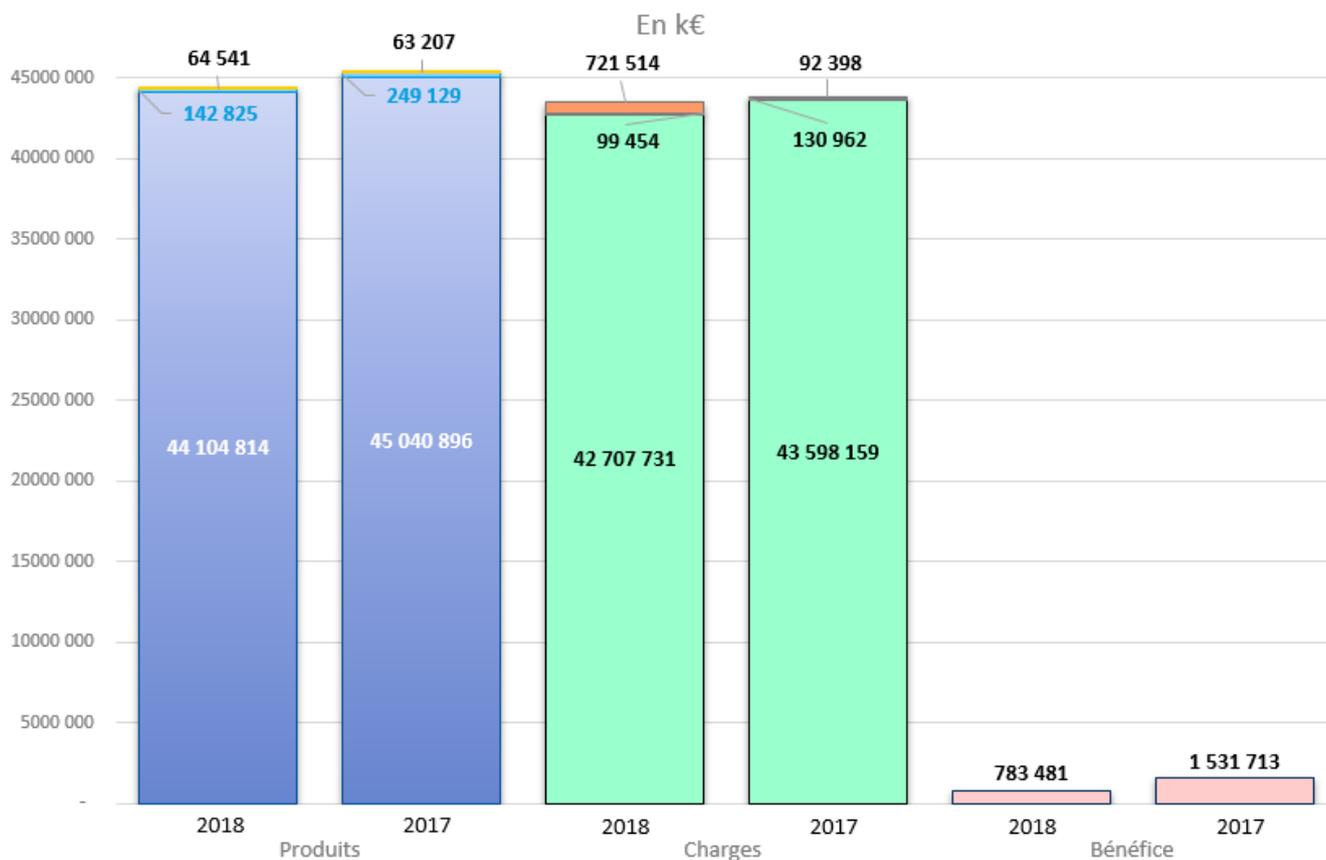


- autres produits
- ventes TRV
- Ventes TURPE
- raccordements consommateurs et producteurs
- EP
- Autres

Charges d'exploitation en k€



- Fourniture Electricite
- autres achats & charges externes
- personnel
- Acheminement
- autres charges
- impôts
- dotations



- Produits d'exploitation
- Produits financiers
- Produits exceptionnels
- Charges d'exploitation
- Charges financières
- Charges exceptionnelles
- Bénéfice

Les produits d'exploitation 2018 en hausse de 2,1 % par rapport à 2017 traduisent la dynamique de l'entreprise inhérente à l'attractivité de son territoire. Le chiffre d'affaire représente 80 % du produit d'exploitation, le poste autres produits représentant majoritairement la compensation liée à l'activité de mission de service publique de l'obligation d'achat.

Les charges d'exploitation 2018 sont maîtrisées notamment la part relative aux frais de personnel qui représente 19 % du total.

L'exercice 2018 a été marqué par la constitution d'une charge exceptionnelle inhérente à l'impact à la décision du conseil d'état sur le Fond de Péréquation de l'électricité. Elle vient masquer un résultat 2018 bien orienté.

## 7. INDICATEURS TECHNIQUES

### 7-1 – ACTIVITE DISTRIBUTION

#### 7-1-1 - TRAVAUX REALISES EN 2018 SUR LES OUVRAGES CONCEDES & POSTES SOURCES

##### POSTES SOURCES

Faisant suite aux travaux importants d'enfouissement des réseaux 20 kV de la CESML et afin de limiter les courants de défauts et surtensions en cas d'incidents HTA, le régime de neutre HTA a été modifié sur les 2 transformateurs du poste source de Coulondres sur le même principe que celui mis en œuvre en 2017 pour le poste St Martin de Londres. Des impédances de compensation ont été installées. Des travaux de génie civil ont également été réalisés afin d'améliorer la gestion du risque incendie et d'écoulement d'huile en cas d'incident.

Des systèmes de volets coupe-feu et de rétention d'huile ont été mis en place.



Un préalable à ces travaux a été le remplacement d'une impédance de compensation au poste de 4 seigneurs (impédance 600A remplacée par 1000A). Ces travaux ont dû être effectués de nuit à partir du domaine public.

Tous les travaux électriques ont été réalisés par les équipes de la CESML.

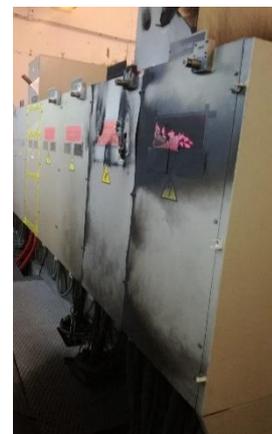
Dorénavant le régime de neutre de tous les postes sources alimentant la CESML est de type Neutre Compensé.

Le montant global des travaux s'est élevé à environ 430 k€ HT.

##### RESEAUX

Les travaux réalisés en 2018 sont repris dans les tableaux suivants. Les opérations significatives suivantes sont à noter :

- Suppression d'un ½ jeu de barre au poste de répartition de GRABELS : (vétusté et problème d'amorçage)
- La suite des travaux nécessaires à la constitution du nouveau départ 20 kV ST-MARTIN-DE-LONDRES-CAMBOUS par la création d'une liaison souterraine HTA entre le Poste Stand de Tir, le secteur Cantagril-SAUGRAS et le poste Berthézene (communes de VIOLS LE FORT, VIOLS EN LAVAL et ARGELLIERS).



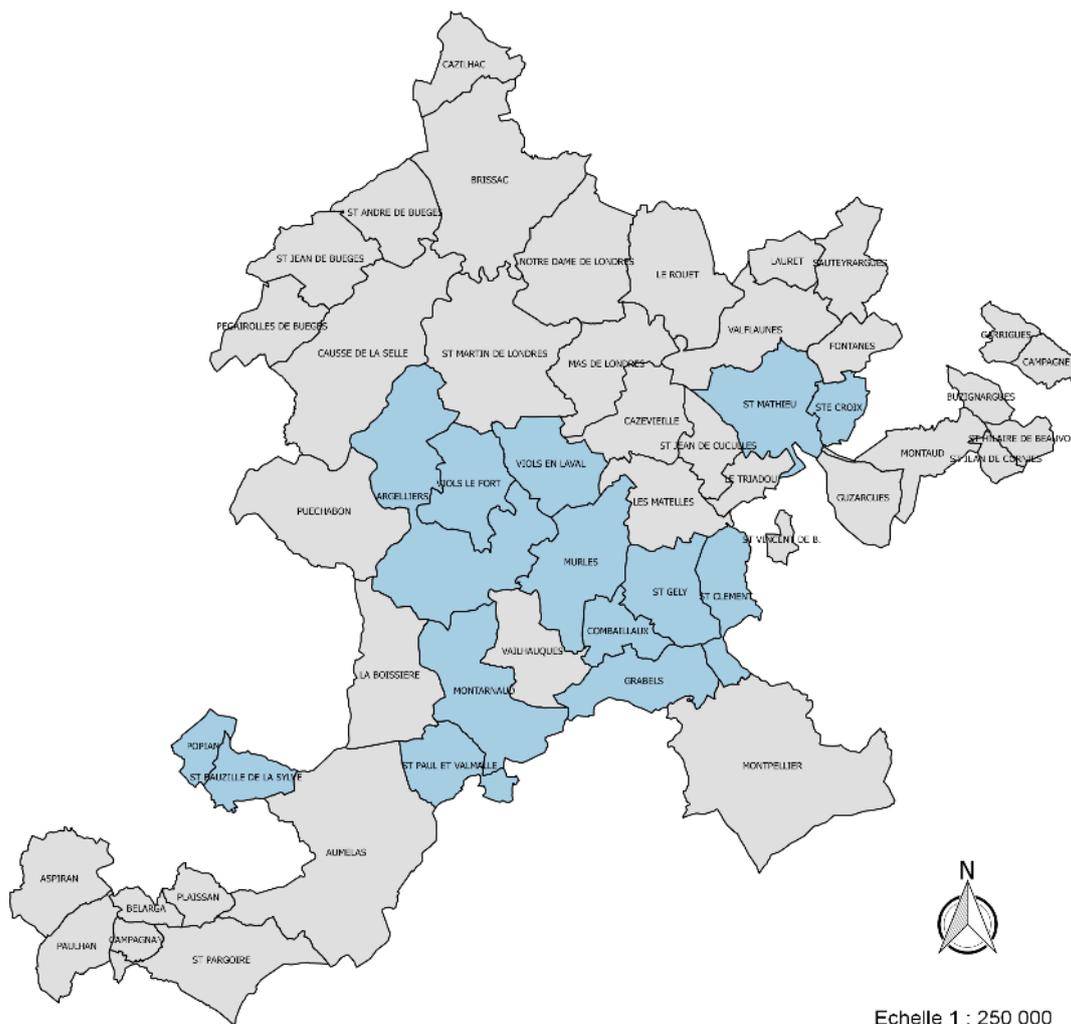
**AGENCE DE GRABELS**

<b>GRABELS</b>	Modification poste de répartition de GRABELS : suppression demi rame FLUAIR	59 k€
<b>GRABELS</b>	Renforcement réseau BT allée des Mésanges	9 k€
<b>GRABELS</b>	Renforcement HTA secteur PRADAS –TERRASSE MOSSON ( travaux en cours fin 2018)	14 k€
<b>MONTARNAUD</b>	Réseau HTA secteur Mattes Truc	55 k€
<b>MURLES</b>	Renouvellement réseau HTA Muscadela – Perri (coordination travaux aménagement voiries)	38 k€
<b>ST BAUZILLE DE LA SYLVE/POPIAN</b>	Renouvellement HTA OCR SIGALA vers Village	37 k€
<b>ST CLEMENT DE RIVIERE</b>	Renforcement réseau BT Mas Marié	12 k€
<b>COMBAILLAUX/ST GELY DU FESC</b>	Renouvellement BT fils nus Poste Mas de Pierrette	5 k€
<b>ST PAUL ET VALMALLE</b>	Renouvellement poste Mairie	86 k€
<b>TOTAL</b>		<b>315 k€</b>

**AGENCE DE SAINT MARTIN DE LONDRES**

<b>ARGELLIERS - VIOLS LE FORT VIOLS EN LAVAL</b>	Création Liaison HTA Stand de Tir -SAUGRAS	365 k€
<b>ARGELLIERS</b>	Création Liaison HTA SAUGRAS-BERTHEZENE	315 k€
<b>ARGELLIERS</b>	Réseau HTA –renforcement VILLAGE CADENES ( travaux en cours fin 2018)	70 k€
<b>ARGELLIERS</b>	Réseau HTA – renforcement CANTAGRIL-RESTAURANT (travaux en cours fin 2018)	117 k€
<b>ST-MATHIEU-de-TREVIERS</b>	Renouvellement BT secteur Pesses et Fontanilles	22 k€
<b>ST-MATHIEU-de-TREVIERS</b>	Renouvellement HTA Souterrain Aspice -Ciste	35 k€
<b>STE-CROIX-de-QUINTILLARGUES</b>	Renouvellement HTA Route de Montpellier - Caumette (travaux en cours fin 2018)-coordination travaux Hérault Energies	13 k€
<b>TOTAL</b>		<b>937 k€</b>

**PROGRAMME TRAVAUX 2018**



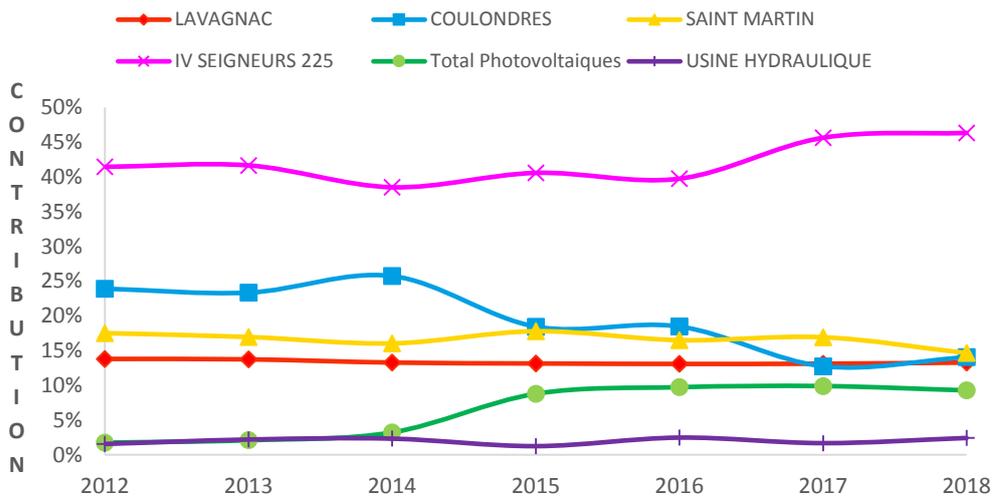
**7-1-2 - ENERGIE ENTRANT SUR LE RESEAU (MAILLE CESML)**

**REPARTITION DE L'ENERGIE**

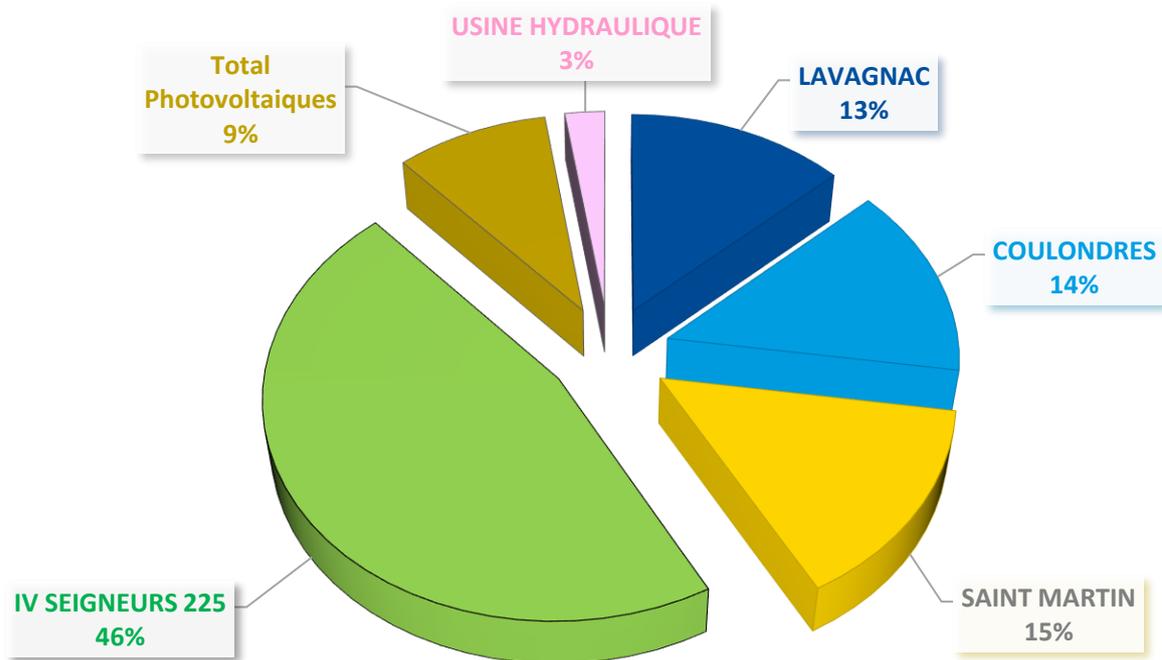
En 2018, l'énergie entrant sur le réseau s'est élevée à 392 GWh contre 386 GWh l'année précédente soit une hausse de 1,5 %. Il s'agit de la plus forte valeur jamais atteinte.

L'évolution de la répartition de la provenance de l'énergie annuelle est illustrée dans le graphe suivant, les contributions de chacune des origines sont relativement constantes par rapport à 2017.

### Evolution de la répartition de l'énergie entrant sur le réseau

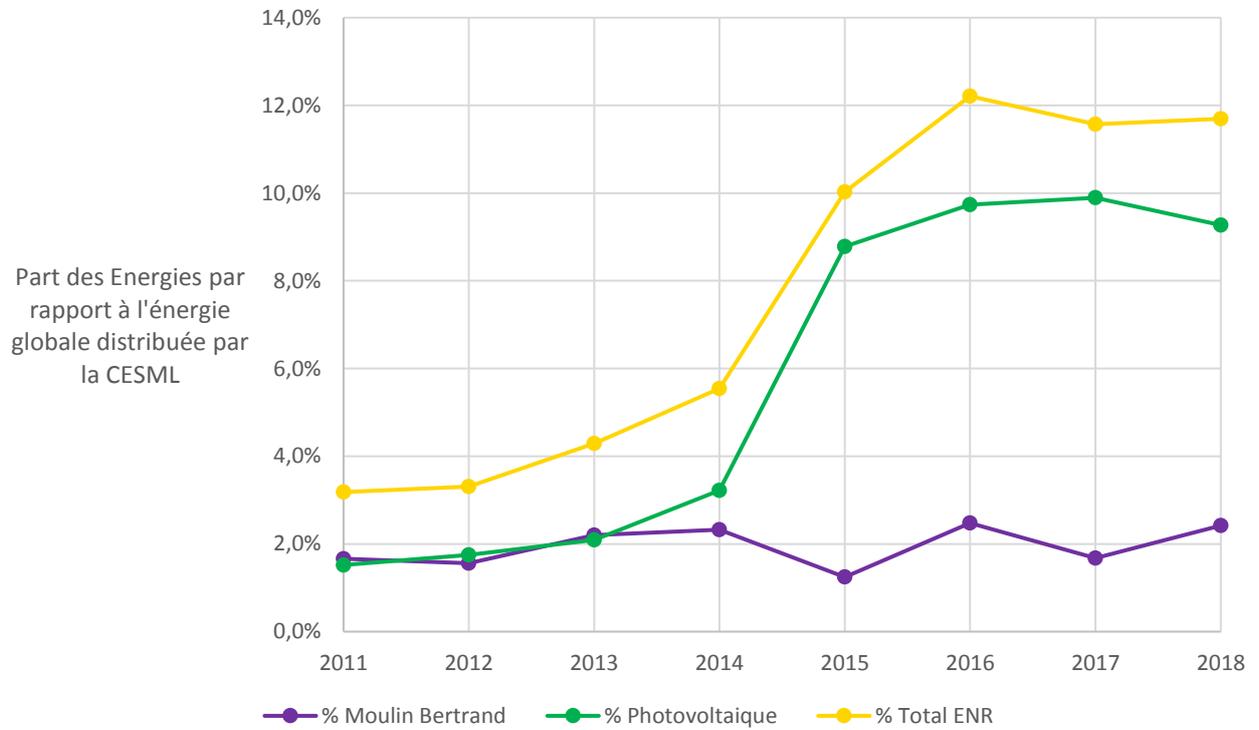


### Répartition de l'énergie acheminée en 2018



La part des énergies renouvelables produites localement est d'environ 12 %, valeur stable depuis 2016.

### Evolution de la part des Energies Renouvelables raccordées sur les réseaux concédés à la CESML



**7-1-3 - STATISTIQUES DES RESEAUX (MAILLE HERAULT ENERGIES)****RESEAU HTA**

La longueur totale du réseau HTA s'élève à 351,8 km en baisse de 2,5 km par rapport à 2017. Le réseau HTA est constitué de 182,2 km de réseaux souterrains et de 169,6 km de réseaux aériens.

Le taux d'enfouissement est de 51,8 %

<b>Réseau HTA concédé (en Km)</b>		
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Longueur totale</b>	351,8	354,3
<b>Dont HTA aérien nu</b>	169,6	174,4
<b>Dont HTA aérien torsadé</b>	0	0
<b>Dont HTA souterrain</b>	182,2	179,9

<b>Ouvrages mis en service en 2018 (en Km)</b>		
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Souterrain</b>	1,7	3,5
<b>Torsadé</b>	0	0
<b>Aérien Nu</b>	0	0

A noter: sur l'ensemble des concessions desservies, le réseau HTA exploité par la CESML est majoritairement souterrain (515,6 km de réseau souterrain HTA contre 363 km de réseau aérien au 31/12/2018, soit un taux d'enfouissement de 58,7 %).

**RESEAU BT**

<b>Réseau BT concédé (en Km)</b>		
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Longueur BT totale</b>	851	853,8
<b>Dont BT aérien nu</b>	32,9	35,5
<b>Dont BT aérien torsadé</b>	204,9	203,9
<b>Dont BT souterrain</b>	613,2	614,4

<b>Ouvrages mis en service en 2018 (en Km)</b>		
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Souterrain</b>	11,4	17,8
<b>Torsadé</b>	1	1
<b>Aérien Nu</b>	0	0

La longueur totale du réseau basse tension s'élève à 851 km dont 613,2 km de souterrain (72 %).

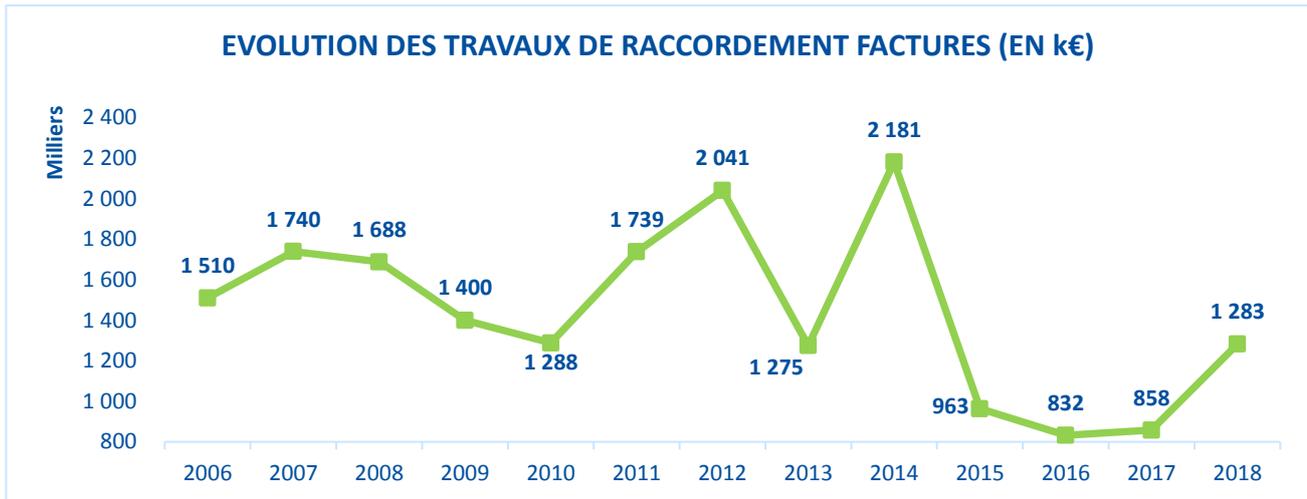
Les réseaux BT aériens en fils nus ont une longueur de 32.9 km, en baisse de 2.6 Km par rapport à 2017. Ils ne représentent plus que 3,9 % du total.

**POSTES DE TRANSFORMATION HTA/BT**

<b>Postes de transformation DP</b>		
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Nombre total de postes DP</b>	876	869
<b>Dont postes sur poteau</b>	149	152
<b>Dont postes préfabriqués</b>	561	550
<b>Dont postes « cabines hautes »</b>	70	72
<b>Autres (OCR...)</b>	96	95

Le nombre de postes de distribution publique mis en service au cours de l'année 2018 est de 10 postes (dont 1 OCR) pour 6 postes de transformation déposés (dont 3 H61, 2 cabines hautes et 1 préfabriqué).

### 7-1-4 - EVOLUTION DES RACCORDEMENTS (MAILLE CESML)



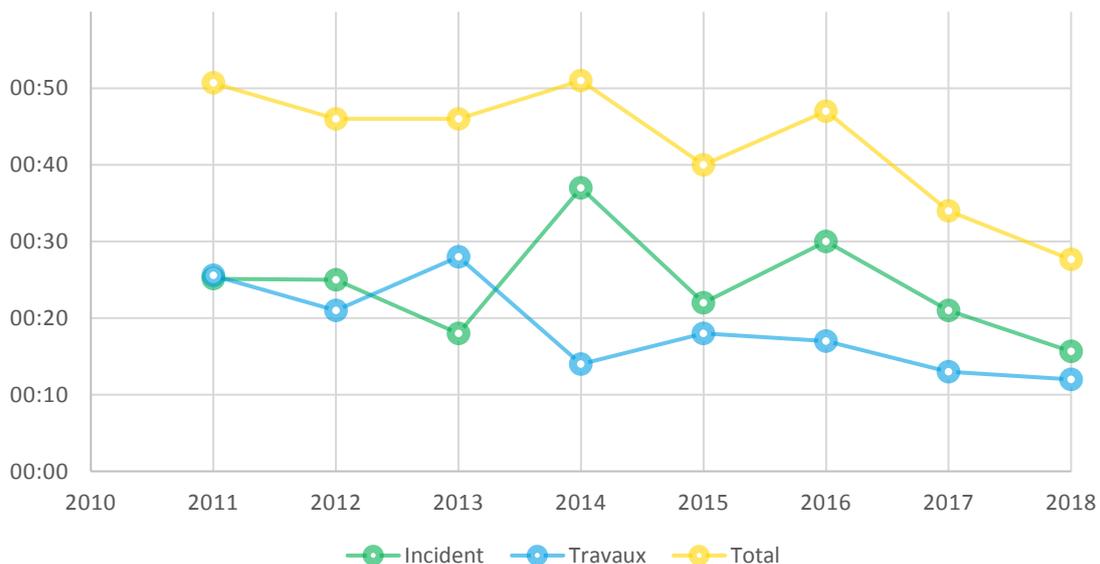
### 7-1-5 - QUALITE DE L'ENERGIE DISTRIBUEE (MAILLE CESML)

#### RESULTATS GLOBAUX ET TENDANCES

Le temps moyen de coupure (critère B) s'est élevé en 2018 à 27 minutes, toutes causes confondues (travaux et incidents), valeur en forte baisse par rapport à 2017 (34 minutes). La contribution des incidents est de 15 minutes (21 en 2017) et celle des travaux est de 12 minutes (13 en 2017). Il s'agit du meilleur résultat atteint par la CESML.

Cette amélioration, continue et régulière, est le résultat des opérations de renforcement, de renouvellement et d'entretien des postes sources et des réseaux concédés menées depuis plusieurs années.

*Evolution du temps de coupure moyen annuel en minutes*



Il convient de noter que les incidents ayant la plus forte incidence sur le critère qualité sont les suivants :

- Défaut Jeu de barre HTA Poste de répartition de GRABELS : 3 minutes.
- Défaut résistant Transformateur HTA/BT ST GELY : 2 minutes.
- Défaut lignes aériennes HTA suite à épisode Neige : 2 minutes.

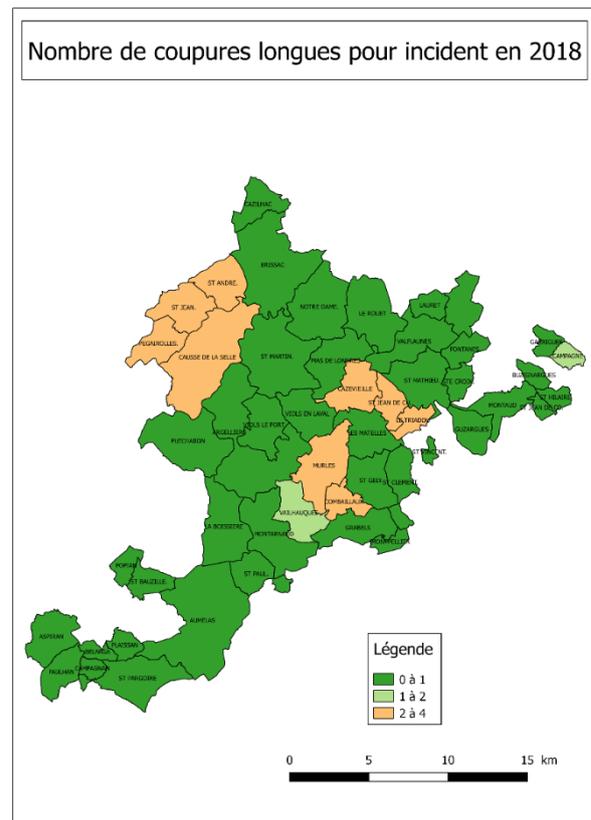
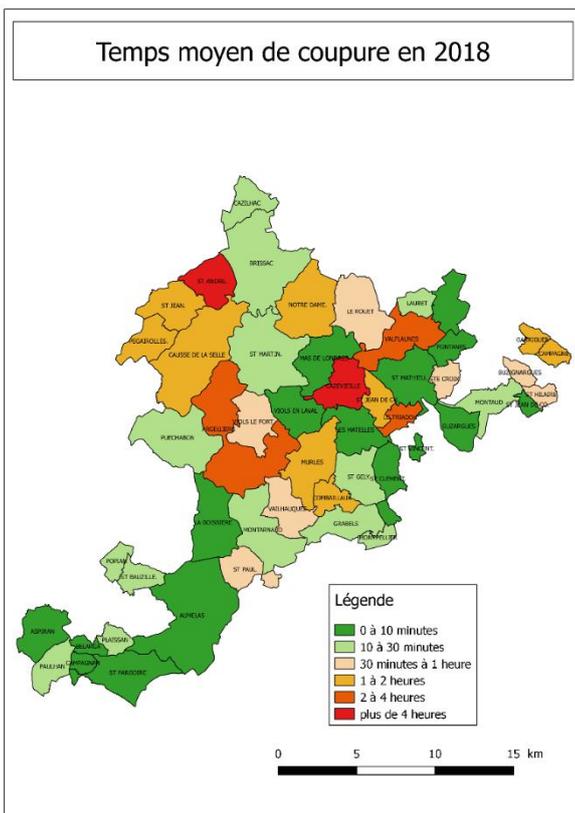


### REPARTITION GEOGRAPHIQUE

Le temps de coupure annuel est inférieur à 1 heure sur la plupart des communes (37), il est inférieur à 10 minutes pour 16 d'entre elles. De même, le nombre annuel de coupures longues est nul pour 18 communes et n'est supérieur à 2 que pour 9 communes (valeur maximale de 4). Ce point traduit l'amélioration de la qualité de fourniture.

En moyenne, un client de la CESML a été coupé 0.6 fois par an pour un incident de durée supérieure à 3 minutes (0,7 fois en 2017). Ces points traduisent l'amélioration globale de la qualité de fourniture sur le territoire de la CESML

Il convient de souligner que la CESML respecte pour toutes les communes les seuils réglementaires définis par l'arrêté du 7 janvier 2013 (6 coupures longues maximales).



**7-1-5 - PROGRAMME TRAVAUX 2019-2020****PROGRAMME TRAVAUX 2019**

Les opérations majeures retenues en 2019 concernent :

- Le renforcement et l'enfouissement du départ issu du poste Source de ST-MARTIN-de-LONDRES et aboutissant à CAZEVIELLE, permettant d'améliorer la sécurisation entre les postes Sources de SAINT-MARTIN et de COULONDRES.
- Le renforcement de la ligne HTA entre STE-CROIX-DE-QUINTILLARGUES et MONTAUD permettant de réduire les contraintes électriques sur la Zone électrique située à l'est de STE-CROIX-DE-QUINTILLARGUES, en particulier dans l'optique du raccordement futur d'une usine de potabilisation à ST-HILAIRE-DE-BEAUVOIR.
- La fin de certains chantiers qui ont débuté en 2018 et qui se termineront au premier semestre 2019.

Communes	Nature des Travaux	Montant	programme	Imputation	Finalité
ARGELLIERS	Réseau HTA –renforcement VILLAGE CADENES (suite des travaux 2018)	47 k€	2019	Investissement	Dédoublage départ HTA Viols le Fort
ARGELLIERS	Réseau HTA –renforcement CANTAGRIL-RESTAURANT (suite des travaux fin 2018)	75 k€	2019	Investissement	Dédoublage départ HTA Viols le Fort Coordination avec Hérault Energies
GRABELS	Renouvellement réseau HTA entre les postes Pradas et Terrasse de la Mosson (suite des travaux 2019)	19 k€	2019	Renouvellement	Enfouissement HTA
CAZEVIELLE ST MARTIN DE L.	Renouvellement HTA ADR Pierre Planté-Sauzet	229 k€	2019	Renouvellement	Renouvellement-Enfouissement
CAZEVIELLE ST MARTIN DE L.	Renouvellement HTA Sauzet-Eras Cazevielle	163 k€	2019	Renouvellement	Renouvellement-Enfouissement
LE TRIADOU	Renforcement réseau HTA entre les postes Triadou et Clastre	86 k€	2019	Renouvellement	Renouvellement-Enfouissement- coordination de travaux
MONTARNAUD	Réseau HTA secteur Mattes Erables (suite travaux 2018)	43 k€	2019	Investissement	Renforcement HTA
ST-MATHIEU-DE-TREVIERS	Renouvellement HTA Fabrique-Clos + BT Vieux village (tranche 1)	126 k€	2019	Renouvellement	Renouvellement-Enfouissement- coordination de travaux Hérault Energies
ST-MATHIEU-DE-TREVIERS	Renouvellement HTA Vieux village (tranche 2)	85 k€	2019	Renouvellement	Renouvellement-Enfouissement- coordination de travaux Hérault Energies
ST PAUL ET VALMALLE	Renouvellement HTA OCR –Laziols-Mort des Azes.	72 k€	2019	Renouvellement	Renouvellement-Enfouissement-
ST MARTIN VIOLS EN LAVAL MAS DE LONDRES CAZEVIELLE	Renforcement réseau HTA entre le poste source 63/20 de St Martin et l'ADR Pierre Planté	322 k€	2019	Investissement	Renforcement HTA
STE CROIX DE Q. ST BAUZILLE DE MONTMEL	Renforcement réseau HTA entre Ste Croix de Quintillargues et Montaud : secteur Euzières-Troucelier	224 k€	2019	Investissement	Renforcement HTA
STE CROIX DE Q. ST BAUZILLE DE MONTMEL	Renforcement réseau HTA entre Ste Croix de Quintillargues et Montaud : secteur –Troucelier-OCR Montaud tranche 1	193 k€	2019	Investissement	Renforcement HTA
STE CROIX DE Q.	Renouvellement HTA Route de Montpellier-Caumette (suite travaux 2018) coordination travaux Hérault Energies	81 k€	2019	Renouvellement	Réseaux HTA-Enfouissement HTA- Suppression Surplomb
Total		<b>1765 k€</b>			



**PROGRAMME TRAVAUX 2020**

Les opérations majeures retenues en 2020 concernent :

- La fin du renforcement de la ligne HTA entre STE CROIX DE QUINTILLARGUES et MONTAUD et l'augmentation de la capacité de desserte entre les communes de GUZARGUES et MONTAUD. Ces deux opérations permettant de réduire les contraintes électriques, en schéma normal et secours, sur la zone électrique située à l'est de STE-CROIX-DE-QUINTILLARGUES, en particulier dans l'optique du raccordement futur d'une usine de potabilisation à ST-HILAIRE-DE-BEAUVOIR.
- Le début des travaux de renouvellement et de renforcement entre ST-PAUL-ET-VALMALLE et AUMELAS : cette opération se poursuivra sur plusieurs exercices, jusqu'à aboutir à ST-PARGOIRE. Elle permettra d'améliorer la sécurisation du poste de Lavagnac en cas d'incident majeur sur ce poste.
- Des opérations de renouvellement de réseau HTA sur divers communes (CAZILHAC, MONTAUD...)

Communes	Nature des Travaux	Montant	programme	Imputation	Finalité
CAZILHAC	Enfouissement HTA Route de Ganges-Brancas le Haut	187 k€	2020	Renouvellement	Renouvellement- Enfouissement-coordination de travaux
GRABELS	Renouvellement de BT OCR Bel Air	19 k€	2020	Renouvellement	Résorption réseaux BT fils nus
GUZARGUES MONTAUD	Renforcement réseau HTA entre les postes Camp Paillas et OCR Trésor	363 k€	2020	Investissement	Renforcement HTA-
MONTARNAUD	Renouvellement HTA Erables- Arbousiers	74 k€	2020	Renouvellement	Renouvellement- Enfouissement-
MONTARNAUD	Renforcement HTA Arbousiers- Chateau	165 k€	2020	Investissement	Renforcement- Enfouissement-
MONTAUD	Renouvellement HTA Vignes- Montlaur	99 k€	2020	Renouvellement	Renouvellement ligne faible section Enfouissement-
ST PAUL ET VALMALLE	Renouvellement HTA OCR Coulazou - Valmalle	242 k€	2020	Renouvellement	Renouvellement ligne faible section Enfouissement-
ST PAUL ET VALMALLE AUMELAS	Liaison HTA souterraine entre Valmalle et Lamouroux	240 k€	2020	Investissement	Liaison HTA entre Valmalle et Lamouroux : début des travaux d'amélioration de la sécurisation du poste de Lavagnac
ST BAUZILLE DE MONTMEL- MONTAUD	Liaison HTA souterraine entre le poste Troucelier et l'OCR (Montaud tranche2)	160 k€	2020	Investissement	Renforcement HTA
LE TRIADOU	Enfouissement du poste Clastre au poste Courtougous	230 k€	2020	Renouvellement	Renouvellement- Enfouissement-suppression obstacles en bordure de Route départementale
Total		<b>1779 k€</b>			

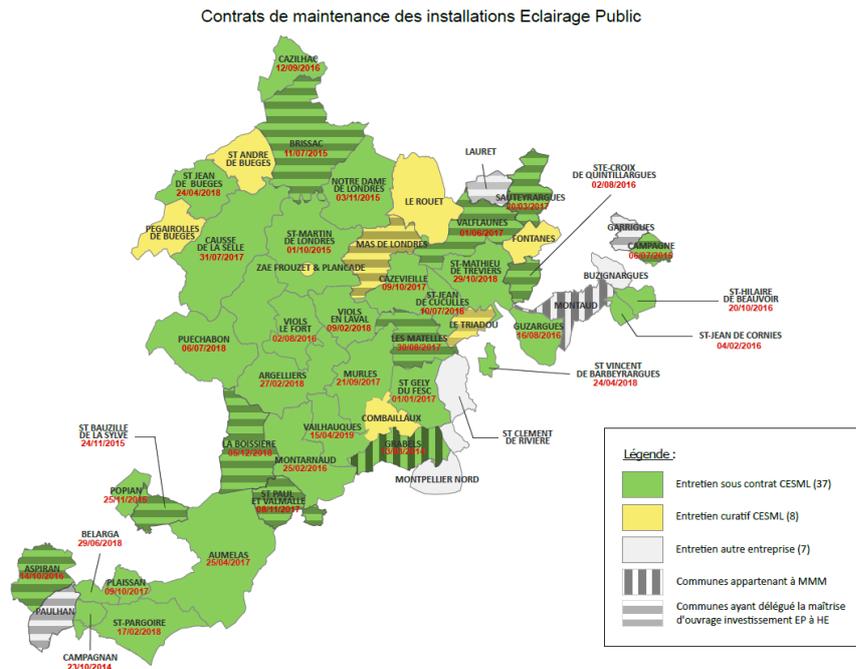
### 7-3 - ACTIVITE ECLAIRAGE PUBLIC

L'année 2018 a été caractérisée par une stabilisation de l'activité entretien sous contrat :

- Les contrats arrivant à échéance ont été renouvelés, la plupart des nouveaux contrats ont une durée de 5 ans.

Ainsi les collectivités de BELARGA, ST-PARGOIRE, ARGELLIERS, LA BOISSIERE, PUECHABON, ST-MATHIEU-DE-TREVIERS, ST-VINCENT-DE-BARBEYRARGUES, ST-JEAN-DE-CUCULLES, ST-JEAN-DE-BUEGES, VAILHAUQUES ont à nouveau contractualisé avec la CESML.

Au total, la CESML travaille, via un contrat, avec **rente-sept communes** et **13 100 points lumineux** sont entretenus dans ce cadre.



Le chiffre d'affaire réalisé sur les quatre dernières années est le suivant :

	2018	2017	2016	2015
<b>Contrats</b>	233 007 €	259 734 €	208 133 €	192 257 €
<b>Entretien Hors Contrat</b>	1 523 €	1 855 €	3 108 €	7 007 €
<b>Travaux et Etudes</b>	664 113 €	398 406 €	305 049 €	362 644 €
<b>Illuminations</b>	17 109 €	21 750 €	28 930 €	51 210 €
<b>TOTAL</b>	915 752 €	681 745 €	545 220 €	613 118 €

Il est en très forte hausse : + 34 % par rapport à 2017 et + 68 % par rapport à 2016. La hausse est liée principalement à l'activité travaux (+ 68 % par rapport à 2017). Il s'agit du meilleur exercice réalisé par la CESML.

Il convient de noter qu'outre les contrats d'entretien précités auxquels sont fréquemment associés des marchés de travaux, des marchés spécifiques de travaux, sur des durées de 3 ans, ont été signés avec les communes de MONTARNAUD et ST-MARTIN-DE-LONDRES pour résorber les Ballons Fluorescents (interdits à la vente depuis 2015).

## 8. PERSPECTIVES D'AVENIR

### 8-1 - GRANDES LIGNES 2019

FPE	<ul style="list-style-type: none"> <li>Dénouement de la situation courant 2019</li> <li>Construction d'une nouvelle méthode de calcul du FPE</li> </ul>
Cahier des charges de concession	<ul style="list-style-type: none"> <li>Renégociation avec Hérault Energies</li> </ul>
Directive marché intérieur de l'électricité	<ul style="list-style-type: none"> <li>Maintien des Tarifs bleus aux seules microentreprises et clients résidentiels</li> </ul>
LINKY	<ul style="list-style-type: none"> <li>Changement de Système Informatique Clientèle (<u>efluid</u>) - mise en production prévue décembre 2020</li> </ul>
Agence de St Martin de Londres	<ul style="list-style-type: none"> <li>Projet de réaménagement : Réalisation à partir de 2020</li> </ul>
Barrage Bertrand	<ul style="list-style-type: none"> <li>Rénovation des génératrices</li> <li>Fin du dispositif obligation d'achat en 2023</li> </ul>
LUCIA	<ul style="list-style-type: none"> <li>Fin des tarifs réglementés : Poursuite de la dynamique enclenchée sur le segment clientèle agricole</li> </ul>
Filiale photovoltaïque	<ul style="list-style-type: none"> <li>Création d'une structure en partenariat avec CESML, LUCIA, SICAE EST et Réservoir Sun (filiale d'ENGIE)</li> </ul>

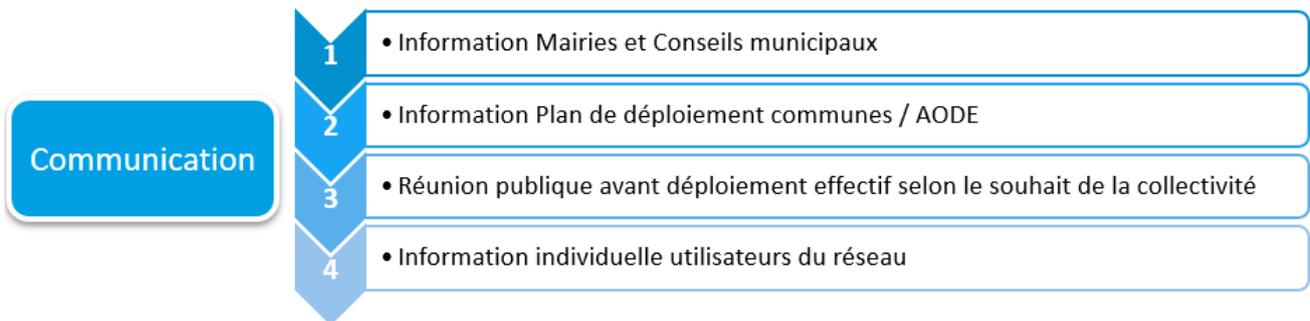
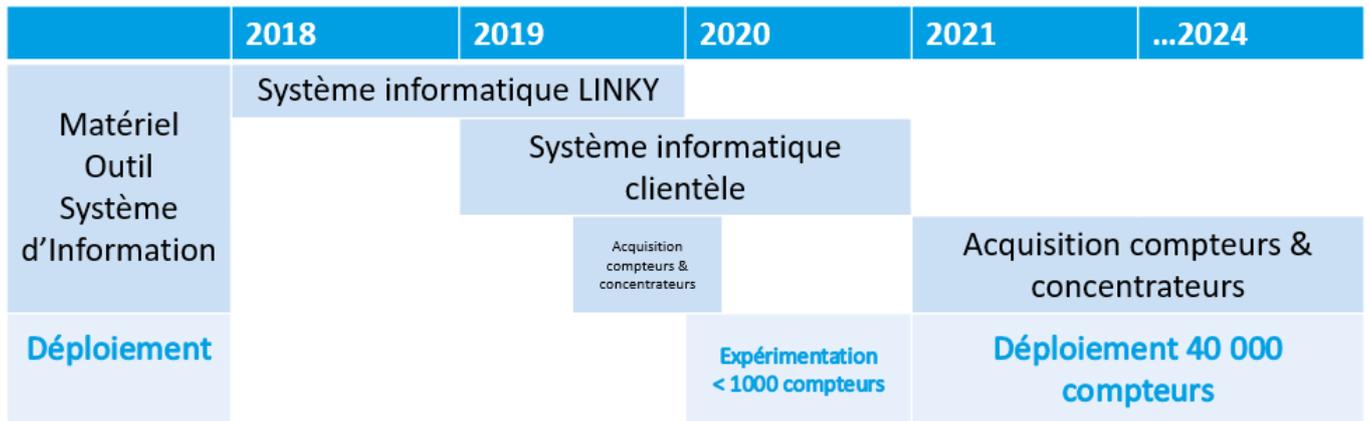
### 8-2 - PROJET LINKY

Dans la continuité du déploiement initié en France des compteurs communicants et en cohérence avec ses obligations réglementaires, la CESML poursuit un important travail en vue du déploiement du compteur communicant.

Ce projet très dimensionnant a nécessité l'acquisition d'un système informatique pour communiquer avec les compteurs. Ce dispositif acquis en commun avec plus de 60 SICAE et Régie sera opérationnel pour la fin 2019.

Autre brique indispensable, le changement de notre système informatique clientèle initié en 2019 s'achèvera fin 2020.

Dans le cadre du groupement d'achat constitué de près de 140 SICAE & Régie, les premières livraisons des compteurs & concentrateurs interviendront fin 2019.



En conséquence, la CESML prévoit un début d'expérimentation du déploiement Linky en 2020 sur un nombre très limité de clients (< 1 000 compteurs) permettant un premier retour d'expérience en vue de l'enclenchement du déploiement massif (40 000 compteurs) à compter de 2021 jusqu'à fin 2024.

En cohérence avec ses principes fondateurs d'acteur local de proximité, un plan de communication sera initié.

La CESML continue à se tenir à la disposition des Maires et Conseil Municipaux pour les informer et leur apporter les explications utiles sur ce projet.