

Commission départementale des énergies

RAPPORT

Séance du 25 juin 2026
à Pontonx-sur-l'Adour



**C'EST ENSEMBLE
QUE NOUS GÉRON
L'ESSENTIEL**

ORDRE DU JOUR

COMMISSION DEPARTEMENTALE « ENERGIES »

Jeudi 25 juin 2026 à 16h00
Aux Arènes de Pontonx-sur-l'Adour

Pour approbation

1. Approbation du compte-rendu de la séance du 22 janvier 2026 02
2. Adhésions à la compétence « Maîtrise de la demande en énergies »30

Pour avis

3. Adoption du Compte Administratif – Budget annexe « Energie Electrique – Eclairage Public –Gaz » - Exercice 202531
4. Adoption du Compte de Gestion – Budget annexe « Energie Electrique – Eclairage Public –Gaz » - Exercice 2025.....44
5. Etat des programmes annuels 2022 (solde), 2023 – 2024 – 2025 (avancement) et 2026 (prévision)45
6. Modification des Autorisations de Programme 2023, 2024, 2025 et 202659
7. Adoption du Budget Supplémentaire – Budget annexe « Energie Electrique – Eclairage Public - Gaz » - Exercice 2026.....65
8. Programmes des travaux d'éclairage public et d'électrification rurale 202669
9. Tarifs des fournitures d'éclairage public applicables 2026.....72
10. Adoption du Compte Administratif – Budget annexe « Energies Renouvelables » Exercice 202588
11. Adoption du Compte de Gestion – Budget annexe « Energies Renouvelables » Exercice 202597
12. Adoption du Budget Supplémentaire – Budget annexe « Energies Renouvelables » Exercice 202698
13. Facturation IRVE (fonctionnement 2025) 104
14. Questions diverses106

**Compte-rendu de la réunion de la Commission Départementale Energies
Du jeudi 22 janvier 2026 à 16 heures
Salle Polyvalente de Tartas**

L'an deux mille vingt-six, le 22 janvier à 16 heures, les délégués de la Commission Départementale Energies du Syndicat Mixte Départemental d'Équipement des Communes des Landes, légalement convoqués, se sont réunis à la Salle Polyvalente de Tartas, sous la présidence de Monsieur Michel HERRERO, 1^{er} Vice-Président du SYDEC en charge des énergies.

Etaient présents ou représentés : 43/84

1^{er} POINT : Approbation du compte-rendu de la réunion du 18 décembre 2025

Les membres de la Commission Départementale Energies ont approuvé, à l'unanimité, le compte-rendu de la réunion du 18 décembre 2025.

2^{ème} POINT : Adhésion de la Communauté de Communes du Pays Morcenais à la compétence « Mise en lumière des équipements publics »

Monsieur le 1^{er} Vice-Président indique que par délibération du 12 mars 2025, la Communauté de Communes du Pays Morcenais a décidé de transférer la compétence « Mise en lumière des équipements publics » au SYDEC.

La Communauté de Communes est propriétaire de parcelles où des points lumineux sont implantés, notamment des zones économiques. Cette dernière souhaite ainsi confier la gestion de ses équipements d'éclairage public au syndicat.

Ainsi, après en avoir délibéré, les membres de la Commission Départementale Energies ont décidé, à l'unanimité, d'approuver l'adhésion de la Communauté de Communes du Pays Morcenais à la compétence « Mise en lumière des équipements publics » à compter du 1^{er} janvier 2026.

3^{ème} POINT : PARTICIPATIONS, CONTRIBUTIONS APPLICABLES AUX ADHERENTS DU SYDEC POUR L'ANNEE 2026 : (Réseau de distribution publique d'énergie électrique, réseaux d'éclairage public, télédistribution et réseaux de télécommunications. Diagnostics énergétiques, énergies renouvelables et infrastructures de recharge pour véhicules électriques (IRVE))

Monsieur le 1^{er} Vice-Président indique qu'il revient à la Commission Départementale Energies de se prononcer sur les participations et contributions applicables aux adhérents du SYDEC au titre des travaux du programme de l'année 2026 au préalable du vote en Comité Syndical.

Les contributions relatives aux travaux d'électrification rurale, d'éclairage public et d'infrastructures des réseaux de télécommunications sont liées :

- à la perception, par le SYDEC, de l'Accise sur l'électricité,
- à la notion de ruralité des communes au sens de l'électrification rurale,
- à la mutualisation des redevances d'occupation du domaine public versées par Orange.

C'est à partir de la notion de ruralité que le cahier des charges de concession définit le Maître d'Ouvrage des travaux sur le réseau d'électricité (SYDEC ou Enedis).

27 Communes du département (dont Aire-sur-l'Adour) relèvent du régime urbain depuis le 1^{er} janvier 2021 (pas de subvention de la part du CAS-FACE, Enedis ou GES est Maître d'Ouvrage des travaux sur le réseau de distribution publique d'électricité (extensions et renforcements)).

La Loi du 13 août 2004 a cristallisé les droits attachés à la perception de la taxe au profit des syndicats qui la percevaient déjà au 1^{er} janvier 2003. Il en résulte qu'une commune, dont la population a franchi le seuil des 2 000 habitants, ne peut pas légalement instituer la taxe sur l'électricité déjà perçue par un syndicat au 1^{er} janvier 2003.

Les articles L.2333-2 et L.5212-24 du Code Général des Collectivités Territoriales (CGCT), dans leur nouvelle rédaction issue de la réforme des taxes locales sur l'électricité (loi NOME du 07 décembre 2010), confirment par ailleurs la perception de plein droit de la taxe sur la consommation finale d'électricité par le Syndicat, au titre exclusif de sa compétence d'autorité organisatrice du service public de la distribution d'électricité visée à l'article L.2224-31, à la place des Communes membres dont la population recensée par l'INSEE ne dépasse pas le seuil de 2 000 habitants, ainsi que sur le territoire des communes dans lesquelles la taxe était perçue par le Syndicat au 31 décembre 2010.

Les propositions présentées concernent les travaux réalisés par le SYDEC dans le cadre statutaire de ses compétences et sont conformes aux conclusions du Débat d'Orientation Budgétaire présentées et examinées par la Commission Départementale Energies et le Comité Syndical le 18 décembre 2025.

1/ Taux des honoraires

Augmentation du taux des honoraires pour 2026 (hors FACE) (taux différenciés selon les programmes d'investissements)

- **4%** du montant TTC des travaux pour les programmes financés par les fonds du CAS-FACE,
- **7,5%** du montant TTC des travaux pour les autres programmes.

2/ Réseau de distribution publique d'énergie électrique

Maintien des barèmes forfaitaires des raccordements individuels en zone rurale pour les réseaux inférieurs, égaux ou supérieurs à la 150 ml, applicables depuis le 1^{er} janvier 2016 au financement des raccordements au réseau public de distribution d'électricité destinés à alimenter de nouvelles constructions, prenant en compte la longueur de l'extension du réseau :

- *Raccordement individuel, zone rurale, longueur de l'allongement géographique du réseau inférieure ou égale à 150 ml ;*

La partie résiduelle du raccordement concernant l'extension du réseau, non supportée par le tarif d'acheminement (soit 60% du montant HT des travaux) est fixée forfaitairement à **35 € / ml** et facturée, selon les cas, soit à la collectivité soit au demandeur (partie de l'extension située sur le domaine public à la charge de la collectivité, partie de l'extension située sur le domaine privé à la charge du demandeur).

La longueur prise en compte dans le calcul du forfait correspond à la longueur de l'extension, techniquement et administrativement réalisable, située cumulativement sur le domaine public et le domaine privé.

Le montant forfaitaire obtenu ne pouvant pas être supérieur au montant « réfacté » des travaux (60% du coût HT des travaux), la proposition financière établie par le SYDEC est égale à la plus faible des deux valeurs.

Pour les opérations non soumises à Autorisation d'Urbanisme (AU), le forfait est à la charge du demandeur.

- *Raccordement individuel, zone rurale, longueur de l'allongement géographique du réseau supérieure à 150 ml ;*

La partie résiduelle du raccordement concernant l'extension du réseau, non supportée par le tarif d'acheminement (soit 60% du montant HT des travaux) est fixée forfaitairement à **50 € / ml** et facturée, selon la qualification de l'équipement à raccorder, soit à la collectivité soit au demandeur (équipement public exceptionnel selon l'article L.332-8 du Code de l'Urbanisme)

Si la puissance de l'installation est inférieure à 120 kVA, la longueur prise en compte dans le calcul du forfait ne concerne que la longueur de l'allongement géographique du réseau BT le plus proche (les travaux liés au renforcement du réseau sont pris en charge par le SYDEC).

Si la puissance de l'installation est supérieure à 120 kVA, la norme NF C 14-100 impose la création d'une canalisation parallèle pour répondre à la demande de raccordement. De ce fait, la longueur prise en compte dans le calcul du forfait concerne la longueur de l'allongement géographique du réseau BT depuis le poste de transformation le plus proche (les travaux liés au renforcement du réseau (augmentation de puissance du transformateur ou création d'un nouveau transformateur) sont pris en charge par le SYDEC).

La longueur prise en compte dans le calcul du forfait correspond à la longueur de l'extension, techniquement et administrativement réalisable, située cumulativement sur le domaine public et le domaine privé depuis le 1^{er} mètre.

Le montant forfaitaire obtenu ne pouvant pas être supérieur au montant « réfacté » des travaux (60% du coût HT des travaux), la proposition financière établie par le SYDEC est égale à la plus faible des deux valeurs.

- *Raccordement individuel, zone rurale, longueur de l'allongement géographique du réseau supérieure à 300 m ;*

Pour ces demandes de raccordements nécessitant une extension longue, les coûts sont financés via la PCT (part couverte par le tarif).

- *Raccordement individuel d'un équipement public, zone rurale ;*

Les travaux liés au raccordement (branchement + extension + renforcement) sont pris en charge par le SYDEC (sous-programmes « renforcement » ou « extension » du CAS FACE).

- *Raccordement individuel d'un équipement public, zone urbaine ;*

Les travaux liés au raccordement (branchement + extension + renforcement) sont répartis financièrement entre la Commune et le SYDEC : Participation communale **60%** du montant HT des travaux, participation du SYDEC **40%** du montant HT des travaux (chiffrage des travaux à l'aide du bordereau des prix établi par le SYDEC).

- *Raccordement IRVE initiative privé zone rurale,*

Pour ces demandes de raccordement de bornes de recharge pour véhicules électriques à destination du public, les coûts sont financés via la PCT majorée (part couverte par le tarif) : participation de demandeur de 25% du montant HT des travaux.

- *Raccordement IRVE initiative publique zone rurale et urbaine*

Pour ces demandes de raccordement de bornes de recharge pour véhicules électriques à destination du public, les coûts sont financés via la PCT majorée (part couverte par le tarif) : participation de la collectivité de 25% du montant HT des travaux.

- *Raccordement collectif, zone rurale, aménageur privé ;*

→ Les travaux liés à l'extension du réseau électrique à l'intérieur de la zone sont répartis financièrement entre l'Aménageur privé et le SYDEC : Participation de l'aménageur **60%** du montant HT des travaux, participation du SYDEC **40%** du montant HT des travaux,

→ Les travaux liés à l'alimentation extérieure du réseau électrique de la zone sont scindés en deux parties :

1/ Hors du terrain d'assiette de la zone et hors des servitudes de passage lorsque la zone est enclavée : répartition financière entre la collectivité en charge de l'urbanisme et le SYDEC : Participation de la collectivité **60%** du montant HT des travaux, participation du SYDEC **40%** du montant HT des travaux,

2/ À l'intérieur du terrain d'assiette (y compris les servitudes de passage lorsque la zone est enclavée) : répartition financière entre l'aménageur privé et le SYDEC : Participation de l'aménageur **60%** du montant HT des travaux, participation du SYDEC **40%** du montant HT des travaux (chiffrage des travaux à l'aide du bordereau des prix établi par le SYDEC).

- *Raccordement collectif, zone rurale, aménageur public ;*

→ Les travaux liés à l'extension du réseau électrique à l'intérieur de la zone sont répartis financièrement entre l'aménageur public et le SYDEC : Participation de la collectivité **60%** du montant HT des travaux, participation du SYDEC **40%** du montant HT des travaux,

→ Les travaux liés à l'alimentation extérieure du réseau électrique de la zone sont scindés en deux parties :

1/ Hors du terrain d'assiette de la zone et hors des servitudes de passage lorsque la zone est enclavée : travaux pris en charge par le SYDEC via les sous-programmes du CAS-FACE,

2/ À l'intérieur du terrain d'assiette (y compris les servitudes de passage lorsque la zone est enclavée) : répartition financière entre l'aménageur public et le SYDEC : Participation de la collectivité (aménageur public) **60%** du montant HT des travaux, participation du SYDEC **40%** du montant HT des travaux (chiffrage des travaux à l'aide du bordereau des prix établi par le SYDEC).

- *Raccordement collectif, zone urbaine, aménageur public ;*

→ Les travaux liés à l'extension du réseau électrique à l'intérieur de la zone sont répartis financièrement entre l'aménageur public et le SYDEC : Participation de la collectivité **60%** du montant HT des travaux, participation du SYDEC **40%** du montant HT des travaux,

→ Les travaux liés à l'alimentation extérieure du réseau électrique de la zone sont scindés en deux parties :

1/ Hors du terrain d'assiette de la zone et hors des servitudes de passage lorsque la zone est enclavée : répartition financière entre la collectivité en charge de l'urbanisme et le SYDEC : Participation de la collectivité (aménageur public) **60%** du montant HT des travaux, participation du SYDEC **40%** du montant HT des travaux. Ces travaux comprennent l'allongement géographique du réseau et son renforcement, la création ou la mutation du transformateur.

2/ À l'intérieur du terrain d'assiette (y compris les servitudes de passage lorsque la zone est enclavée) : répartition financière entre l'aménageur public et le SYDEC : Participation de la collectivité **60%** du montant HT des travaux, participation du SYDEC **40%** du montant HT des travaux (chiffrage des travaux à l'aide du bordereau des prix établi par le SYDEC).

- *Raccordement des Zones d'Activités ;*

→ Les travaux liés à l'extension du réseau électrique à l'intérieur de la zone sont répartis financièrement entre l'aménageur public (EPCI) et le SYDEC : Participation de la collectivité **60%** du montant HT des travaux, participation du SYDEC **40%** du montant HT des travaux,

→ Les travaux liés à l'alimentation extérieure du réseau électrique de la zone sont répartis financièrement entre l'aménageur public (EPCI) et le SYDEC : Participation de la collectivité **60%** du montant HT des travaux, participation du SYDEC **40%** du montant HT des travaux (chiffrage des travaux à l'aide du bordereau des prix établi par le SYDEC).

- *Alimentation d'équipement appartenant à un syndicat de communes ou à un EPCI ;*

1/ Zone rurale ; Les travaux liés au raccordement (branchement + extension + renforcement) sont pris en charge par le SYDEC (sous-programme du CAS FACE),

2/ Zone urbaine ; Les travaux liés au raccordement (branchement + extension + renforcement) sont répartis financièrement entre le syndicat de communes ou l'EPCI et le SYDEC : Participation du syndicat de communes ou de l'EPCI **60%** du montant HT des travaux, participation du SYDEC **40%** du montant HT des travaux)

Maintien des contributions communales applicables aux travaux d'aménagement esthétique en zone rurale et en zone urbaine :

- *Longueur du réseau à aménager supérieur à 30 ml :*

→ Zone des travaux située à l'intérieur de l'agglomération (entre les panneaux « entrée » et « sortie » de l'agglomération) :

- o Zone rurale **(20 % du montant HT des travaux)**
- o Zone urbaine **(45 % du montant HT des travaux)**
- o Aire-sur-l'Adour **(80 % du montant HT des travaux)**

→ Zone des travaux située à l'extérieur de l'agglomération (en dehors des panneaux « entrée » et « sortie » de l'agglomération) :

- o Zone rurale **(65 % du montant HT des travaux)**
- o Zone urbaine **(80 % du montant HT des travaux)**
- o Aire-sur-l'Adour **(80 % du montant HT des travaux)**

- *Longueur du réseau à aménager inférieur à 30 ml :*

→ Zone des travaux située à l'intérieur ou à l'extérieur de l'agglomération :

- o Zone rurale **(65 % du montant HT des travaux)**
- o Zone urbaine **(80 % du montant HT des travaux)**
- o Aire-sur-l'Adour **(80 % du montant HT des travaux)**

Maintien des contributions applicables aux travaux de renforcement et de renouvellement du réseau de distribution publique d'électricité en zone rurale et en zone urbaine :

- o Zone rurale **(néant)**
- o Zone urbaine **(Maîtrise d'Ouvrage des travaux assuré par Enedis)**
- o Aire-sur-l'Adour **(80 % du montant HT des travaux à la charge du concessionnaire GES)**

3/ Réseaux d'éclairage public

Maintien des contributions communales applicables aux travaux d'éclairage public, d'éclairage des équipements sportifs extérieurs et des mises en lumière des équipements publics en zone rurale en zone urbaine :

- o Zone rurale **(45 % du montant HT des travaux)**
- o Zone urbaine **(75 % du montant HT des travaux)**

Maintien des contributions applicables aux travaux d'éclairage public des zones d'aménagement en zone rurale et en zone urbaine :

- o Zone rurale **(65 % du montant HT des travaux + montant de la TVA)**
- o Zone urbaine **(80 % du montant HT des travaux + montant de la TVA)**

Maintien des contributions communales applicables aux travaux de mise en conformité de l'éclairage public, uniquement en zone rurale :

- o Zone rurale **(40 % du montant HT des travaux)**

Maintien des contributions communales applicables aux travaux concernant l'alimentation de point(s) lumineux par énergie photovoltaïque (Ces installations, encore onéreuses, ne doivent être mises en place que lorsque le coût lié à l'alimentation électrique du réseau est prohibitif et pour les sites isolés (nombre de candélabres limité à 3) :

- o Zone rurale ou zone urbaine **(80 % du montant HT des travaux)**
- o Zone rurale ou zone urbaine **(100 % du montant HT des travaux si le nombre de candélabres est supérieur à 3)**

Maintien de la mise en place d'une participation communale différenciée concernant les candélabres accidentés :

- o Tiers connu : travaux et fournitures à la charge du SYDEC
- o Tiers inconnu en zone rurale : (40 % du montant TTC des travaux)
- o Tiers inconnu en zone urbaine : (70 % du montant TTC des travaux)

Maintien des contributions forfaitaires applicables à l'entretien de l'éclairage public:

- o Zone rurale : 15,00 € par point lumineux
- o Zone urbaine : 17,00 € par point lumineux

Pour ce qui concerne le remplacement des lampes S.H.P. par des lampes LED :

- Zone rurale : maintien du coût des fournitures
- Zone urbaine : maintien du coût des fournitures

Maintien des contributions :

- o Foyer lumineux de faible puissance ($P < 2$ watts) installés hors sol dans des bornes ou sur des mâts : **4,00 €** par point lumineux
- o Zone d'activités **17,00 €** par point lumineux + montant des fournitures à la charge de l'EPCI
- o Non adhérents **30,00 €** par point lumineux

Maintien des contributions applicables à la détection et au géoréférencement des réseaux d'éclairage public (intégration des zones privées dans le domaine public) :

- o Forfait par intervention **150,00 €** par intervention
- o Forfait par point lumineux **25,00 €** par point lumineux

4/ Energies

a) Conseils Energies

1. Missions réalisées en externe

La grille tarifaire des missions à la carte en externe, proposée pour 2026, a été revue de la manière ci-après, pour tenir compte de l'alignement des frais de gestion à 7.5 %.

PRESTATIONS PROPOSEES EN EXTERNE	
	Contributions 2026
<i>Diagnostic de Performance Energétique (DPE)</i>	7,5 % HT Du devis TTC
<i>Audit énergétique bâtiment</i>	
<i>Audits techniques des installations thermiques</i>	
<i>Assistance à la passation d'un marché d'exploitation des installations thermiques</i>	
<i>Suivi du contrat d'exploitation des installations thermiques</i>	
<i>Diagnostic du contrat d'exploitation des installations thermiques</i>	
<i>Maîtrise d'œuvre pour des travaux d'efficacité énergétique des bâtiments</i>	
<i>Etude de faisabilité pour un projet en énergies renouvelables : bois énergie, géothermie, solaire thermique et solaire photovoltaïque</i>	
<i>Études de structures métalliques et bois</i>	
<i>Commissionnement (Projets EnR)</i>	
<i>Maîtrise d'œuvre pour un projet en énergies renouvelables : bois énergie, géothermie, solaire thermique, solaire photovoltaïque</i>	
<i>Marchés de maintenance, de télésurveillance / suivi, nettoyage, des installations photovoltaïques</i>	
<i>Fourniture de matériels et d'équipements</i>	
<i>Schéma Directeur Immobilier et Energétique (SDIE)</i>	
<i>Surveillance de la qualité de l'air intérieur</i>	
<i>Prestations pour la gestion des missions de la Personne Morale Organisatrice (PMO) pour l'autoconsommation collective</i>	

La prestation pour la mise à disposition du logiciel de suivi énergétique et patrimonial est proposée avec une grille spécifique modifiée par rapport à 2025, selon les tarifs suivants :

Logiciel de suivi énergétique			
PRESTATIONS	Service annuel	Formation Administrateur (1 jour, par personne)	Formation Consultants (1/2 jour, par personne)
Prix (en € HT)	4,80 €/Pts de livraison/an	450 €/groupe	300 €/groupe

2. Missions réalisées en interne

La grille tarifaire des missions à la carte en interne, proposée pour 2026, a été revue avec les modifications suivantes surlignées en jaune :

- L'accompagnement des projets en énergies renouvelables : bois énergie, géothermie, solaire thermique :
 - o forfaits abandon étude, respectivement de 500 à 800 € et de 800 à 1 200 €,
 - o accompagnement complet, respectivement de 1 300 à 2 200 € et de 1 800 à 4 800 €

L'augmentation du forfait du prix des études tient compte du temps passé plus important par les agents du SYDEC, sur les études de faisabilité donnant une précision et un panel d'informations plus complet, nécessaire à la bonne compréhension des élus décideurs sur les enjeux technico-économiques du projet. Les études liées au bois énergie, géothermie et solaire étant encore plus chronophages par rapport au photovoltaïque, il a été nécessaire de séparer le forfait « études » pour fixer un tarif cohérent avec le temps nécessaire à leur réalisation.

- L'optimisation annuelle du monitoring énergétique : refonte de la structure de facturation :

Compte tenu du marché attribué par le SYDEC avec la société OPTERA, les tarifs du monitoring ont été alignés avec les coûts de facturation du marché, pour le mode de facturation ainsi que pour les prix associés, pour l'accompagnement des collectivités à l'utilisation de leur monitoring.

PRESTATIONS PROPOSEES EN INTERNE	
	Contributions 2026
Missions à la carte	
Accompagnement projet en énergies renouvelables : bois énergie, géothermie, solaire thermique	
Accompagnement sans suite donnée au projet par le membre (abandon suite à l'étude d'opportunité)	
Communes rurales	800 €
Communes urbaines ou autres	1 200 €
Accompagnement de réalisation suite à l'étude opportunité validée par le membre	
Communes rurales	2 200 € + 0,6 %
Communes urbaines	4 800 € + 0,9 %
Accompagnement projet en énergies renouvelables : solaire photovoltaïque	
Accompagnement sans suite donnée au projet par le membre (abandon suite à l'étude d'opportunité)	
Communes rurales	500 €
Communes urbaines ou autres	800 €
Accompagnement de réalisation suite à l'étude opportunité validée par le membre	
Communes rurales	1 300 € + 0,6 %
Communes urbaines	1 800 € + 0,9 %
Certificats d'Economie d'Energie (CEE)	
Communes rurales	25 % de la valorisation CEE
Communes urbaines ou autres	
Accompagnement pour un projet de rénovation énergétique de bâtiment	
Communes rurales	2 200 € + 0,6 %
Communes urbaines ou autres	4 800 € + 0,9 %
Prestation complémentaire optionnelle : Réalisation d'un audit énergétique (en interne)	
Communes rurales	1 200 €
Communes urbaines ou autres	1 500 €
Optimisation annuelle du monitoring énergétique	
Communes rurales	120 € + 15,6 € par point
Communes urbaines ou autres	120 € + 15,6 € par point
Accompagnement pour la mise en place d'un Intracting interne	
Communes rurales	800
Communes urbaines et établissements publics	1 300 €

La grille tarifaire pour la convention d'économe de flux énergétique proposée est inchangée pour 2026 :

Convention d'économe de flux énergétique	
<i>Population communale maximale pour mission : 5 000 habitants</i>	
Collectivités SANS bâtiment assujettis au décret tertiaire	
1ère SIGNATURE - ANNEE 1 à 3	
Tarif plancher communes de moins de 1 000 habitants	1 700 €
Tarif annuel pour les communes de plus de 1 000 habitants	1,70 € / H
Tarif annuel pour les communautés	2 500 € / site
1ère SIGNATURE - ANNEE 4 et 5 ou RENOUELEMENTS de la convention	
Tarif plancher communes de moins de 1 000 habitants	1 300 €
Tarif annuel pour les communes de plus de 1 000 habitants	1,30 € / H
Tarif annuel pour les communautés	1 500 € / site
Collectivités AVEC bâtiments assujettis au décret tertiaire	
<i>Tarif plancher communes de moins de 1 000 habitants et convention de 5 ans (années 1 à 3 ou années 4 et 5 / Renouvellements) + (1) Détection des sites soumis et choix de l'année de référence + (2) Suivi énergétique annuel et renseignement sur la plateforme OPERAT + (4) Dossier de modulation technique</i>	
Communes de moins de 1 000 habitants	1 700 € ou 1 300 €+ (1) 600 € / site + (2) 200 € / site + (4) Devis externe
<i>Tarif annuel communes de plus de 1 000 habitants pour convention de 5 ans (années 1 à 3 ou années 4 et 5 / Renouvellements) + (1) Détection des sites soumis et choix de l'année de référence + (2) Suivi énergétique annuel et renseignement sur la plateforme OPERAT + (4) Dossier de modulation technique</i>	
Communes rurales	1,70 € ou 1,30 € / H+ (1) 600 € / site + (2) 200 € / site + (4) Devis externe
Communes urbaines ou autres	1,70 € ou 1,30 € / H+ (1) 900 € / site + (2) 300 € / site + (4) Devis externe

3. Mission spécifique d'accompagnement de mise en conformité avec le décret tertiaire

Cette mission fait à la fois appel à des prestations externes et internes.

Pour répondre aux besoins engendrés par l'obligation Eco énergie tertiaire, le SYDEC met à disposition de la collectivité les outils suivants :

1. Détection des sites soumis et choix de l'année de référence
2. Suivi énergétique annuel et renseignement sur la plateforme OPERAT
3. Audit énergétique Décret tertiaire
4. Dossier de modulation technique
5. Accompagnement annuel complet de mise en conformité

Pour les outils : « Audit énergétique Décret tertiaire » et « Dossier de modulation technique », la prestation étant réalisée en externe, la facturation de la prestation est faite sur la base de frais de gestions alignés à 7,5 % HT du devis TTC.

Les 3 autres prestations « Détection des sites soumis et choix de l'année de référence », « Suivi énergétique annuel et renseignement sur la plateforme OPERAT » et « Accompagnement annuel complet de mise en conformité » sont réalisées en interne selon les grilles suivantes :

Accompagnements liés au Décret Tertiaire	
Détection des sites soumis et choix de l'année de référence	
Par site / Communes rurales	600 €
Par site / Communes urbaines ou autres	900 €
Suivi énergétique annuel et renseignement sur la plateforme OPERAT	
Par site / Communes rurales	200 €
Par site / Communes urbaines ou autres	300 €
Accompagnement annuel complet de mise en conformité	
Par site / Communes rurales	1 800 €
Par site / Communes urbaines ou autres	2 500 €

5/ Infrastructure de Recharge pour Véhicules Electriques

- Fonctionnement à la charge des EPCI.

Le coût de fonctionnement, à la charge des EPCI, estimé à 900 € par an et par borne, comprend l'abonnement électrique et les consommations (EDF), la supervision, la monétique et l'accès usager (CITEOS), la maintenance (SYDEC), ainsi que les frais supportés par le mandataire du groupement (SDDE47). Les recettes générées par les ventes des différentes recharges sont mutualisées et viennent en déduction de ce montant. La maintenance des bornes est assurée depuis septembre 2018 par les équipes d'entretien de l'éclairage public du SYDEC.

- **Maintien du forfait annuel** lié aux prestations internes du SYDEC concernant la maintenance des bornes,
 - o **350,00 €** par borne
- Grille tarifaire liées aux infrastructures de recharge pour véhicules électriques

Ce coût de fonctionnement comprend l'abonnement électrique, la consommation, la supervision et la maintenance. Les recettes issues des différentes recharges seront mutualisées à l'échelle du Département et viendront en déduction des frais de fonctionnement de chaque borne.

Afin d'uniformiser les tarifs à la charge des utilisateurs, les frais liés au réseau MObiVE, identiques sur le territoire de la nouvelle Aquitaine dépendent du type de borne et du type d'abonnement (abonné ou non-abonné).

La structure tarifaire mise en œuvre depuis 2023 permet une prise en compte des évolutions techniques des véhicules et des usages. Sur ce point, elle a donné satisfaction auprès des utilisateurs.

Modèle de point de charge (PDC) et/ou borne	Abonné MOBIVE		Non abonné (itinérants, usagers à l'acte)	
PDC délivrant une puissance AC < ou = à 8 kVA	Prix kWh	Plus-value horaire dès 10h de connexion (€/min)	Prix kWh	Plus-value horaire dès 10h de connexion (€/min)
Tarif jour (7h/22h) Tarif nuit (22h/7h)	0,35 € TTC / kWh	0,08 € TTC / minute (pas de plus-value de nuit)	0,40 € TTC / kWh	0,10 € TTC / minute (pas de plus-value de nuit)
PDC délivrant une puissance AC strictement > à 8 kVA	Prix kWh	Plus-value horaire dès 2h30 de connexion (€/min)	Prix kWh	Plus-value horaire dès 2h30 de connexion (€/min)
Tarif jour (7h/22h) Tarif nuit (22h/7h)	0,35 € TTC / kWh	0,08 € TTC / minute (pas de plus-value de nuit)	0,40 € TTC / kWh	0,10 € TTC / minute (pas de plus-value de nuit)
PDC délivrant une puissance DC comprise entre 22 kVA et 39 kVA	Prix kWh	Plus-value horaire dès 1h30 de connexion (€/min)	Prix kWh	Plus-value horaire dès 1h30 de connexion (€/min)
Tarif unique	0,40 € TTC / kWh	0,10 € TTC / minute	0,50 € TTC / kWh	0,12 € TTC / minute
PDC délivrant une puissance DC comprise entre 22 kVA et 39 kVA	Prix kWh	Plus-value horaire dès 1h de connexion (€/min)	Prix kWh	Plus-value horaire dès 1h de connexion (€/min)
Tarif unique	0,45 € TTC / kWh	0,10 € TTC / minute	0,55 € TTC / kWh	0,12 € TTC / minute
PDC délivrant une puissance DC comprise entre 22 kVA et 39 kVA	Prix kWh	Plus-value horaire dès 30 min. de connexion (€/min)	Prix kWh	Plus-value horaire dès 30 min. de connexion (€/min)
Tarif unique	0,57 € TTC / kWh	0,10 € TTC / minute	0,68 € TTC / kWh	0,12 € TTC / minute
Tarif maximal des transactions		50,00 € TTC par transaction pour les abonnés Mobive. 90,00 € TTC par transaction pour les non abonnés à Mobive (itinérants, usagers à l'acte).		
Abonnement	18,00 TTC /an			
Montant maximal de la transaction : 50,00 € TTC/transaction pour les abonnés à Mobive. Montant maximal de la transaction : 90,00 € TTC/transaction pour les non abonnés à Mobive (itinérants, usagers à l'acte).				

Proposition pour 2026 : Maintien des grilles tarifaires actuelles

6/ Réseaux de télécommunications

Dans le cas des opérations réalisées des conventions de type A :

- **Maintien du taux des contributions communales** liées aux travaux de génie civil réalisés sur le territoire des communes ayant mutualisé leur redevance, à 70% (prime à la mutualisation),
- **Maintien du taux des contributions communales** liées aux travaux de génie civil réalisés sur le territoire des communes n'ayant pas mutualisé leur redevance, à 95%,
- Prise en charge des coûts de câblage par ORANGE (contre 18% du montant des travaux à la charge des communes auparavant).

Dans le cas des opérations réalisées des conventions de type B :

- **Maintien du taux de participations communales** liées aux travaux de génie civil réalisés sur le territoire des communes ayant mutualisé leur redevance
→ 50 % (prime à la mutualisation),
- **Maintien du taux des participations communales** liées aux travaux de génie civil réalisés sur le territoire des communes n'ayant pas mutualisé leur redevance :
→ 75%,
- Prise en charge des coûts de câblage par ORANGE (contre 18% du montant des travaux à la charge des communes auparavant).

Autres programmes :

Maintien du taux des contributions communales liées aux travaux de génie civil réalisés lors de la création de zone d'aménagement sur le territoire des communes ayant mutualisé leur redevance à **80% (100% pour les communes n'ayant pas mutualisé le reversement de la redevance)**.

Ainsi, après en avoir délibéré, les membres de la Commission Départementale Energies ont décidé, à l'unanimité de rendre un avis favorable sur les contributions et participations précitées.

4^{ème} POINT : Modification Autorisations de Programme (2023, 2024 et 2025)

Monsieur le 1^{er} Vice-Président indique que le syndicat met en œuvre, pour l'exercice de ses compétences en matière d'électrification et d'éclairage public, une gestion pluriannuelle des dépenses liées aux programmes d'investissement.

Le règlement voté le 24 novembre 2006 encadre la gestion de ces travaux en Autorisations de Programme et Crédits de Paiement ainsi que l'adoption des Autorisations de Programme 2023 - 2024 et 2025, correspondant au programme de travaux de 2023, 2024 et 2025.

Ainsi, après en avoir délibéré, les membres de la Commission Départementale Energies ont décidé, à l'unanimité :

A) 2023

1°) de rendre un avis favorable :

- pour fixer à 42 793 731,83 € le montant de l'Autorisation de Programme (AP) 2023 sur la base d'un financement ne comportant pas d'emprunt, étant précisé que celle-ci était de 43 542 605,26 € selon la délibération du 24 juin 2025 soit une baisse de 748 873,43 €,
- à la ventilation de cette AP en Crédits de Paiement, sur la base des recettes correspondantes.

2°) de prendre acte que, pour l'exercice 2026 :

- les Crédits de Paiement TTC, à savoir 3 850 000 €,
- les recettes, à savoir 3 525 000 €,
- les modifications apportées à l'AP 2023

seront inscrits et inclus au Budget annexe « Energie Electrique, Eclairage Public et Gaz ».

B) 2024

1°) de rendre un avis favorable :

- pour fixer à 45 785 614 ,53 € le montant de l'Autorisation de Programme (AP) 2023 sur la base d'un financement comportant un emprunt de 3 000 000 €, étant précisé que celle-ci était de 45 980 835,28 € selon la délibération du 24 juin 2025 soit une diminution de 195 220,75 €,
- à la ventilation de cette AP en Crédits de Paiement, sur la base des recettes correspondantes.

2°) de prendre acte que, pour l'exercice 2026 :

- les Crédits de Paiement TTC à savoir 12 390 000 €,
- les recettes à savoir 8 309 000 €,
- les modifications apportées à l'AP 2024

seront inscrits et inclus au Budget annexe « Energie Electrique, Eclairage Public et Gaz ».

C) 2025

1°) de rendre un avis favorable :

- pour fixer à 34 319 612,43 € le montant de l'Autorisation de Programme (AP) 2025 sur la base d'un financement comportant un besoin d'emprunt de 115 380,29 €, étant précisé que celle-ci était de 34 319 612,43 € selon la délibération du 24 Juin 2025,
- à la ventilation de cette AP en Crédits de Paiement, sur la base des recettes correspondantes.

2°) de prendre acte que, pour l'exercice 2026 :

- les Crédits de Paiement TTC à savoir 14 785 000 €,
- les recettes à savoir 7 940 000 €,
- les modifications apportées à l'AP 2025

seront inscrits et inclus au Budget annexe « Energie Electrique, Eclairage Public et Gaz ».

5^{ème} POINT : Autorisation de Programme 2026

Monsieur le 1^{er} Vice-Président indique que le syndicat met en œuvre, pour l'exercice de ses compétences en matière d'électrification et d'éclairage public, une gestion pluriannuelle des dépenses liées aux programmes d'investissement.

Le règlement voté le 24 novembre 2006 encadre la gestion de ces travaux en Autorisations de Programme et Crédits de Paiement ainsi que l'adoption d'une Autorisation de Programme – AP 2026, correspondant au programme de travaux de 2026.

Après en avoir délibéré, les membres de la Commission Départementale Energies ont décidé, à l'unanimité :

1^o) de rendre un avis favorable :

- pour fixer à 32 881 669,75 € le montant de cette AP 2026, sur la base d'un financement ne comportant pas d'emprunt,
- à la ventilation de cette AP 2026 en crédits de paiement, sur la base des recettes correspondantes,

2^o) de prendre acte de l'inscription au Budget Primitif du budget annexe « Energie Electrique, Eclairage Public et Gaz » de la somme de :

- 7 475 000 € au titre des crédits de paiement TTC de l'exercice 2026.
- 4 148 000 € au titre des recettes sur l'exercice 2026.

6^{ème} POINT : Budget annexe « Energie Electrique – Eclairage Public et Gaz » - Budget Primitif – Exercice 2026

Monsieur le 1^{er} Vice-Président indique que le Budget Primitif du budget annexe « Energie Electrique – Eclairage Public et Gaz » proposé intègre les orientations budgétaires qui ont été examinées lors de la Commission Départementale « Energies » du 18 décembre 2025.

Le programme d'investissement envisagé pour un montant de 36 M€ TTC mobilisera un autofinancement de 10,4 M€. Toutefois, ces éléments seront réajustés lors de l'adoption du Budget Supplémentaire avec notamment la reprise du résultat de l'exercice 2025.

Les subventions d'équipement (essentiellement CAS FACE, Etat) et les contributions des Communes sont prévues à hauteur de 20,8 M€ (19,4 M€ au BP 2025).

Ainsi, le Budget Primitif, pour l'exercice 2026, du budget annexe « *Energies Electrique, Eclairage Public et Gaz* » s'établit en recettes et dépenses totales à **58 504 600 €** (59 985 600 € en 2025) dont :

Section de fonctionnement	16 497 200 €
Section d'investissement	42 007 400 €

Les mouvements budgétaires se répartissent ainsi qu'il suit :

	Dépenses	Recettes
- Fonctionnement :	16 497 200 €	16 497 200 €
o Opérations réelles	6 059 400 €	16 497 200 €
o Opérations d'ordre	10 437 800 €	0 €
- Investissement :	42 007 400 €	42 007 400 €
o Opérations réelles	39 787 400 €	29 349 600 €
o Opérations d'ordre	2 220 000 €	12 657 800 €

1.- LA SECTION DE FONCTIONNEMENT

La section de fonctionnement s'équilibre à 16 497 200 € contre 16 212 200 € au BP 2025.

1.1.- Les recettes de la section de fonctionnement

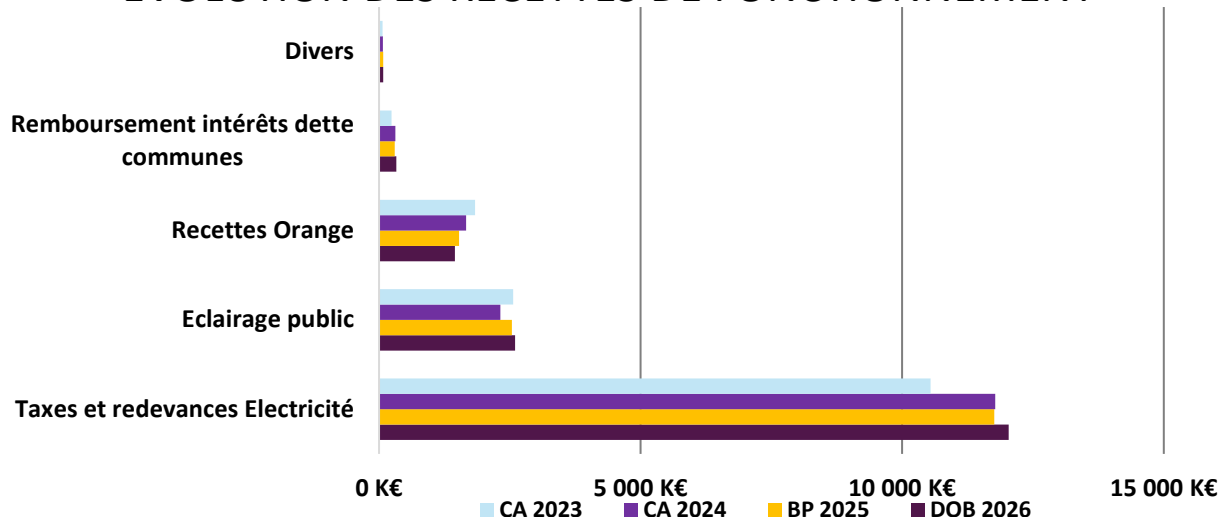
Il est rappelé que les recettes réelles de la section de fonctionnement du budget annexe « *Energie Electrique – Eclairage Public et Gaz* » sont constituées principalement des redevances de concessions et de la PCT (Part Couverte par le Tarif), des taxes sur l'électricité, des contributions communales pour l'éclairage public, et des participations aux travaux sur les réseaux de télécommunication.

Les recettes réelles se décomposent de la manière suivante :

	BP 2026	BP 2025
Recettes réelles de fonctionnement	16 497 K€	16 212 K€
Produits des services et du domaine :	626 K€	622 K€
- Remboursement des fournitures EP	400 K€	400 K€
- Redevance d'Occupation du Domaine Public	165 K€	160 K€
- Maintenance des bornes de charges	32 K€	32 K€
- Vente de cuivre	20 K€	22 K€
- Paiement géoréférencement rétrocession communes	8 K€	7 K€
- Loyer Palissy	1 K€	1 K€
Taxe sur la consommation finale d'électricité	7 600 K€	7 500 K€
Dotations et subventions	3 450 K€	3 440 K€
- Contributions communales pour l'éclairage public	2 000 K€	1 910 K€
- Participation des communes aux travaux sur les réseaux de télécommunication	900 K€	1 000 K€
- Mutualisation de la redevance Orange	400 K€	380 K€
- Participation d'Orange aux travaux sur les réseaux de télécommunication	150 K€	150 K€
Autres produits de gestion courante	4 270 K€	4 100 K€
- Redevance de concession R2	1 300 K€	1 500 K€
- Part couverte par le tarif (PCT) (extension réseau)	1 500 K€	1 200 K€
- Redevance de concession R1 électricité	1 250 K€	1 200 K€
- Redevance des concessions R1 gaz	220 K€	200 K€
Produits financiers	351 K€	320 K€
- Remboursement des frais liés à l'étalement des contributions des communes	331 K€	300 K€
- Dividendes participation ENERLANDES	20 K€	20 K€
Produits exceptionnels	200 K€	230 K€
- Remboursement pour candélabres accidentés	200 K€	230 K€

Recettes d'ordre de fonctionnement : Néant

EVOLUTION DES RECETTES DE FONCTIONNEMENT



Augmentation de + 285 K€ des recettes de fonctionnement au BP 2026 soit +1,75 % par rapport au BP 2025.

Cette augmentation comporte des variations par poste qui s'explique pour l'essentiel par l'augmentation de :

- La redevance pour la part couverte par le tarif (PCT) + 300 K€
- La taxe sur la consommation finale d'électricité + 100 K€
- La redevance de concession R1 (Electricité et Gaz) de + 70 K€
- Intérêts récupérés auprès des communes + 31 K€
- Participation Orange aux réseaux câblés + 20 K€
- La redevance d'occupation du domaine public EP + 5 K€
- Paiement de géoréférencement par les communes + 1 K€

A contrario, quelques diminutions sont constatées sur les recettes suivantes :

- La redevance de concession R2 de - 200 K€
- Candélabres accidentés - 30 K€
- Contributions des communes (EP et Travaux) - 10 K€
- La vente de cuivre - 2 K€

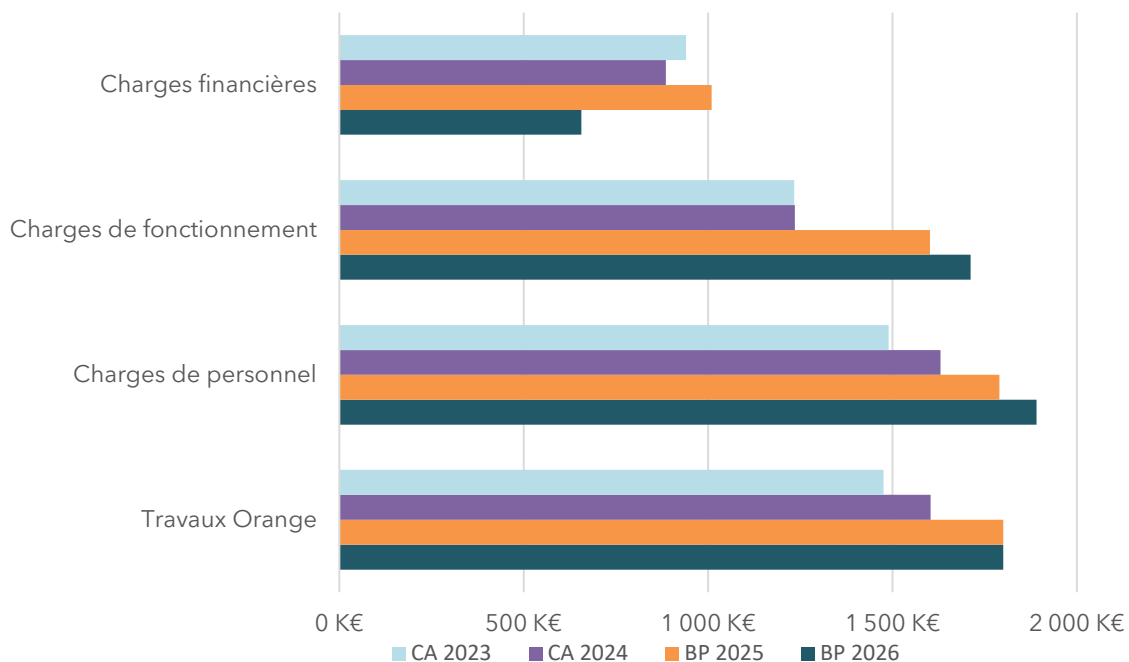
1.2.- Les dépenses de la section de fonctionnement

Les dépenses réelles de fonctionnement s'élèvent à 6 059 K€ (6 200 K€ au BP 2025) et les dépenses d'ordre sont de 10 438 K€ (10 012 K€ au BP 2025).

Elles se décomposent de la manière suivante :

	BP 2026	BP 2025
Dépenses réelles de fonctionnement	6 059 K€	6 200 K€
Charges à caractère général :	2 761 K€	2 771 K€
- <i>Génie civil des travaux de télécommunication réglés aux entreprises et à Orange</i>	1 800 K€	1 800 K€
- <i>Fournitures d'éclairage public</i>	450 K€	451 K€
- <i>Contrôle de stabilité des candélabres, des ouvrages et des lignes de vie des mats de stade</i>	130 K€	130 K€
- <i>Rapport de contrôle et d'activité des concessions électricité et gaz</i>	100 K€	100 K€
- <i>Entretien de véhicules et matériels</i>	62 K€	83 K€
- <i>Cotisation FNCCR</i>	60 K€	60 K€
- <i>Prestations de service</i>	45 K€	48 K€
- <i>Maintenance informatique et matériel</i>	41 K€	26 K€
- <i>Outillage éclairage public</i>	19 K€	21 K€
- <i>Honoraires pour contrôle concessions</i>	15 K€	15 K€
- <i>Vêtements de travail</i>	10 K€	10 K€
- <i>Locations véhicules et outils</i>	10 K€	5 K€
- <i>Cartes grises nacelles</i>	4 K€	2 K€
- <i>Services bancaires</i>	3 K€	3 K€
- <i>Reportage photo-vidéo</i>	0 K€	5 K€
- <i>Autres dépenses (Postes de transformation, Impôts, fournitures...)</i>	12 K€	12 K€
Charges de personnel et frais assimilés	1 891 K€	1 790 K€
- <i>Charges de personnel</i>	1 876 K€	1 775 K€
- <i>Chèques déjeuners</i>	15 K€	15 K€
Autres charges de gestion courante	741 K€	620 K€
- <i>Charges générales reversées au budget principal</i>	726 K€	605 K€
- <i>Créances irrécouvrables</i>	15 K€	15 K€
Charges financières	656 K€	1 009 K€
- <i>Dette propre</i>	330 K€	590 K€
- <i>Etalement des contributions des communes</i>	331 K€	305 K€
- <i>Intérêts courus non échus (ICNE)</i>	-25 K€	100 K€
- <i>Gestion de la trésorerie</i>	20 K€	14 K€
Charges exceptionnelles	10 K€	10 K€
- <i>Annulation de titres</i>	10 K€	10 K€
Dépenses d'ordre de fonctionnement	10 438 K€	10 012 K€
- <i>Virement de la section de fonctionnement en section d'investissement</i>	10 271 K€	9 848 K€
- <i>Amortissements des immobilisations</i>	152 K€	150 K€
- <i>Provisions pour risques</i>	15 K€	14 K€

Evolution des dépenses réelles de fonctionnement



- ✓ Diminution des dépenses réelles de fonctionnement liée principalement à la baisse des charges financières
- ✓ Cette diminution permet de dégager un virement à la section d'investissement de 10 271 K€ soit une augmentation de + 423 K€

Ces dépenses réelles diminuent de - 141 K€ par rapport au BP 2025. Cette variation s'explique par l'évolution des postes suivants :

- Charges financières	- 353 K€
- Charges générales	- 10 K€
- Charges de personnel	+ 101 K€
- Charges de gestion courante	+ 121 K€

Ces évolutions proviennent pour l'essentiel de :

- l'augmentation :
 - des charges de personnel générales (+ 101 K€),
 - des charges générales remboursées au Budget Principal (+ 121 K€),
 - des dépenses de maintenances (+ 15 K€),
 - des locations de véhicules (+ 5 K€),
 - des frais de cartes grises et outillage (+ 4 K€).
- la baisse :
 - des charges financières générales (- 228 K€),
 - des intérêts courus non échus (- 125 K€),
 - des dépenses d'entretien de véhicules et matériels (- 21 K€),
 - des dépenses de catalogues et d'imprimés (- 5 K€),
 - des dépenses de fournitures (administratives, équipements, outillages) (- 5 K€),
 - des dépenses de prestations de services (- 3 K€).

2.- LA SECTION D'INVESTISSEMENT

La section d'investissement s'équilibre à 42 007 400 € contre 43 773 400 € au BP 2025.

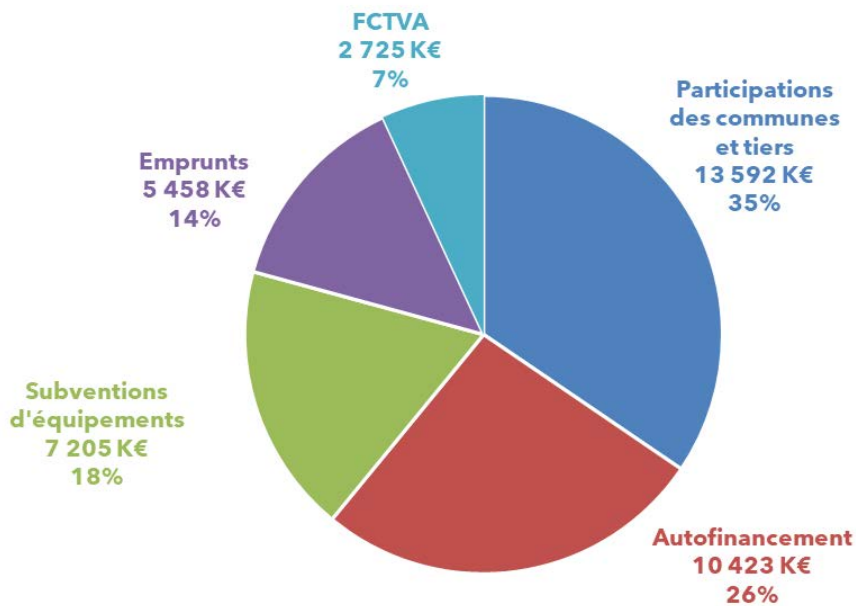
2.1.- Les recettes de la section d'investissement

Les recettes réelles d'investissement s'élèvent à 29 350 K€ (29 834 K€ au BP 2025) et les recettes d'ordre d'investissement sont de 12 658 K€ (13 940 K€ au BP 2025).

Elles se décomposent de la manière suivante :

	BP 2026	BP 2025
Recettes réelles d'investissement	29 350 K€	29 833 K€
Participations :	13 592 K€	11 630 K€
- Participations communales sur fonds libres	10 815 K€	9 108 K€
- Participations communales en annuités	1 620 K€	1 540 K€
- Participations des tiers	1 157 K€	982 K€
Subventions d'investissement :	7 205 K€	7 758 K€
- CAS-FACE	6 590 K€	5 954 K€
- Etat	195 K€	1 542 K€
- ENEDIS	420 K€	262 K€
Emprunts :	5 458 K€	7 125 K€
- Financement et étalement des participations communales	2 220 K€	3 928 K€
- Emprunt d'équilibre du budget	3 238 K€	3 197 K€
Dotations : FCTVA	2 725 K€	2 950 K€
Remboursement Avance forfaitaire	350 K€	350 K€
Cessions de biens	20 K€	20 K€
Recettes d'ordre d'investissement	12 658 K€	13 940 K€
Virement de la section de fonctionnement	10 271 K€	9 848 K€
Participations communales sur emprunts	2 220 K€	3 928 K€
Amortissements	152 K€	150 K€
Provisions pour risques	15 K€	14 K€

Répartition des recettes d'investissement 2026



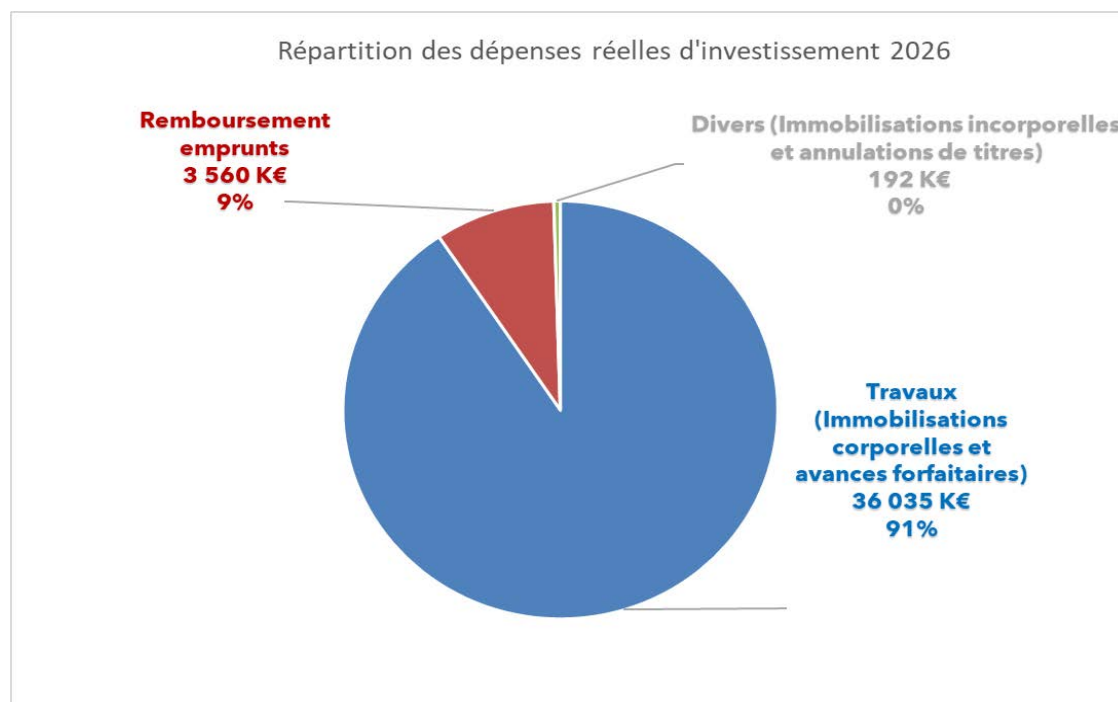
- Diminution des recettes réelles d'investissement de - 483 K€ liée principalement à la baisse des futurs emprunts des communes (-1 708 K€)
- Augmentation des participations des communes et des tiers (+ 1 962 K€)
- Baisse des subventions (- 554 K€) notamment celles de l'Etat suite à la fin des programmes Bulles et Fonds vert
- Besoin d'emprunt pour l'équilibre du budget dans l'attente des résultats 2025
- Diminution des recettes d'ordre de -1 282 K€ liée à la diminution des emprunts des communes (-1 708 K€) mais augmentation de l'autofinancement au-delà 10 M€

2.2.- Les dépenses de la section d'investissement

Les dépenses réelles d'investissement s'élèvent à 39 787 K€ (39 845 K€ au BP 2025) et les dépenses d'ordre sont de 2 220 K€ contre 3 928 K€ au BP 2025.

Elles se décomposent de la manière suivante :

	BP 2026	BP 2025
Dépenses réelles d'investissement	39 787 K€	39 845 K€
Investissements :	36 182 K€	35 450 K€
• Immobilisations corporelles	35 700 K€	35 053 K€
o <u>Programmes de travaux</u>	35 685 K€	34 841 K€
Programme N	6 910 K€	6 960 K€
Programme N-1	13 345 K€	16 636 K€
Programme N-2	11 830 K€	8 748 K€
Programme N-3	3 600 K€	2 497 K€
o <u>Autres immobilisations corporelles</u>	15 K€	212 K€
Matériel de transport (Véhicules)	0 K€	180 K€
Bennes	0 K€	30 K€
Matériel informatique	15 K€	2 K€
• Immobilisations en cours (avances forfaitaires)	350 K€	350 K€
• Immobilisations incorporelles (logiciels, PCRS)	132 K€	47 K€
Participation financière Enerlandes	0 K€	695 K€
Remboursement d'emprunts	3 560 K€	3 670 K€
- Dette propre	1 940 K€	2 130 K€
- Dette récupérable (Contributions communales en annuités)	1 620 K€	1 540 K€
Annulation de titres sur participations	45 K€	30 K€
Dépenses d'ordre d'investissement	2 220 K€	3 928 K€
Participations communales sur emprunts	2 220 K€	3 928 K€



- Augmentation des travaux d'investissement au-delà 36 M€
- Remboursements d'emprunts limités à 9 % des dépenses réelles

Compte tenu des mouvements proposés, **le programme 2026** se présente de la manière suivante, étant précisé qu'il est voté sous la forme d'une autorisation de programme, avec les seuls crédits de paiements 2026 inscrits au présent Budget Primitif :

SOUS - PROGRAMMES	TOTAL AP 2026 (en TTC)	CP 2026 BP 2026 (en TTC)
AE – Aménagement esthétique (art 8 zone urbaine)	1 101 669,75	220 000,00
AEC – Sécurisation esthétique (Sydec zone urbaine)	600 000,00	120 000,00
AEA – Aménagement esthétique Aire sur Adour	40 000,00	8 000,00
AET – Aménagement esthétique (zone urbaine, hors agglo)	40 000,00	8 000,00
AEF – Aménagement esthétique urbain FACE C	50 000,00	10 000,00
C1 – Aménagement esthétique rural FACE C	1 080 000,00	216 000,00
C2 – Aménagement esthétique (article 8 zone rurale)	400 000,00	80 000,00
C3 – Aménagement esthétique (Sydec zone rurale)	50 000,00	10 000,00
C4 – Aménagement esthétique (zone rurale, hors agglo)	50 000,00	10 000,00
CC – Coup par coup	650 000,00	130 000,00
FB – Electrification rurale FACE B	6 300 000,00	1 294 000,00
FBA – Electrification Aire sur Adour	20 000,00	4 000,00
FSN – Sécurisation des réseaux FACE	1 200 000,00	240 000,00
EXT – Extension réseau BT	1 000 000,00	200 000,00
BN – Travaux non subventionnés	50 000,00	10 000,00
BC – Réseau DP aménagement public	2 500 000,00	500 000,00
BRP – Réseau DP aménagement privé	2 500 000,00	500 000,00
BRPI IRVE	100 000,00	20 000,00
BCI IRVE	100 000,00	20 000,00
PROGRAMME BASSE TENSION	17 831 669,75	3 600 000,00

CA – Candélabre accidenté	300 000,00	81 000,00
CAU – Candélabre accidenté (zone urbaine)	250 000,00	67 500,00
CAR – Candélabre accidenté (zone rurale)	250 000,00	67 500,00
EN – Eclairage public non subventionné	150 000,00	40 500,00
EP – Eclairage public rural	6 500 000,00	1 657 000,00
EPL – Eclairage public rural (lotissement communal)	300 000,00	81 000,00
EU – Eclairage public urbain	6 500 000,00	1 657 000,00
EUL - Eclairage public urbain (lotissement communal)	300 000,00	81 000,00
EPPH –Eclairage public énergie renouvelable (photovoltaïque)	50 000,00	13 500,00
EV – Eclairage public (mise en conformité)	200 000,00	54 000,00
PROGRAMME ECLAIRAGE PUBLIC	14 800 000,00	3 800 000,00

SRD – Surlargeur tranchée réseaux divers	250 000,00	75 000,00
PROGRAMME GENIE CIVIL ET CABLAGE	250 000,00	75 000,00

TOTAL TTC PROGRAMME 2026	32 881 669,75	7 475 000,00
---------------------------------	----------------------	---------------------

3.- L'EPARGNE

3.1.- L'équilibre de la section de fonctionnement

La comparaison des seules recettes et dépenses réelles de l'exercice permet d'établir le niveau d'épargne brute de l'exercice.

C'est à partir de cette épargne qu'il est possible de financer le remboursement du capital des emprunts à échoir au cours de l'exercice et, pour le surplus, de contribuer au financement, avec les autres recettes d'investissement, des programmes.

	BP 2026	BP 2025
Épargne Brute	10 438 K€	10 011 K€
▪ Recettes réelles	+ 16 497 K€	+ 16 212 K€
▪ Dépenses réelles	- 6 059 K€	- 6 201 K€

L'épargne brute progresse de + 427 K€ soit + 4,3 %

Cet autofinancement intègre un virement à la section d'investissement de 10 271K€.

3.2.- L'épargne nette de l'exercice

L'épargne nette, ou capacité courante d'autofinancement, résulte de la prise en compte de la dette en capital supportée par le SYDEC, à savoir :

	BP 2026	BP 2025
Épargne Nette	8 498 K€	7 881 K€
▪ Épargne brute	+ 10 438 K€	+ 10 011 K€
▪ Dette en capital	- 3 560 K€	- 3 670 K€
▪ Capital récupéré	+ 1 620 K€	+ 1 540 K€

L'épargne nette augmente de + 617 K€ pour atteindre 8 498 K€ soit + 7,8%

4.- LA DETTE

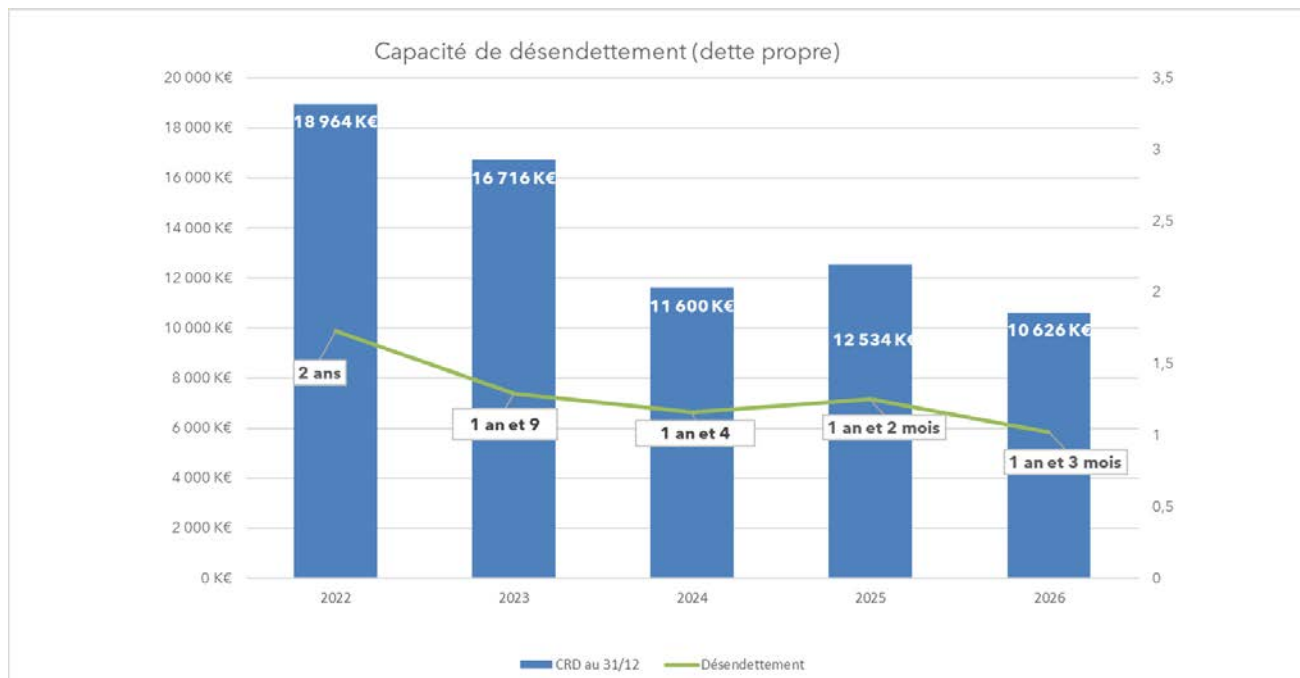
4.1.- La structure de la dette

Au 1^{er} janvier 2026, la dette du Budget annexe « Energie Electrique, Eclairage Public et Gaz » s'élève à 26 121 K€ et comprend la dette récupérée auprès des Communes pour 13 564 K€ et la dette propre pour 12 557 K€.

- **L'annuité de remboursement** (dette propre et dette récupérée) s'élèvera, pour l'exercice 2026, à 4 205 K€ dont 3 553 K€ d'amortissement en capital.
Le capital restant dû au 31/12/2026 sera de 22 568 K€ (hors nouveaux emprunts).
- **La dette propre** (12 557 K€) englobe 25 emprunts dont 13% sont à taux fixe (1 641 K€) et 87% à taux variable (10 916 K€). L'annuité 2026 sera de 2 250 K€ avec un capital restant dû fin 2026 de 10 627 K€ (hors nouveaux emprunts).
- **La dette récupérée** (13 564 K€) comprend 20 prêts à taux fixe pour une annuité 2026 de 1 955 K€ et un capital restant dû au 31/12/2026 de 11 941 K€ (hors nouveaux emprunts).

4.2.- La capacité de désendettement

Ces indicateurs permettent de calculer la capacité de désendettement qui prend en compte le capital restant dû et l'épargne brute récurrente (épargne brute hors mouvements exceptionnels).



Un désendettement constant et une capacité de désendettement inférieure à 1 an et demi.

Après en avoir délibéré, les membres de la Commission Départementale Energies ont décidé, à l'unanimité, de rendre un avis favorable au Budget Primitif du Budget annexe « Energie Electrique, Eclairage Public et Gaz » exercice 2026 arrêté en recettes et dépenses totales à 58 504 600 € dont :

Section de fonctionnement	16 497 200 €
Section d'investissement	42 007 400 €

7^{ème} POINT : Budget Primitif - Exercice 2026 - Budget annexe « Energies renouvelables »

Monsieur le 1^{er} Vice-Président rappelle que le Budget Primitif 2025 prévoyait :

- **D'équiper d'une ombrière** le parking des bureaux de Tartas pour un investissement global de 182 300€ totalement financé par le SYDEC,
- **De poursuivre l'installation des bornes de recharge pour véhicules électriques** par un investissement adapté aux besoins et financé par les reports 2024,
- **De mettre à disposition des collectivités les fonds versés par l'Agence de la Transition Ecologique - ADEME** dans le cadre du 2^{ème} Contrat de Chaleur Renouvelable Territorial (CCRT) pour un montant de 1 100 000 € ainsi que par la FNCCR dans le cadre de ACTEE CHENE pour 100 000 €.

Aussi, en **2026**, le SYDEC va investir :

- **En aménageant une ombrière** sur le parking de THALIE pour un investissement de 130 000 € totalement financé par le SYDEC,
- **En installant de nouvelles bornes de recharges** pour véhicules électriques par un investissement de 121 500 €,
- **En poursuivant la mise à disposition des collectivités des fonds versés par l'ADEME** dans le cadre du second Contrat de Chaleur Renouvelable Territorial (CCRT) pour un montant de 1 000 000 €.

En fonctionnement, côté recettes, le service Conseil Energies devrait générer :

- des prestations en forte progression pour 936 000 € contre 733 000 € en 2025 au BS,
- des subventions dans le cadre du programme ACTEE pour 396 000 €,
- une recette de 23 000 € liée à l'animation SYDEC du Contrat de Chaleur Renouvelable Territorial (CCRT).

La vente d'électricité pour tous les sites est estimée à 630 000 € contre 640 000 € en 2025.

Les recettes et participations des bornes de charge pour véhicules électriques devraient s'élever à 418 000 € (496 000 € en 2025) comprenant une participation des Communautés de communes au déficit entre les recettes et les dépenses d'exploitation des bornes estimée à 118 000 €.

De plus, les participations des membres pour les marchés d'achats groupés de gaz et d'électricité devraient se stabiliser à 149 000 € (150 000 € en 2025) et les ventes des certificats d'économie d'énergie sont évaluées à 30 000 €.

En fonctionnement, côté dépenses,

les dépenses réelles seraient en progression de + 51 910 € par rapport au BS 2025 pour atteindre 2 489 300 €.

Cette augmentation est principalement liée à la hausse :

- des prestations en conseil énergies estimées à 1 041 200 € (+ 151 200 €),
- des charges de personnel budgétées pour 633 000€ (+ 17 300 €),
- des charges générales remboursées au budget principal pour 102 100 € (+ 12 900 €).

Cette augmentation est atténuée par la baisse de - 20 000 € sur chacun des 3 postes suivants :

- La consommation des bornes électriques prévue pour 255 000 €,
- Les frais de gestion et de supervision des bornes évalués à 100 000 €,
- Et la maintenance des installations photovoltaïques estimée à 50 000 €.

Il est également à noter l'économie de - 32 000 € sur les fournitures d'entretien de matériel et petit équipement.

Aussi, le Budget Primitif du budget annexe « Energies Renouvelables », pour l'exercice 2026, s'établit en recettes et dépenses à **4 669 500 €** dont :

- Section de fonctionnement	2 930 000 €
- Section d'investissement	1 739 500 €

Les mouvements budgétaires se répartissent ainsi qu'il suit :

	Dépenses	Recettes
- Fonctionnement :	2 930 000 €	2 930 000 €
o Opérations réelles	2 489 300 €	2 694 000 €
o Opérations d'ordre	440 700 €	236 000 €
- Investissement :	1 739 500 €	1 739 500 €
o Opérations réelles	1 503 500 €	1 298 800 €
o Opérations d'ordre	236 000 €	440 700 €

Ainsi, le Budget Primitif 2026 s'établit comme suit :

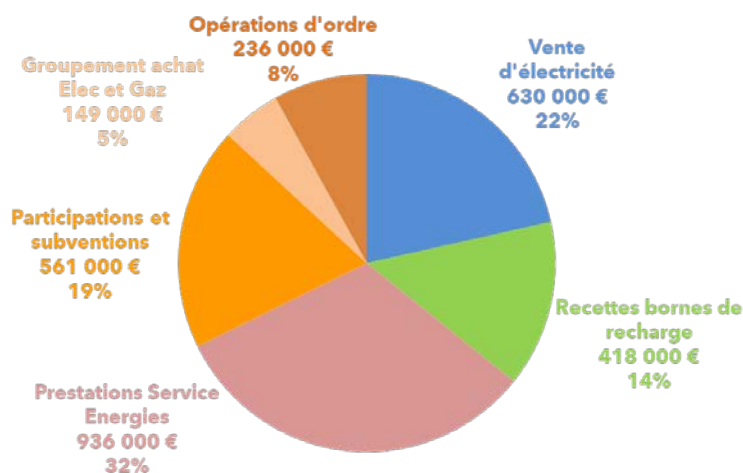
1.- LA SECTION DE FONCTIONNEMENT

La section de fonctionnement s'équilibre à 2 930 000 € contre 3 054 190 € en 2025.

Les recettes de la section de fonctionnement se décomposent ainsi :

	BP 2026	BP+BS 2025
Recettes de fonctionnement	2 930 000 €	3 054 190 €
Recettes réelles :	2 694 000 €	2 846 090 €
• Conventions de prestations Energies	936 000 €	733 000 €
<i>Facturation prestations aux Communes et budgets annexes</i>	596 000 €	530 000 €
<i>Conventions de maîtrise d'œuvre Energie, PV et chaleur</i>	190 000 €	30 000 €
<i>Conventions de prestations Econome flux</i>	78 000 €	130 000 €
<i>Conventions de prestations Décret tertiaire</i>	55 000 €	40 000 €
<i>Convention partenariat PETR</i>	16 000 €	3 000 €
<i>DPE</i>	1 000 €	0 €
• Vente d'électricité	630 000 €	640 000 €
• Recettes et participations Bornes de charge	418 000 €	496 000 €
<i>Recettes</i>	300 000 €	460 000 €
<i>Participations des communautés de communes</i>	118 000 €	36 000 €
• Participations et Subventions	496 000 €	568 000 €
<i>Subventions ACTEE</i>	396 000 €	568 000 €
<i>Subventions Schéma directeur Energie</i>	100 000 €	0 €
• Participations	149 000 €	150 000 €
<i>Adhésion au groupement achat électricité</i>	112 000 €	113 000 €
<i>Adhésion au groupement achat gaz</i>	37 000 €	37 000 €
• Contrat Développement Territorial	23 000 €	75 000 €
<i>Animation CCRT par le SYDEC (année 1)</i>	23 000 €	75 000 €
• Vente de Certificat d'économie d'énergies	30 000 €	38 000 €
• Aides emploi énergie bois	12 000 €	12 000 €
• Excédent de fonctionnement reporté		134 090 €
Recettes d'ordre :	236 000 €	208 100 €
• Amortissements de subventions	206 000 €	178 100 €
• Reprises sur provisions pour risques et charges	30 000 €	30 000 €

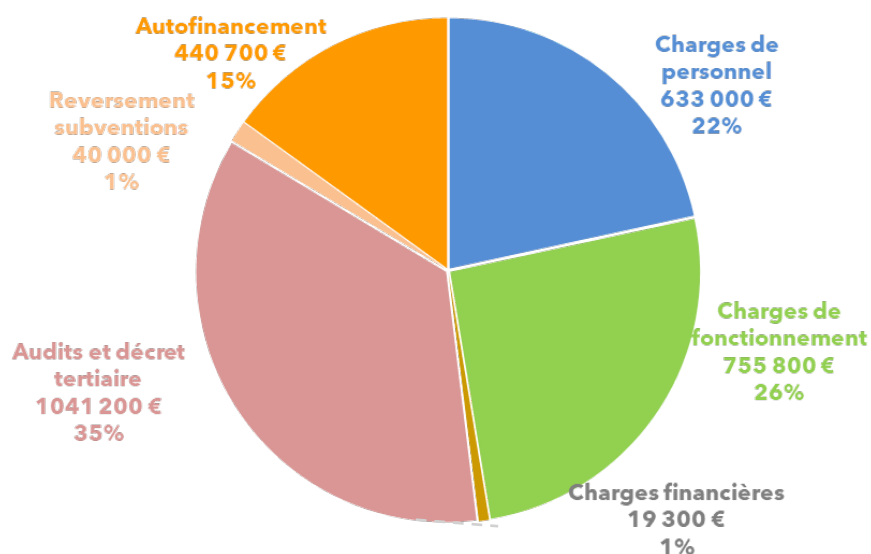
Répartition des recettes de fonctionnement



Les dépenses de la section de fonctionnement se décomposent ainsi :

	BP 2026	BP+BS 2025
Dépenses de fonctionnement	2 930 000 €	3 054 190 €
Dépenses réelles :	2 489 300 €	2 437 390 €
• Diagnostics ACTEE et décret tertiaire	1 041 200 €	890 000 €
• Charges de personnel remboursées au Budget Principal	633 000 €	615 700 €
• Consommation bornes et électricité	255 000 €	275 000 €
• Charges générales remboursées au budget principal	102 100 €	89 200 €
• Location des toitures aux budgets annexes (12,5€/m²)	102 000 €	102 000 €
• Gestion et supervision des bornes	100 000 €	120 000 €
• Maintenance installations photovoltaïques	50 000 €	70 000 €
• Reversement aux communes des CEE	40 000 €	30 090 €
• Renouvellement bornes	35 000 €	40 000 €
• Maintenance des bornes par service EP	32 200 €	40 000 €
• Renouvellement onduleurs	30 000 €	30 000 €
• Intérêts emprunts et intérêts courus non échus	19 300 €	29 400 €
• Dépenses imprévues	15 000 €	40 000 €
• Impôts IFR et CVAE	12 500 €	12 500 €
• Impôt sur les bénéfices	10 000 €	5 000 €
• Impressions brochures	4 000 €	6 000 €
• Entretien et réparation des bornes (franchise)	4 000 €	4 000 €
• Annonces	2 000 €	4 500 €
• Publicité	2 000 €	2 000 €
• Fournitures d'entretien et petit matériel		29 000 €
• Autres fournitures d'équipement		3 000 €
Dépenses d'ordre :	440 700 €	616 800 €
• Amortissements des immobilisations	402 000 €	401 100 €
• Virement à la section d'investissement	38 700 €	215 700 €

Répartition des dépenses de fonctionnement



2.- LA SECTION D'INVESTISSEMENT

La section de fonctionnement s'équilibre à 1 739 500 € contre 3 054 190 € en 2025.

	BP 2026	BP+BS 2025
Recettes d'investissement	1 739 500 €	2 832 371 €
Recettes réelles :	1 298 800 €	2 215 571 €
• Subventions ADEME CCRT	1 000 000 €	1 100 000 €
• Emprunt pour équilibre budget	207 300 €	0 €
• Subventions projet installation bornes IRVE	91 500 €	558 400 €
• Excédent d'investissement reporté		457 171 €
• Subventions FNCCR CHENE		100 000 €
Recettes d'ordre :	440 700 €	616 800 €
• Amortissements des biens	402 000 €	401 100 €
• Virement de la section de fonctionnement	38 700 €	215 700 €

- ✓ Les principales recettes sont les subventions attendues de l'ADEME dans le cadre du 2^{ème} Contrat de Chaleur Renouvelable Territorial (CCRT)
- ✓ Emprunt d'équilibre de 207 300 € dans l'attente des résultats 2025
- ✓ 91 500€ de subventions attendues pour les bornes de recharge

	BP 2026	BP+BS 2025
Dépenses d'investissement	1 739 500 €	2 832 377 €
Dépenses réelles :	1 503 500 €	2 624 277 €
• Subventions reversées ADEME CCRT	1 000 000 €	1 100 000 €
• Remboursement en capital de la dette	239 000 €	228 000 €
• Installation ombrières	130 000 €	433 277 €
• Installation bornes IRVE	121 500 €	700 000 €
• Dépenses imprévues	10 000 €	28 000 €
• Participation à l'achat d'un logiciel	3 000 €	5 000 €
• Subventions reversées FNCCR CHENE		100 000 €
• Achat 1 véhicule électrique		30 000 €
Dépenses d'ordre :	236 000 €	208 100 €
• Amortissements des subventions	206 000 €	178 100 €
• Reprise provisions pour risques et charges	30 000 €	30 000 €

- ✓ Les principales dépenses sont les reversements aux Communes des subventions de l'ADEME dans le cadre du 2^{ème} Contrat de Chaleur Renouvelable Territorial (CCRT).
- ✓ 2 dernières années d'emprunts dont 239 000 € de capital en 2026.
- ✓ Nouveau projet d'investissement : les ombrières de Thalie pour 130 000 €

3.- L'ÉPARGNE

3.1.- L'équilibre de la section de fonctionnement

La comparaison des seules recettes et dépenses réelles de l'exercice permet d'établir le niveau d'épargne brute de l'exercice.

C'est à partir de cette épargne qu'il est possible de financer le remboursement du capital des emprunts à échoir au cours de l'exercice et, pour le surplus, de contribuer au financement, avec les autres recettes d'investissement, des projets.

	BP 2026	Post BS 2025
Épargne Brute	204 700 €	408 700 €
▪ Recettes réelles	+ 2 694 000 €	+ 2 846 090 €
▪ Dépenses réelles	- 2 489 300 €	- 2 437 390 €

L'épargne brute est de 204 700 €.
La diminution de - 204 000 € s'explique par l'intégration de l'excédent de fonctionnement de +134 090 € au BS 2025 (-70 000 € sans l'intégration)

Cet autofinancement intègre un virement à la section d'investissement de 38 700€.

3.2.- L'épargne nette de l'exercice

L'épargne nette, ou capacité courante d'autofinancement, résulte de la prise en compte de la dette en capital supportée par le SYDEC, à savoir :

	BP 2026	Post BS 2025
Épargne Nette	+ 5 700 €	+ 180 700 €
▪ Épargne brute	204 700 €	274 610 €
▪ Retraitement budgétaire	40 000 €	
▪ Excédent fonctionnement reporté		134 090 €
▪ Dette en capital	- 239 000 €	- 228 000 €

Il convient de noter que cette épargne prend en compte un retraitement budgétaire intégrant un crédit pour dépenses imprévues d'investissement de 10 K€ et une provision de 30 K€ permettant ainsi de couvrir le remboursement en capital.

L'épargne nette permet de couvrir le remboursement en capital de la dette

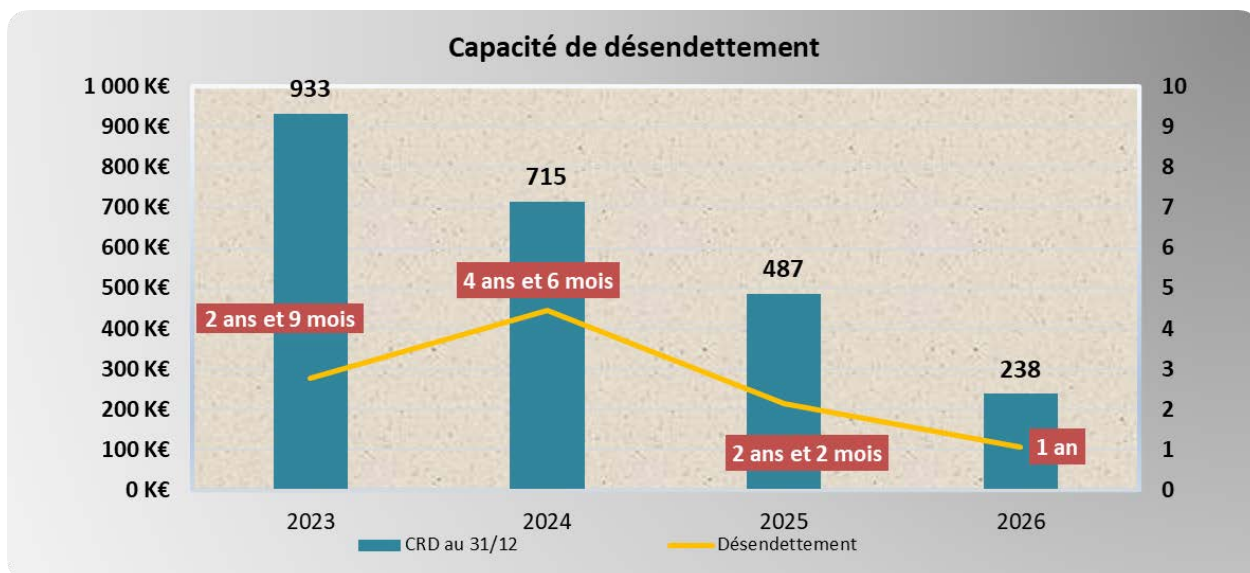
4.- LA DETTE

4.1.- La structure de la dette

La dette du budget annexe « Energies Renouvelables » comprend 2 emprunts contractés fin 2011 auprès de la Caisse d'épargne pour 785 K€ et 2 000 K€. Ils ont été contractés au taux fixe de 4,56% sur une durée de 15 ans et se termineront en 2027. L'annuité globale s'élève à 260 392 € et **le capital restant dû au 31/12/2026 sera de 249 037 €.**

4.2.- La capacité de désendettement

Ces indicateurs permettent de calculer la capacité de désendettement qui prend en compte le capital restant dû et l'épargne brute récurrente (épargne brute déduction faite des mouvements exceptionnels).



Un désendettement constant
Une dette qui s'éteindra en 2027
Pas de nouveaux emprunts depuis 2011

Après en avoir délibéré, les membres de la Commission Départementale Energies ont décidé, à l'unanimité, de rendre un avis favorable sur le Budget Primitif du budget annexe « Energies renouvelables » pour l'exercice 2026 arrêté en recettes et dépenses totales à 4 669 500 € dont :

- | | |
|-----------------------------|-------------|
| - Section de fonctionnement | 2 930 000 € |
| - Section d'investissement | 1 739 500 € |

8^{ème} POINT : Questions diverses

L'ordre du jour étant épuisé, la séance est levée à 16h30.

Le 1^{er} Vice-Président du SYDEC

Michel HERRERO

POINT N° 02

Adhésions à la compétence « Maîtrise de la demande en énergie »

La maîtrise de la demande énergies regroupe les missions liées à la transition énergétique du service Conseil Energies de la Direction Technique Energies du SYDEC.

Ces missions sont axées sur l'ensemble des actions permettant de réduire la consommation (et la facture) énergétique des collectivités landaises et/ou de les accompagner pour des projets de production d'énergie selon les énergies renouvelables. Elles consistent notamment en la réalisation de bilans énergétiques afin de déterminer les mesures visant à améliorer l'enveloppe thermique des bâtiments, les équipements techniques (chauffage, ventilation) par des actions de rénovation, en la proposition de maîtrises d'œuvre spécialisées dans le domaine des énergies, ainsi qu'en la proposition d'accompagnements pour leurs projets de conception ou d'exploitation de production d'énergie chaleur renouvelable et/ou électrique photovoltaïque.

Pour cette compétence de la maîtrise de la demande énergie, le SYDEC limitera son champ d'intervention et d'accompagnement de ses adhérents aux seules missions décrites dans les conventions qu'il propose et dont les limites correspondent à son champ possible d'intervention.

Ces missions revêtant un caractère payant (conventions de prestations de services, de mise à disposition d'un économe de flux énergétiques et d'accompagnement au Décret Tertiaire) et les collectivités landaises étant directement impactées par l'urgence des mesures à mettre en place afin de contenir les futures dépenses de fonctionnement, l'adhésion de ces dernières est par voie de conséquence requise et primordiale afin d'être en mesure d'être accompagnées et suivies pleinement pour atteindre cet objectif de réduction de consommation des énergies.

Cette adhésion n'engendre pas de cotisation supplémentaire. Si par la suite, les collectivités font appel à des prestations du SYDEC pour la rénovation, la sobriété ou la production par énergie renouvelables d'énergies, ces dernières sont proposées aux tarifs votés par les élus lors du Comité Syndical du SYDEC.

Les Communes suivantes ont ainsi délibéré et transmis au SYDEC la délibération actant le transfert de cette compétence :

COMITE TERRITORIAL	COLLECTIVITE	DATE DE DELIBERATION
04 CŒUR HAUTE LANDE	VERT	02.06.2025
CT 06 COTEAUX ET VALLEES DES LUYS	MARPAPS	24.07.2025
CT 08 LANDES D'ARMAGNAC	RETJONS	12.09.2025
CT 17 SEIGNANX	SAINT BARTHELEMY	23.06.2025

Les Comités Territoriaux Energies, réunis du 18 mai au 3 juin 2026, ont donné un avis favorable à l'adhésion de ces Communes.

Ainsi, Monsieur le 1^{er} Vice-Président propose aux membres de la Commission Départementale Energies d'approuver l'adhésion au SYDEC au titre de la compétence « Maîtrise de la demande en énergie » des Communes précitées.

POINT N° 03

Budget annexe
« Energie Electrique – Eclairage Public et Gaz »
Compte Administratif – Exercice 2025

Le Compte Administratif 2025 du budget annexe « Energie électrique - Eclairage public - Gaz » se caractérise par les éléments suivants :

- ✓ **Baisse du résultat de fonctionnement de l'exercice (- 805 K€)** passant à + 10 282 K€ (+ 11 087 K€ en 2024) en raison d'une diminution des recettes de fonctionnement (- 770 K€) et d'une légère augmentation des dépenses (+ 35 K€). **Le résultat global de fonctionnement s'élève à + 10 482 K€, dont 200 K€ d'excédent reporté.**
- ✓ **La baisse des recettes de fonctionnement de - 770 K€** est principalement liée à une diminution de l'accise sur l'électricité (- 371 K€). Cette baisse est complétée par la réduction des participations des communes et des tiers (- 213 K€), des redevances de concessions (- 184 K€) et des remboursements sur les candélabres accidentés (- 29 K€). Cette réduction des recettes est légèrement atténuée par l'augmentation des produits financiers (+ 15 K€) et des autres recettes (+12 K€).
- ✓ **L'augmentation des charges d'exploitation (+ 35 K€)** résulte principalement de la hausse des charges de personnel (+ 185 K€), des charges remboursées au budget Principal (+ 114 K€), des prestations de services extérieurs (+ 85 K€), des admissions en non-valeur (+ 26 K€) et des autres charges de fonctionnement hors travaux Orange (+ 15 K€). Elle est atténuée par la baisse des travaux Orange (- 188 K€), des charges financières (- 180 K€) et des écritures d'ordre (- 22 K€).
- ✓ **Pour l'investissement : progression continue des programmes de travaux qui s'élèvent à 35 633 K€** contre 32 581 K€ en 2024.
- ✓ **Augmentation des aides perçues du CAS FACE (+ 1 394 K€),**
de la **participation des tiers et des communes sur fonds libres (+ 515 K€),**
de la **dotation FCTVA (+ 410 K€),**
des **opérations d'ordre (+ 276 K€)**
et du **remboursement en capital des conventions d'étalement des communes (+ 56 K€),**
- ✓ **Diminution des subventions de l'Etat de (- 541K€)** en lien avec la fin des aides pour le renouvellement des luminaires type « Bulles ».

- ✓ **L'affectation de résultat N-1 diminue de (- 2 149 K€) à 10 951 K€ cependant elle couvre le déficit antérieur de (- 6 473 K€) et génère un excédent de 4 478 K€.**
- ✓ **Recours à l'emprunt pour le compte des communes de 2 739 K€** dont 719 K€ d'emprunt éligible au dispositif « Intracting » et **22 K€** d'emprunt SYDEC correspondant au reliquat de l'emprunt des communes.
- ✓ **Absence de nouvel emprunt pour le compte du SYDEC.**

Ainsi, le Compte Administratif pour l'exercice 2025 du budget annexe « Energie Electrique - Eclairage public - Gaz » fait apparaître un total de recettes réalisées de + 56 516 547,86 €. Compte tenu des dépenses constatées au cours de l'exercice de – 54 892 111,55 €, **le résultat global de clôture de l'exercice** (ou fonds de roulement final) se situe à **+ 1 624 436,31 €** et se décompose de la manière suivante :

En €	Investissement	Fonctionnement
Résultat de l'exercice	- 2 385 116,11	+ 10 282 202,63
<i>Solde reporté</i>	- 6 472 650,21	+ 200 000,00
Résultat global	- 8 857 766,32	+ 10 482 202,63

Le fonds de roulement initial se situait à 4 677 877,84 €. L'exercice 2025 est donc marqué par une baisse de – 3 053 441,53 € de ce fonds ce qui s'explique par l'absence de nouvel emprunt 2025 contre 3 M€ en 2024.

Le résultat global de clôture est à apprécier au regard **des mouvements restant à réaliser** qui se présentent ainsi :

▪ Recettes restant à réaliser	0,00 €
▪ Dépenses restant à réaliser	212 000,00 €

En définitive, la réalisation du budget annexe « Energie Electrique - Eclairage public - Gaz » au cours de l'exercice 2025 a permis de dégager un **résultat net de clôture de + 1 412 436,31 €**.

Les mouvements constatés au cours de l'exercice 2025 se répartissent ainsi qu'il suit :

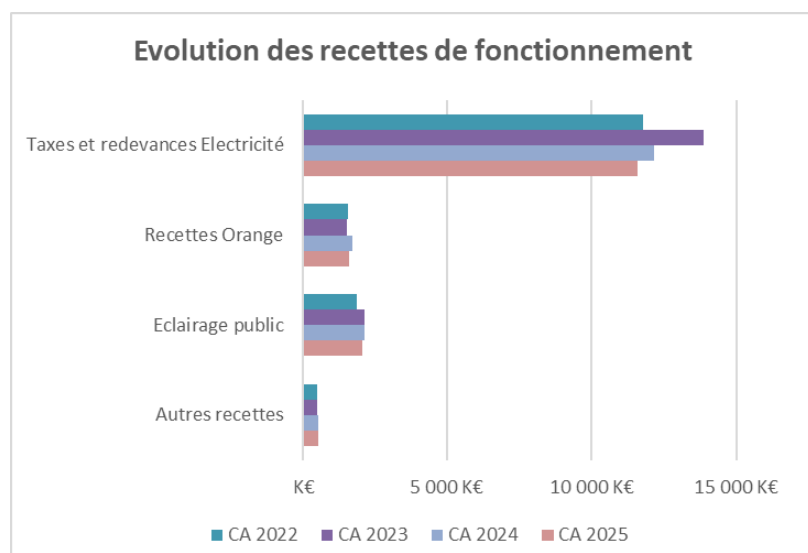
	Dépenses	Recettes
Investissement :	42 883 563,37 €	40 498 447,26 €
• Opérations réelles	40 166 561,55 €	37 656 985,72 €
• Opérations d'ordre	2 717 001,82 €	2 841 461,54 €
Fonctionnement :	5 535 897,97 €	15 818 100,60 €
• Opérations réelles	5 411 438,25 €	15 818 100,60 €
• Opérations d'ordre	124 459,72 €	0,00 €

1.- LA SECTION DE FONCTIONNEMENT

1.1.- Les recettes de la section de fonctionnement

Les recettes de fonctionnement s'élèvent à 15 818 100,60 € contre 16 587 750,87 € en 2024. Elles se décomposent de la manière suivante :

	CA 2025	CA 2024
Recettes de fonctionnement	15 818 K€	16 588 K€
Recettes réelles de fonctionnement	15 818 K€	16 588 K€
Taxes et redevances Electricité	11 606 K€	12 157 K€
▪ Accise sur l'électricité	7 133 K€	7 504 K€
▪ Part couverte par le tarif (PCT)	1 493 K€	1 673 K€
▪ Redevance de concession R2 électricité	1 368 K€	1 390 K€
▪ Redevance de concession R1 électricité	1 243 K€	1 213 K€
▪ Redevance de concession gaz	203 K€	215 K€
▪ Redevances d'occupation du domaine public ENEDIS	166 K€	162 K€
Contributions communales Eclairage public	2 072 K€	2 146 K€
Recettes liées aux travaux Orange	1 592 K€	1 731 K€
▪ Participations des communes aux travaux de télécommunication	953 K€	1 104 K€
▪ Mutualisation de la redevance Orange	474 K€	439 K€
▪ Participations d'Orange aux travaux de télécommunication	165 K€	188 K€
Autres recettes :	260 K€	281 K€
▪ Remboursements au titre des candélabres accidentés	187 K€	216 K€
▪ Autres recettes (Répéteurs Wifi/ vente cuivre, revenus des immeubles ...)	63 K€	55 K€
▪ Dividendes participation Enerlandes	10 K€	10 K€
Intérêts sur l'étalement des participations des communes	288 K€	273 K€
Recettes d'ordre de fonctionnement	0 K€	0 K€



Baisse des recettes de fonctionnement de - 770 K€ dont :

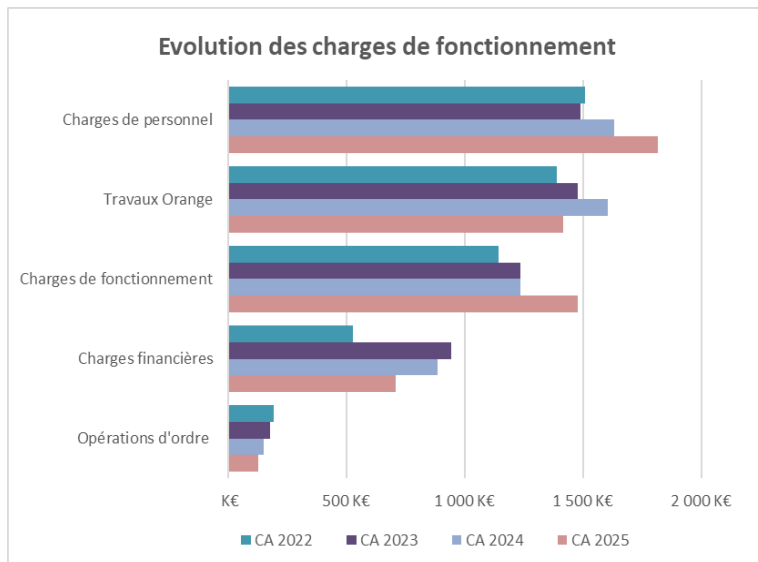
- Taxes et redevances Electricité (- 551 K€)
- Travaux Orange (- 139 K€)
- Eclairage Public (- 74 K€)
- Autres recettes (- 21 K€)
- Intérêts sur l'emprunt des communes (+ 15 K€)

1.2.- Les dépenses de la section de fonctionnement

Les dépenses de fonctionnement s'élèvent à 5 535 897,97 € contre 5 501 222,82 € en 2024.

Elles se décomposent de la manière suivante :

	CA 2025	CA 2024
Dépenses de fonctionnement	5 536 K€	5 501 K€
Dépenses réelles de fonctionnement	5 411 K€	5 355 K€
Charges de personnel	1 815 K€	1 630 K€
Charges de fonctionnement	1 475 K€	1 235 K€
▪ Charges de gestion remboursées au budget principal	662 K€	548 K€
▪ Fournitures électriques	346 K€	323 K€
▪ Contrats prestations service (Mesures de sécurité SNCF) et nettoyage vêtements	108 K€	7 K€
▪ Entretien véhicules	72 K€	75 K€
▪ Rapport de contrôle et d'activité des concessions d'électricité et gaz	69 K€	74 K€
▪ Cotisations FNCCR et AFE	58 K€	57 K€
▪ Maintenance informatique	49 K€	15 K€
▪ Créances irrécouvrables et éteintes	32 K€	6 K€
▪ Petit matériel et outillage	17 K€	16 K€
▪ Crédit-bail et locations	16 K€	4 K€
▪ Contrôle des ouvrages neufs	14 K€	22 K€
▪ Audit concessionnaire ENEDIS	13 K€	14 K€
▪ Autres dépenses	11 K€	14 K€
▪ Vêtements de travail	8 K€	14 K€
▪ Mise en conformité des lignes de mats	0 K€	46 K€
Dépenses liées aux travaux Orange	1 416 K€	1 604 K€
▪ Travaux télécommunications réglés aux entreprises	1 410 K€	1 572 K€
▪ Travaux télécommunications câblés réglés à Orange	6 K€	32 K€
Charges financières	705 K€	886 K€
▪ Intérêts des emprunts liés à la dette propre du SYDEC	467 K€	623 K€
▪ Intérêts des emprunts liés aux participations des communes	288 K€	274 K€
▪ Intérêts remboursés au budget principal	4 K€	5 K€
▪ Intérêts courus non échus	-54 K€	-16 K€
Dépenses d'ordre de fonctionnement	125 K€	146 K€
▪ Amortissements des immobilisations	123 K€	140 K€
▪ Cessions	2 K€	6 K€



Stabilité des dépenses de fonctionnement soit (+ 35 K€) dont :

- Charges de fonctionnement (+ 240 K€)
- Charges de personnel (+ 185 K€)
- Travaux Orange (- 188 K€)
- Charges financières (- 181 K€)
- Opérations d'ordre (- 21 K€)

Le résultat global de fonctionnement reste élevé à + 10 482 K€, dont 200 K€ d'excédent reporté ce qui permet :

- d'éviter le recours à l'emprunt
- et de couvrir le déficit d'investissement

2.- LA SECTION D'INVESTISSEMENT

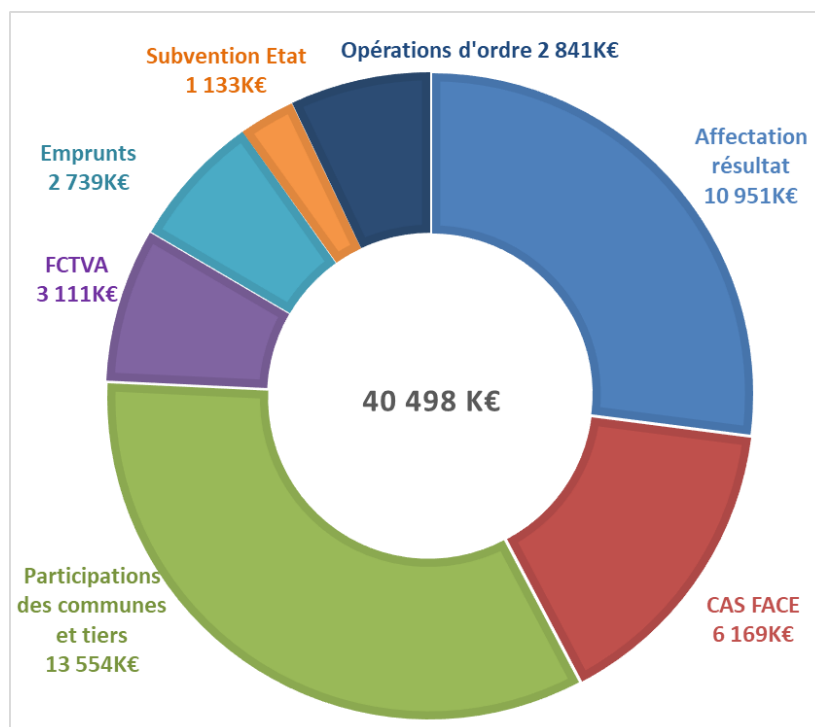
2.1.- Les recettes de la section d'investissement

Les recettes d'investissement s'élèvent à 40 498 447,26 € contre 43 237 743,07 € en 2024.

Elles se décomposent de la manière suivante :

	CA 2025	CA 2024
Recettes d'investissement	40 498 K€	43 238 K€
Recettes réelles d'investissement	37 657 K€	40 673 K€
Contributions des communes et des tiers (fonds libres)	11 620 K€	11 105 K€
Affectation du résultat N-1	10 951 K€	13 100 K€
Subventions d'investissement	7 779 K€	6 925 K€
▪ CAS FACE	6 169 K€	4 775 K€
▪ ETAT	1 133 K€	1 674 K€
▪ ENEDIS	477 K€	476 K€
FCTVA de l'exercice	3 111 K€	2 701 K€
Emprunts	2 739 K€	5 441 K€
▪ Participation sur emprunt des communes	2 717 K€	2 419 K€
▪ Emprunt propre SYDEC	22 K€	3 022 K€
Capital récupéré sur emprunt des communes	1 457 K€	1 401 K€
Recettes d'ordre d'investissement	2 841 K€	2 565 K€
▪ Convention étalement communes	2 717 K€	2 419 K€
▪ Amortissements	122 K€	140 K€
▪ Cessions	2 K€	6 K€

Répartition des recettes d'investissement 2025



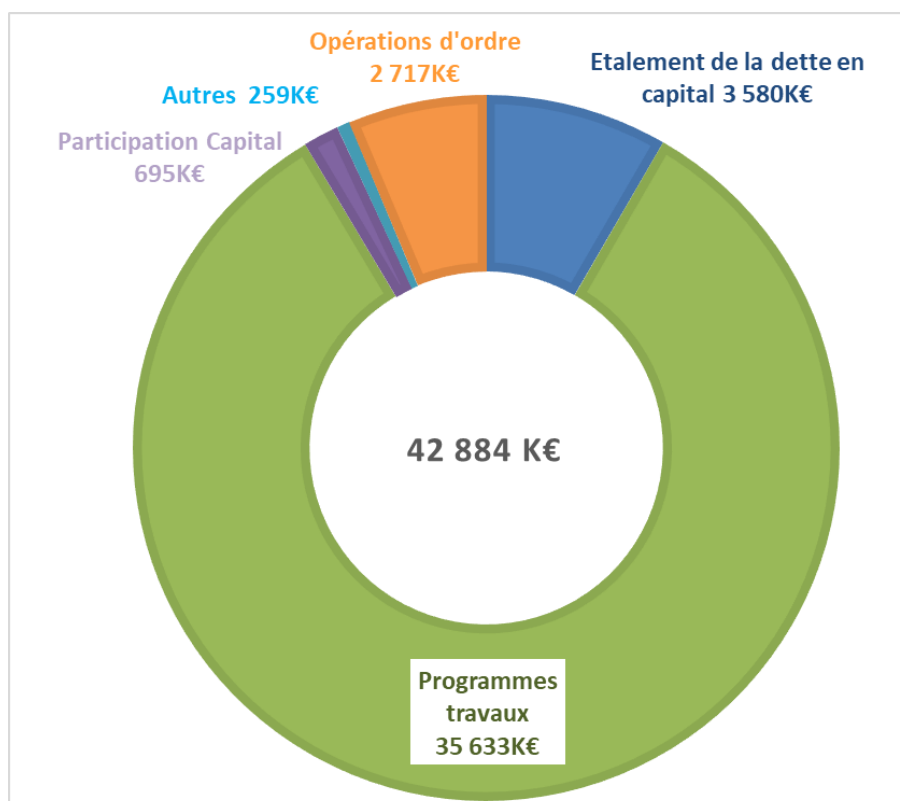
2.2.- Les dépenses de la section d'investissement

Les dépenses d'investissement s'élèvent à 42 883 563,27 € contre 41 489 504,34 € en 2024.

Elles se décomposent de la manière suivante :

	CA 2025	CA 2024
Dépenses d'investissement	42 884 K€	41 490 K€
Dépenses réelles d'investissement	40 167 K€	39 071 K€
Programmes de travaux	35 633 K€	32 581 K€
▪ Programme 2025	9 068 K€	0 K€
▪ Programme 2024	16 299 K€	10 222 K€
▪ Programme 2023	6 559 K€	15 161 K€
▪ Programme 2022	3 432 K€	5 388 K€
▪ Programme 2021	131 K€	1 707 K€
▪ Programme 2020	0 K€	23 K€
Immobilisations en cours (avances forfaitaires)	144 K€	80 K€
Mouvements de capitaux	3 580 K€	6 461 K€
▪ Capital dette propre	2 123 K€	2 362 K€
▪ Capital dette récupérable	1 457 K€	1 401 K€
▪ Remboursement anticipé	0 K€	2 698 K€
Participation Capital	695 K€	0 K€
Immobilisations corporelles	236 K€	26 K€
Annulation de titres	23 K€	3 K€
Dépenses d'ordre d'investissement	2 717 K€	2 419 K€
▪ Convention étalement communes	2 717 K€	2 419 K€

Répartition des dépenses d'investissements 2025



CONCLUSION

Les dépenses d'investissement progressent de + 3,36% soit (+ 1 394 K€)

Elles résultent pour l'essentiel de l'augmentation :

- des programmes de travaux (+ 3 052 K€)
- de la participation en capital d' Enerlandes (+ 695 K€)
- des écritures d'ordre pour les conventions d'étalement des communes (+ 299 K€)
- des autres dépenses d'investissement hors travaux (+ 210 K€)
- des annulations de titres (+ 19 K€)

et de la baisse des remboursements de capitaux (- 2 881 K€) après les remboursements par anticipation de plusieurs emprunts en 2024.

La progression continue des investissements implique une hausse

- Des aides du CAS FACE (+1 394K€)
- De la participation des tiers et communes (+572 K€)
- De la dotation du FCTVA (+410 K€)
- Des opérations d'ordre (+276 K€)

L'affectation de résultat N-1 diminue de (- 2 149 K€) cependant cette affectation de + 10 951 K€ couvre le déficit antérieur de (- 6 473 K€) et génère un excédent de + 4 478 K€.

Les nouveaux emprunts pour le compte des communes sont de 2 739 K€ dont 719 K€ d'emprunt éligible au dispositif « Intracting » et 22Ke de reliquat d'emprunt propre SYDEC.

Ces résultats permettent de ne pas solliciter d'emprunt propre pour le SYDEC.

3.- LES RESULTATS DE L'EXERCICE

3.1.- Le résultat de fonctionnement de l'exercice

Il s'élève à 10 482 K€ et se décompose ainsi :

	CA 2025	CA 2024
Résultat global de fonctionnement	10 482 K€	11 151 K€
Résultat de l'exercice	10 282 K€	11 087 K€
▪ Total recettes de l'exercice	+ 15 818 K€	+ 16 588 K€
▪ Total dépenses de l'exercice	- 5 536 K€	- 5 501 K€
Résultat antérieur reporté	+ 200 K€	+ 64 K€

Il est constaté une diminution du résultat de fonctionnement de l'exercice (- 805 K€) partiellement compensé par la hausse du résultat de fonctionnement reporté (+ 136 K€). Le résultat global varie de - 669 K€ et se situe ainsi à **10 482 K€**.

La diminution du résultat de l'exercice est liée à une baisse des recettes de fonctionnement (- 770 K€) et à l'augmentation des dépenses de fonctionnement (+ 35 K€).

Le résultat global de fonctionnement (+ 10 482 K€) permet de couvrir le déficit global de la section d'investissement de 8 858 K€ ainsi que les restes à réaliser en investissement de 212 K€.

3.2.- L'épargne de l'exercice

La comparaison des recettes et dépenses réelles récurrentes permet d'établir le niveau d'épargne brute de l'exercice.

C'est à partir de cette épargne qu'il est possible de financer le remboursement du capital des emprunts à échoir au cours de l'exercice et, pour le surplus, de contribuer au financement des investissements.

	CA 2025	CA 2024
Épargne brute	10 407 K€	11 233 K€
▪ Recettes réelles	+ 15 818 K€	+ 16 588 K€
▪ Dépenses réelles	- 5 411 K€	- 5 355 K€

L'épargne nette ou capacité courante d'autofinancement résulte de la prise en compte de l'amortissement de la dette supporté par le SYDEC, à savoir :

	CA 2025	CA 2024
Épargne nette constatée	8 284 K€	6 173 K€
▪ Épargne brute constatée	+ 10 407 K€	+ 11 233 K€
▪ Amortissement de la dette	- 3 580 K€	- 6 461 K€
▪ Capital récupéré	+ 1 457 K€	+ 1 401 K€
Épargne nette avec retraitement du RAT	8 284 K€	8 871 K€
▪ Remboursement anticipé des emprunts (RAT)	+0 K€	+ 2 698 K€

L'épargne nette retraitée représente 52,36 % des recettes réelles de fonctionnement (53,48 % en 2024).

3.3.- Le résultat d'investissement de l'exercice

Il se décompose ainsi :

	CA 2025	CA 2024
Résultat de l'exercice	- 2 385 K€	+1 748 K€
▪ Total recettes de l'exercice	+ 40 498 K€	+ 43 238 K€
▪ Total dépenses de l'exercice	- 42 883 K€	- 41 490 K€
Résultat de l'exercice	- 2 385 K€	
Déficit antérieur reporté	- 6 473 K€	
Résultat global	- 8 858 K€	

Le résultat global d'investissement (- 8 858 K€) sera couvert par le résultat global de fonctionnement (+ 10 482 K€).

L'excédent (+ 1 624 K€) permettra de couvrir les restes à réaliser en investissement (212 K€), de réduire le besoin d'emprunt affiché au BP 2026 ou de financer des travaux supplémentaires.

3.4.- Le financement des investissements

3.4.1.- La capacité de financement

Elle se décompose ainsi qu'il suit :

	CA 2025	CA 2024
CAPACITE DE FINANCEMENT	33 532 K€	32 345 K€
▪ Subventions et participations	19 398 K€	18 030 K€
▪ Épargne nette constatée	8 284 K€	6 173 K€
▪ Dotations FCTVA	3 111 K€	2 701 K€
▪ Emprunts	2 739 K€	5 441 K€

3.4.2.-Le besoin de financement

Il résulte des éléments suivants :

	CA 2025	CA 2024
BESOIN DE FINANCEMENT	36 586 K€	32 610 K€
▪ Travaux sur programmes en cours	35 489 K€	32 501 K€
▪ Participation financière	695 K€	0 K€
▪ Immobilisations corporelles	236 K€	26 K€
▪ Avances forfaitaires sur travaux	144 K€	80 K€
▪ Annulations de titres	22 K€	3 K€

3.4.3.-La variation du fonds de roulement

L'examen du besoin de financement, au regard de la capacité de financement, permet de dégager la variation du fonds de roulement.

	CA 2025	CA 2024
VARIATION DU FONDS DE ROULEMENT	- 3 054 K€	- 265 K€
▪ Capacité de financement	+ 33 532 K€	+ 32 345 K€
▪ Besoin de financement	- 36 586 K€	- 32 610 K€

Cette variation du fonds de roulement (- 3 053 K€) correspond à l'écart constaté entre le résultat global de clôture (ou fonds de roulement final) et le résultat global reporté (ou fonds de roulement initial).

- Le fonds de roulement initial s'établit à **+ 4 678 K€**
dont :
 - Excédent de fonctionnement +11 151 K€
 - Déficit d'investissement - 6 473 K€

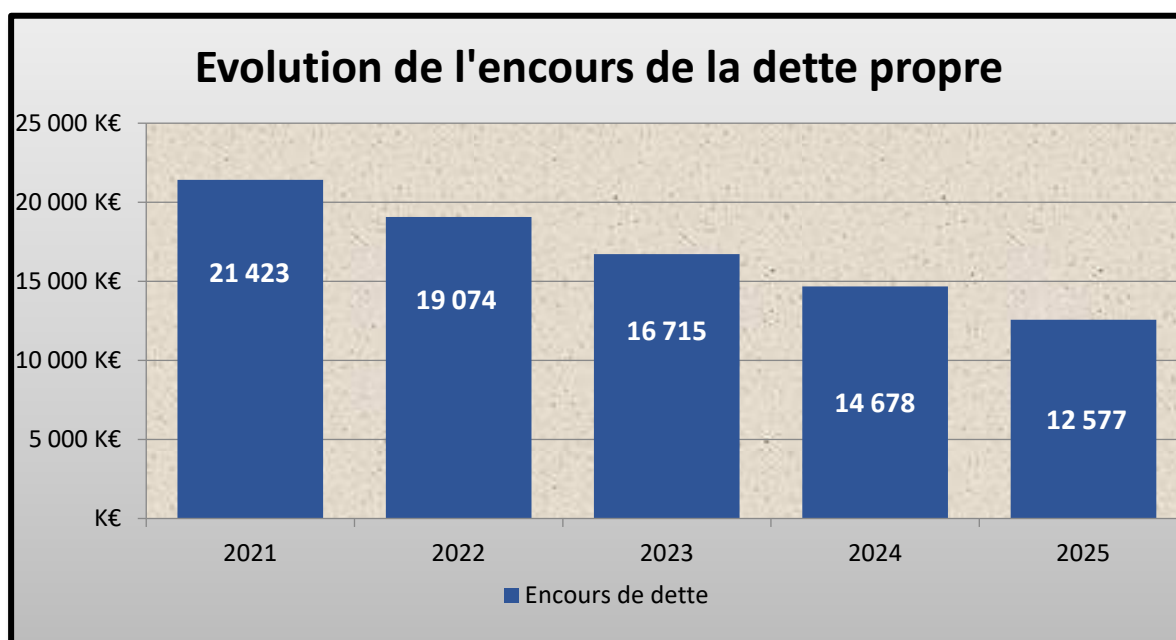
- Le fonds de roulement final s'établit à **+ 1 624 K€**
dont :
 - Excédent de fonctionnement + 10 482 K€
 - Déficit d'investissement - 8 858 K€

4.- LA DETTE

4.1 La dette propre

	Au 31/12/2025	Au 31/12/2024
Montant initial	34 962 878	43 033 388
Montant de l'encours	12 576 548	14 677 651
Taux moyen	3.09%	4,01%
Durée résiduelle	23 ans 8 Mois	25 ans
Annuité	2 589 942	5 682 253

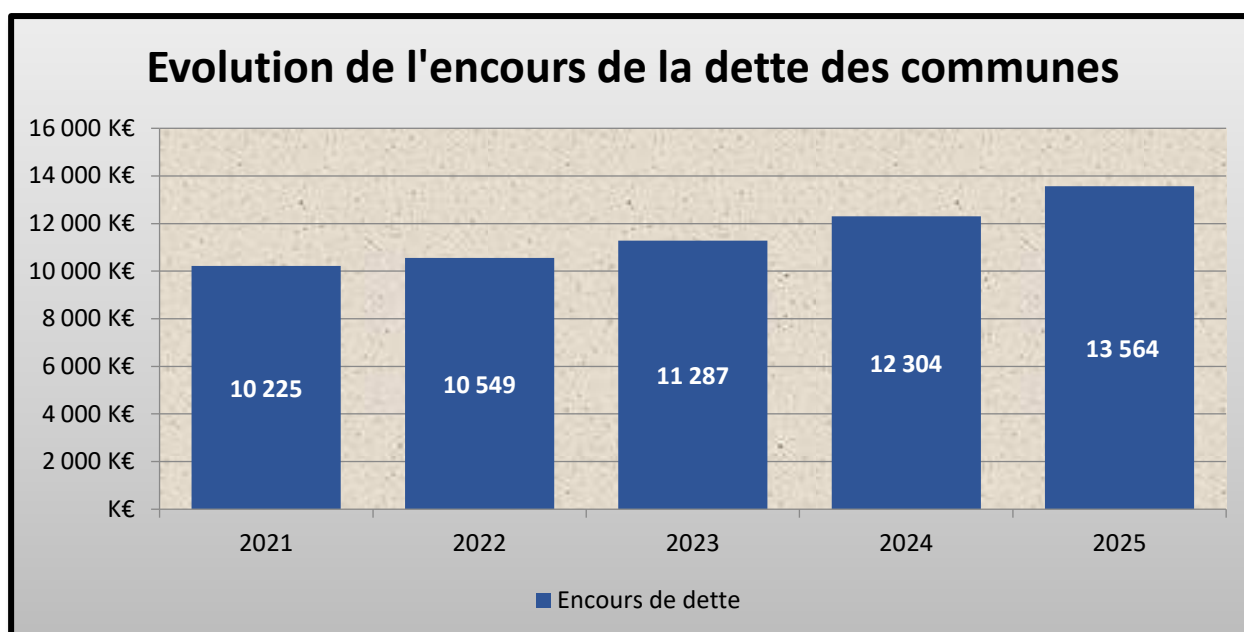
- Le montant initial de la dette propre diminue en 2025 suite au remboursement anticipé de 5 emprunts en 2024 pour 2 698 K€.
- **Le taux moyen** des emprunts est désormais de **3.09%**.
- **L'encours de la dette diminue pour atteindre 12 577 K€** en l'absence de nouvel emprunt propre sur 2025.
- **L'annuité de la dette propre est fortement réduite à 2 589 K€ :**
Elle diminue de 54% par rapport à 2024 et de 13% après retraitement du remboursement anticipé des 5 emprunts.
- La durée restante de 23 ans 8 mois concerne un seul emprunt contracté en 2024.
- La durée de vie résiduelle moyenne est de 6 ans et 7 mois sur un total de 26 emprunts dont les reliquats des emprunts pour les communes (durée 15-20 ans).



4.2 La dette des communes

	Au 31/12/2025	Au 31/12/2024
Montant initial	25 704 126	23 759 167
Montant de l'encours	13 564 204	12 304 418
Taux moyen	2,47%	2,41%
Durée restante	17 ans	18 ans
Annuité	1 745 226	1 674 976

- L'encours de la dette augmente légèrement (+ 2 101 K€) du fait du nouvel emprunt (2 717 K€ dont 719 K€ d'emprunt Intracting).
- 26 communes (59 affaires) ont bénéficié du dispositif Intracting au titre de l'année 2025 (taux à 0,75% sur 11 ans) de la Caisse des Dépôts et Consignations pour un montant de 719 K€.
- Les emprunts pour les Communes sont toujours à taux fixes et la durée reste comprise entre 15 et 20 ans.
- La durée de vie résiduelle moyenne est de 11 ans pour les 21 emprunts en cours.



La dette du budget annexe « Energie Electrique – Eclairage Public – Gaz » est **100% sécurisée**.

Tous les emprunts sont répartis en classe A sur l'échelle des risques « Gissler ».

5.- L'AFFECTATION DU RESULTAT

A la clôture de l'exercice, le **résultat cumulé de la section de fonctionnement** s'établit à **+ 10 482 202,63 €** et celui de la **section d'investissement** à **- 8 857 766,32€** soit un **résultat net de clôture de + 1 624 426,31 €**.

Il convient d'affecter une partie du résultat de fonctionnement au financement de la section d'investissement.

Pour déterminer le besoin d'affectation, il faut tenir compte du solde d'exécution de la section d'investissement de - 8 857 766,32€ corrigé du solde des restes à réaliser en dépenses et recettes d'investissement pour - 212 000,00€.

Ainsi le besoin d'affectation est de :

- Solde exécution de la section d'investissement	- 8 857 766,32 €
- Solde des RAR	- 212 000,00 €
- Besoin d'affectation	- 9 069 766,32 €

Compte tenu de ce besoin d'affectation et du résultat cumulé de la section de fonctionnement de 10 482 202,63 €, il convient d'affecter :

- En réserve obligatoire (au compte 1068)	9 069 766,32 €
Il est proposé d'affecter le complément :	
- En réserve complémentaire (au compte 1068)	1 171 636,31 €
- En report à nouveau créditeur de la section de fonctionnement (compte 002)	240 800,00 €

* * *

Monsieur le Vice-Président propose aux membres de la Commission Départementale de rendre un avis favorable pour :

1°) approuver le Compte Administratif du budget annexe « Energie électrique - Eclairage public - Gaz » pour l'exercice 2025 faisant apparaître un résultat global de clôture s'établissant à + 1 624 426,31 €,

2°) prendre acte de la concordance constatée entre le Compte de Gestion et le Compte Administratif,

3°) approuver l'imputation de la somme de + 240 800,00 € en report à nouveau créditeur de la section de fonctionnement et l'affectation de la somme de + 10 241 402,63 € en affectation obligatoire et en réserves facultatives au compte 1068.

POINT N° 04

Budget annexe
« Energie Electrique – Eclairage Public et Gaz »
Compte de Gestion – Exercice 2025

Le Compte de Gestion dressé par le Percepteur, pour l'exercice 2025, s'établit comme suit :

	1	2	3	4
	Résultat à la clôture de l'exercice 2024	Part affectée à l'investissement exercice 2025	Résultat de l'exercice 2025	Résultat de clôture de 2025
Investissement	-6 472 650,21	0,00	-2 385 116,11	-8 857 766,32
Fonctionnement	11 150 528,05	10 950 528,05	10 282 202,63	10 482 202,63
TOTAL	4 677 877,84	10 950 528,05	7 897 086,52	1 624 426,31

Ainsi, Monsieur le Vice-Président propose aux membres de la Commission Départementale Energies de rendre un avis favorable pour :

1°) approuver le Compte de Gestion du Budget annexe « Energie Electrique - Eclairage Public - Gaz » dressé par le Percepteur pour l'exercice 2025.

2°) prendre acte de la concordance des résultats dudit Compte avec le Compte Administratif 2025 dressé par l'ordonnateur.

POINT N°

**ETAT DES PROGRAMMES ANNUELS
2022 SOLDE
2023,2024,2025 (AVANCEMENT)
2026 (PREVISION)**

1) Avancement des programmes annuels

Année	Montant du programme TTC (BP 2026)	Montant réalisé TTC au 27/05/2026	Pourcentage
2022	29 991 364,47	29 038 304,39	97%
2023	42 793 731,83	37 175 924,03	87%
2024	45 785 614,53	30 063 330,89	66%
2025	34 319 612,43	15 022 923,66	44%
2026	32 881 669,75	1 048 333,74	3%

**2) Etat détaillé des programmes annuels d'investissement au
27 mai 2026 selon le BP 2026**

- Programme 2022 :

Ce programme a été soldé durant l'année 2025 ; son taux de réalisation de 97% représente un montant de mandatements de **29 038 304,39 €**.

Le financement estimé de ce programme travaux (électrification, éclairage public et câblage) est de **29 991 364,47 €**.

Les honoraires sont évalués à 1 599 032,14 €.

Le montant total des différentes subventions est estimé à 9 364 285,07 € dont 6 697 000 € de dotations CAS-FACE ;

La récupération de la TVA (auprès des services fiscaux) et du FCTVA est estimée à 4 408 200,83 €.

Les contributions communales sont estimées à 8 117 271,39 € soit 27,07 % du montant total du programme.

La participation du SYDEC est estimée à 8 101 607,17 € soit 27,01 % du montant total du programme.

- Programme 2023 :

Ce programme sera soldé en 2026 ; son taux de réalisation de 87 % représente un montant de mandatements de **37 175 924,03 €**.

Le financement estimé de ce programme travaux (électrification, éclairage public et câblage) est de **42 793 731,83 €**.

Les honoraires sont évalués à 2 376 646,57 €.

Le montant total des différentes subventions est estimé à 10 408 615,06 € dont 6 808 500 € de dotations CAS-FACE ;

La récupération de la TVA (auprès des services fiscaux) et du FCTVA est estimée à 6 462 986,96 €.

Les contributions communales sont estimées à 13 381 410,19 € soit 32,44 % du montant total du programme.

La participation du SYDEC est estimée à 12 540 719,62 € (soit 29,31% du montant total du programme).

- Programme 2024 :

Ce programme sera soldé en début d'année 2027 ; son taux de réalisation de 66 % représente un montant de mandatements de **30 063 330,89 €**.

Le financement estimé de ce programme travaux (électrification, éclairage public et câblage) est de **45 785 614,53 €**.

Les honoraires sont évalués à 2 566 259,34 €.

Le montant total des différentes subventions est estimé à 9 601 373,11 € dont 6 590 000 € de dotations CAS-FACE ;

La récupération de la TVA (auprès des services fiscaux) et du FCTVA est estimée à 6 844 124,10 €.

Les contributions communales sont estimées à 15 390 704,88 € soit 33,61 % du montant total du programme.

La participation du SYDEC est estimée à 13 949 412,45 € (soit 30,47 % du montant total du programme).

- Programme 2025 :

Ce programme sera soldé en début d'année 2028 ; son taux de réalisation de 44 % représente un montant de mandatements de **15 022 923,66 €**.

Le financement estimé de ce programme travaux (électrification, éclairage public et câblage) est de **34 319 612,43 €**.

Les honoraires sont évalués à 1 857 220,33 €.

Le montant total des différentes subventions est estimé à 8 415 728,43 € dont 6 884 000 € de dotations CAS-FACE ;

La récupération de la TVA (auprès des services fiscaux) et du FCTVA est estimée à 5 116 667,22 €.

Les contributions communales sont estimées à 10 824 336,43 € soit 31,54 % du montant total du programme.

La participation du SYDEC est estimée à 9 962 880,29 € (soit 29,03 % du montant total du programme).

- Programme 2026 :

Pour le programme 2026, le montant des dotations allouées par le CAS FACE au SYDEC, non connu lors du vote du programme prévisionnel en janvier 2026, s'élève à 7 170 500 € soit une hausse de dotation de 287 000 € (4,17%) par rapport à 2025. La répartition des aides est la suivante :

- Sous-programme « Renforcement »	5 339 500,00 €
- Sous-programme « Extension »	718 100,00 €
- Sous-programme « Enfouissement »	597 200,00 €
- Sous-programme « Sécurisation »	515 700,00 €

Une dotation complémentaire du CAS FACE est octroyée au titre de la sécurisation réseaux après la tempête Nils de février 2026 pour un montant de 1 660 407,49 €.

La convention de partenariat concernant l'intégration des ouvrages dans l'environnement a été signée en 2025 entre Enedis et le SYDEC pour les années 2025-2026. Deux modalités de contributions doivent être atteintes à savoir les taux de sécurisation BT < 40% (340 000 €) et de sécurisation ≥ 50% (420 000 €).

La proposition financière d'Enedis, au titre des années 2025 et 2026, s'élève ainsi à :

- Taux de sécurisation BT < 40%	340 000 €
- 40% ≤ Taux de sécurisation < 50%	380 000 €
- Taux de sécurisation ≥ 50%	420 000 €

Il est à noter que les montants ci-dessus sont identiques à ceux de la précédente convention.

Concernant l'éclairage public, le montant des sous-programmes prévisionnels 2026 a été estimé à 14,8 M€, en intégrant les demandes issues des Comités Territoriaux.

Le nouveau montant prévisionnel du programme travaux 2026 après la notification des dotations allouées dans le cadre du CAS FACE et qui est proposé au vote du Budget Supplémentaire 2026 (électrification rurale, éclairage public et câblage) est de **36 893 234,25 €**.

Les honoraires sont évalués à 2 151 580,96 €.

Le montant total des différentes subventions est estimé à 11 066 941,60 € dont 8 856 000 € de dotations CAS-FACE.

La récupération de la TVA (auprès des services fiscaux) et du FCTVA est estimée à 5 501 719,89 €.

Le montant des contributions des communes, qui représente 30,73 % du montant total du programme, est de 10 103 658,41 €.

La participation du SYDEC est estimée à 10 220 914,35 € (soit 31,08 % du montant total du programme)

Les tableaux joints ci-après en annexes 1 à 5 résument l'ensemble des programmes d'investissement (électrification rurale et éclairage public) et de fonctionnement (travaux de télécommunications) pour les années 2022, 2023, 2024, 2025 et 2026.

Ainsi, Monsieur le 1^{er} Vice-Président propose aux membres de la Commission de se prononcer favorablement sur :

- 1°) le solde du programme 2022,
- 2°) les états d'avancement des programmes 2023 à 2025,
- 3°) la prévision du programme 2026.

Programme 2022

après notification FACE

BS 2026

10/06/2026

Investissements

BASSE TENSION		Financement		Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	ENEDIS				Tiers/Etat	Commune	SYDEC	
AE	Aménagement esthétique (article 8, Zone urbaine)	1 101 669,75	67 238,06	172 405,28				278 779,34					418 169,01	232 316,12	0,00
AEC	Aménagement esthétique (Sydec, Zone urbaine)	311 565,00	19 015,70	48 758,22									118 263,05	144 543,73	0,00
AEA	Aménagement esthétique AIRE SUR ADOUR	0,00	0,00	0,00									0,00	0,00	0,00
AET	Aménagement esthétique (Zone urbaine, hors agglo)	0,00	0,00	0,00									0,00	0,00	0,00
AEF	Aménagement esthétique rural FACE C	0,00	0,00	0,00									0,00	0,00	0,00
C1	Aménagement esthétique (article 8, Zone rurale)	1 137 251,91	43 740,46	182 251,91									0,00	0,00	0,00
C2	Aménagement esthétique (Sydec, Zone rurale)	400 000,00	24 413,15	62 597,81				101 220,66	573 000,00				191 000,00	191 000,00	0,00
C3	Aménagement esthétique (Sydec, Zone rurale)	0,00	0,00	0,00									67 480,44	168 701,10	0,00
C4	Aménagement esthétique (Zone rurale, hors agglo)	0,00	0,00	0,00									0,00	0,00	0,00
CC	Travaux coup par coup	0,00	0,00	0,00									0,00	0,00	0,00
FB	Electrification rurale FACE B	667 642,15	25 678,54	106 993,93					448 518,57				112 129,64	112 129,64	0,00
FBA	Electrification AIRE SUR ADOUR	5 628 922,68	216 497,03	902 070,94					3 781 481,39				945 370,35	945 370,35	0,00
FSN	Sécurisation des réseaux FACE	0,00	0,00	0,00									0,00	0,00	0,00
FSR	Sécurisation des réseaux FACE Exceptionel	1 683 549,62	64 751,91	269 799,62					1 131 000,00				282 750,00	282 750,00	0,00
FFS	Sécurisation réseau faible section FACE	0,00	0,00	0,00					0,00				0,00	0,00	0,00
EXT	Extension réseau BT	1 135 763,35	43 683,21	182 013,36					762 999,99				190 750,00	190 750,00	0,00
BN	Travaux non subventionnés (U et R)	0,00	0,00	0,00									0,00	0,00	0,00
BC	Réseau DP aménagement public (U et R)	2 100 000,00	128 169,01	328 638,50				0,00					1 062 816,90	708 544,60	0,00
BRP	Réseau DP aménagement privé (Zone rurale)	2 300 000,00	140 375,59	359 937,40									776 025,04	776 025,04	0,00
Total réseau BT		16 466 364,46	773 562,65	2 615 466,97	-	-	-	380 000,00	6 696 999,96	0,00		1 164 037,56	1 857 729,40	3 752 130,57	27%
ECLAIRAGE PUBLIC		Financement		Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable								
CA	Candélabre accidenté	400 000,00	24 413,15				62 597,81							400 000,00	0,00
CAU	Candélabre accidenté (zone urbaine)	160 000,00	9 765,26				25 039,12						112 000,00	48 000,00	0,00
CAR	Candélabre accidenté (zone rurale)	210 000,00	12 816,90				32 863,85						84 000,00	126 000,00	0,00
EN	Eclairage public non subventionné	300 000,00	18 309,86			46 208,45							253 791,55	0,00	0,00
EP	Eclairage public rural	2 500 000,00	152 582,16			385 070,42							951 718,31	1 163 211,27	0,00
EPB	Eclairage public Bulles rural	2 800 000,00	170 892,02			431 278,87						561 623,78	646 424,00	1 160 673,35	0,00
EPL	Eclairage public rural (lotissement communal)	638 000,00	38 938,97				99 843,51						449 645,23	188 354,77	0,00
EU	Eclairage public urbain	3 000 000,00	183 098,59			462 084,51							1 903 436,62	634 478,87	0,00
EUB	Eclairage public Bulles urbain	2 800 000,00	170 892,02			431 278,87						561 623,78	1 333 353,12	473 744,23	0,00
EUL	Eclairage public urbain (lotissement communal)	278 000,00	16 967,14				43 505,48						231 101,10	46 898,90	0,00
EPPH	Eclairage public énergie renouvelable (photovoltaïque)	39 000,00	2 380,28			6 007,10							26 394,32	6 598,58	0,00
EV	Eclairage public (mise en conformité)	200 000,00	12 206,57			30 805,63							67 677,75	101 516,62	0,00
Total réseau EP		13 325 000,00	813 262,91	-	1 792 733,86		263 849,77	-	-	-		1 123 247,56	6 059 541,99	4 349 476,60	38%
GENIE CIVIL ET CABLAGE		Financement		Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable								
SRD	Surlargeur tranchée réseaux divers	200 000,00	12 206,57				31 298,90						200 000,00	0,00	
Total génie civil et câblage		200 000,00	12 206,57	-	-	0,00	31 298,90	-	-	-		-	200 000,00	-	0%
2022		Financement		Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable								
Total investissements		29 991 364,46	1 599 032,14	2 615 466,97	1 792 733,86		295 148,67	ENEDIS	FACE	GES	Tiers	Commune	SYDEC		32%
								380 000,00	6 696 999,96	-	2 287 285,12	8 117 271,39	8 101 607,17		

Programme 2022
après notification FACE
BS 2026

10/06/2026

Fonctionnement

Fonctionnement

0,72

9 193 271,39

29 991 364,46

TELECOMMUNICATIONS		Financement		Honoraires		TVA non récupérable		Commune		SYDEC		Orange	
FGC	Génie civil Orange conventionné	260 000,00	15 868,54	40 688,58	195 000,00	65 000,00							
FGN	Génie civil communications électroniques	300 000,00	18 309,86	46 948,36	300 000,00								
FGS	Génie civil Orange subventionné	740 000,00	45 164,32	115 805,95	370 000,00	370 000,00							
IGL	Infrastructure génie civil lotissement	220 000,00	13 427,23	34 428,79	176 000,00	44 000,00							
FTN	Câblage Orange non subventionné	35 000,00	2 136,15	5 477,31	35 000,00								
FTC	Câblage Orange (convention)	0,00	0,00	0,00	0,00								
Total réseau de télécommunications		1 555 000,00	94 906,10	243 348,98	1 076 000,00	479 000,00							
													</

2022		Commune	SYDEC	Orange
Total fonctionnement		1 076 000,00	479 000,00	-
		8 580 607,17		31,6%

Programme 2023 BS 2026

Investissements

BASSE TENSION		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	ENEDIS				CAS-FACE	GES	Tiers/Etat	Commune	SYDEC
AE	Aménagement esthétique (article 8, Zone urbaine)	1 398 674,26	85 365,10	218 884,86			353 936,82							530 905,23	294 947,35
AEC	Aménagement esthétique (Sydec, Zone urbaine)	1 600 000,00	97 652,58	250 391,24										607 323,94	742 284,82
AEA	Aménagement esthétique (Zone urbaine, hors agglo)	0,00	0,00	0,00										0,00	0,00
AET	Aménagement esthétique (Zone urbaine, hors agglo)	40 000,00	2 441,31	6 259,78										26 992,18	6 748,04
AEF	Aménagement esthétique urbain FACE C	0,00	0,00	0,00							0,00			0,00	0,00
C1	Aménagement esthétique rural FACE C	1 138 045,80	43 770,99	182 379,13			26 063,18				573 400,00			191 133,33	191 133,33
C2	Aménagement esthétique (article 8, Zone rurale)	102 995,49	6 286,11	16 118,23										17 375,45	43 438,63
C3	Aménagement esthétique (Sydec, Zone rurale)	200 000,00	12 206,57	31 298,90										33 740,22	134 960,88
C4	Aménagement esthétique (Zone rurale, hors agglo)	5 000,00	305,16	782,47										2 741,39	1 476,13
CC	Travaux coup par coup	840 000,00	32 307,69	134 615,38							564 307,69				141 076,92
FB	Electrification rurale FACE B	5 725 545,73	220 213,30	917 555,41							3 846 392,31				961 598,01
FBA	Electrification AIRE SUR ADOUR	0,00	0,00	0,00								0,00			0,00
FSN	Sécurisation des réseaux FACE	1 584 263,36	60 933,21	253 886,36							1 064 300,00				266 075,00
EXT	Extension réseau BT	1 131 446,55	43 517,18	181 321,56							760 099,99				190 025,00
BN	Travaux non subventionnés (U et R)	0,00	0,00	0,00											0,00
BC	Réseau DP aménagement public (U et R)	2 450 000,00	149 530,52	383 411,58			0,00							1 239 953,05	826 635,37
BRP	Réseau DP aménagement privé (Zone rurale)	3 000 000,00	183 098,59	469 483,57									1 518 309,86		1 012 206,57
Total réseau BT		19 215 971,19	937 628,31	3 046 390,48	0,00	0,00	380 000,00				6 808 499,99	0,00		2 650 164,80	4 812 606,06
															30%
ECLAIRAGE PUBLIC		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	Commune				SYDEC				
CA	Candélabre accidenté	266 126,57	16 242,47			41 647,35								175 000,00	266 126,57
CAU	Candélabre accidenté (zone urbaine)	250 000,00	15 258,22			39 123,63								72 000,00	75 000,00
CAR	Candélabre accidenté (zone rurale)	180 000,00	10 985,92			28 169,01								401 836,62	108 000,00
EN	Eclairage public non subventionné	475 000,00	28 990,61		73 163,38									2 664 811,27	0,00
EP	Eclairage public rural	7 000 000,00	427 230,05		1 078 197,18									646 424,00	3 256 991,55
EPB	Eclairage public Bulles rural	2 800 000,00	170 892,02		431 278,87								499 987,87		1 222 309,26
EPFV	Eclairage public Rural Fonds vert	681 177,81	41 574,23		104 920,57								270 840,90		218 977,75
EPL	Eclairage public rural (lotissement communal)	250 000,00	15 258,22			39 123,63								86 438,59	73 806,73
EU	Eclairage public urbain	6 850 000,00	418 075,12		1 055 092,96									4 346 180,28	1 448 726,76
EUB	Eclairage public Bulles urbain	2 800 000,00	170 892,02		431 278,87								399 990,00	1 333 353,12	635 378,01
EUFV	Eclairage public urbain Fonds vert	1 335 456,26	81 506,72		205 697,88								530 986,44	316 332,35	282 439,59
EUL	Eclairage public urbain (lotissement communal)	150 000,00	9 154,93			23 474,18								124 694,84	25 305,16
EUPH	Eclairage public énergie renouvelable (photovoltaïque)	20 000,00	1 220,66		3 080,56									13 535,55	3 383,89
EV	Eclairage public (mise en conformité)	220 000,00	13 427,23		33 886,20									74 445,52	111 668,28
Total réseau EP		23 277 760,64	1 420 708,40	-	3 416 596,48	171 537,80	-				-	-	1 701 805,21	10 431 245,40	7 728 113,56
															39%
GENIE CIVIL ET CABLAGE		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	Commune				SYDEC				
SRD	Surlargeur tranchée réseaux divers	300 000,00	18 309,86			46 948,36								300 000,00	0,00
Total génie civil et câblage		300 000,00	18 309,86	-	0,00	46 948,36	-				-	-	-	300 000,00	0%
2023		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	Commune				SYDEC				
Total investissements		42 793 731,83	2 376 646,57	3 046 390,48	3 416 596,48	218 486,16	380 000,00				6 808 499,99	-	3 220 115,07	13 381 410,19	12 540 719,62
															0,00
															35%

Programme 2023 BS 2026

Fonctionnement

0,65
10 408 615,06
14 697 410,19
13 234 719,62

TELECOMMUNICATIONS		Financement		Honoraires		TVA non récupérable		Commune		SYDEC		Orange	
FGC	Génie civil Orange conventionné	400 000,00	24 413,15	62 597,81				300 000,00	100 000,00				
FGN	Génie civil communications électroniques	250 000,00	15 258,22	39 123,63				250 000,00					
FGS	Génie civil Orange subventionné	1 100 000,00	67 136,15	172 143,97				550 000,00	550 000,00				
IGL	Infrastructure génie civil lotissement	220 000,00	13 427,23	34 428,79				176 000,00	44 000,00				
FTN	Câblage Orange non subventionné	40 000,00	2 441,31	6 259,78				40 000,00					
Total réseau de télécommunications		2 010 000,00	122 676,06	314 553,99				1 316 000,00	694 000,00			0,00	
42 356,81													
35%													
2023		Financement	Honoraires	TVA non récupérable		Commune	SYDEC	Orange					
Total fonctionnement		2 010 000,00	122 676,06	314 553,99		1 316 000,00	694 000,00	-					
										13 234 719,62		34,5%	

Programme 2024 BS 2026

Investissements

BASSE TENSION		Financement		Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	ENEDIS				CAS-FACE	GES	Tiers/Etat	Commune	SYDEC
AE	Aménagement esthétique (article 8, Zone urbaine)	1 101 669,75		67 238,06	172 405,28			278 779,34							418 169,01	232 316,12
AEC	Aménagement esthétique (Sydec, Zone urbaine)	1 470 000,00		89 718,31	230 046,95										557 978,87	681 974,18
AEA	Aménagement esthétique AIRE SUR ADOUR	0,00		0,00	0,00										0,00	0,00
AET	Aménagement esthétique (Zone urbaine, hors agglo)	40 000,00		2 441,31	6 259,78										26 992,18	6 748,04
AEF	Aménagement esthétique urbain FACE C	53 010,00		2 038,85	8 495,19							15 580,18			20 031,66	8 902,96
C1	Aménagement esthétique rural FACE C	1 080 527,89		41 558,76	173 161,52							544 419,82			181 473,27	181 473,27
C1C	Aménagement esthétique rural FACE C (enveloppe exc.)	0,00		0,00	0,00							0,00			0,00	0,00
C2	Aménagement esthétique (article 8, Zone rurale)	400 000,00		24 413,15	62 597,81			101 220,66							67 480,44	168 701,10
C3	Aménagement esthétique (Sydec, Zone rurale)	0,00		0,00	0,00										0,00	0,00
C4	Aménagement esthétique (Zone rurale, hors agglo)	5 330,54		325,34	834,20										2 922,62	1 573,72
CC	Travaux coup par coup	567 992,37		21 845,86	91 024,42							381 574,36				95 393,59
FB	Electrification AIRE SUR ADOUR	6 082 400,76		233 938,49	974 743,71							4 086 125,64				1 021 531,41
FBA	Securisation des réseaux FACE	0,00		0,00	0,00											0,00
FSN	Extension réseau BT	1 254 996,18		48 269,08	201 121,18							843 100,00				210 775,00
EXT	Travaux non subventionnés (U et R)	1 069 820,60		41 146,95	171 445,61							718 699,99				179 675,00
BN	Réseau DP aménagement public (U et R)	62 000,00		3 784,04	9 702,66			52 297,34								0,00
BC	Réseau DP aménagement privé (Zone rurale)	3 050 000,00		186 150,23	477 308,29									791 545,54	1 543 615,02	1 029 076,68
BRP	Réseau DP IRVE (PCT 75%)	1 564 000,00		95 455,40	244 757,43									52 719,09		527 697,03
BRPI IRVE	Réseau DP Public IRVE (PCT 75 %)	250 000,00		15 258,22	39 123,63									35 311,15		158 157,28
BCI IRVE		167 449,52		10 219,92	26 204,93											105 933,44
Total réseau BT		18 219 197,61		883 801,97	2 889 232,61	0,00	0,00	432 297,34		0,00		6 589 499,99		879 575,78	2 818 663,08	4 609 928,81
ECLAIRAGE PUBLIC		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	Commune									SYDEC
CA	Candélabre accidenté	300 000,00	18 309,86			46 948,36									175 000,00	300 000,00
CAU	Candélabre accidenté (zone urbaine)	250 000,00	15 258,22			39 123,63									75 000,00	75 000,00
CAR	Candélabre accidenté (zone rurale)	200 000,00	12 206,57			31 298,90									80 000,00	120 000,00
EN	Eclairage public non subventionné	260 000,00	15 868,54				40 047,32								219 952,68	0,00
EP	Eclairage public rural	10 000 000,00	610 328,64				1 540 281,69							500 000,00	3 806 873,24	4 652 845,07
EPB	Eclairage public Bulles rural	2 961 618,86	180 756,08				456 172,73								784 931,62	1 220 514,51
EPL	Eclairage public rural (lotissement communal)	450 000,00	27 484,79												317 147,89	132 852,11
EU	Eclairage public urbain	9 300 000,00	567 605,63				1 432 461,97							400 000,00	5 900 653,52	1 966 884,51
EUB	Eclairage public Bulles urbain	689 618,06	42 089,37				106 220,61								124 985,36	58 412,09
EUL	Eclairage public urbain (lotissement communal)	540 000,00	32 957,75												448 901,41	91 098,59
EPPH	Eclairage public urbain (lotissement communal)	25 000,00	1 525,82				3 850,70								16 919,44	4 229,86
EV	Eclairage public énergie renouvelable (photovoltaïque)	243 000,00	14 830,99				37 428,85								82 228,46	123 342,69
EPFV	Eclairage public (mise en conformité)	1 100 000,00	67 136,15				169 430,99							400 000,00	226 871,31	303 697,70
EUFV	Eclairage public rural (fonds vert)						168 996,63							400 000,00	237 576,88	290 606,49
Total réseau EP		27 416 416,92	1 673 302,44	-	3 954 891,49	272 300,47		-		-		-		1 700 000,00	12 422 041,80	9 339 483,63
GENIE CIVIL ET CABLAGE		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	Commune									SYDEC
SRD	Surlargeur tranchée réseaux divers	150 000,00	9 154,93			23 474,18									150 000,00	0,00
Total génie civil et câblage		150 000,00	9 154,93	-	0,00	23 474,18		-		-		-		-	150 000,00	0%
2024		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable										SYDEC
Total investissements		45 785 614,53	2 566 259,34	2 889 232,61	3 954 891,49	295 774,65										36%
écart 2023-2024: 5 152 396,84																

Investissements

BASSE TENSION		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	ENEDIS	CAS-FACE	GES	Tiers/Etat	Commune	SYDEC
AE	Aménagement esthétique (article 8, Zone urbaine)	1 101 669,75	67 238,06	172 405,28			278 779,34				418 169,01	232 316,12
AEC	Aménagement esthétique (Sydec, Zone urbaine)	600 000,00	36 619,72	93 896,71							227 746,48	278 356,81
AEA	Aménagement esthétique AIRE SUR ADOUR	40 000,00	2 441,31	6 259,78							26 992,18	6 748,04
AET	Aménagement esthétique (Zone urbaine, hors agglo)	40 000,00	2 441,31	6 259,78							26 992,18	6 748,04
AEF	Aménagement esthétique urbain FACE C	0,00	0,00	0,00				0,00			0,00	0,00
C1	Aménagement esthétique rural FACE C	1 086 045,81	41 770,99	174 045,80			101 220,66	547 200,00			182 400,00	182 400,00
C2	Aménagement esthétique (article 8, Zone rurale)	400 000,00	24 413,15	62 597,81							67 480,44	168 701,10
C3	Aménagement esthétique (Sydec, Zone rurale)	50 000,00	3 051,64	7 824,73							8 435,05	33 740,22
C4	Aménagement esthétique (Zone rurale, hors agglo)	50 000,00	3 051,64	7 824,73							27 413,93	14 761,35
CC	Travaux coup par coup	650 000,00	25 000,00	104 166,67				436 666,67			109 166,67	109 166,67
FB	Electrification rurale FACE B	6 358 835,81	244 570,61	1 019 044,20				4 271 833,29	13 496,09		1 067 958,32	1 067 958,32
FBA	Electrification AIRE SUR ADOUR	20 000,00	1 220,66	3 129,89							3 374,02	3 374,02
FSN	Sécurisation des réseaux FACE	1 300 992,37	50 038,17	208 492,37				874 000,00			218 500,00	218 500,00
EXT	Extension réseau BT	1 122 068,69	43 156,49	179 818,70				753 799,99			188 450,00	188 450,00
BN	Travaux non subventionnés (U et R)	50 000,00	3 051,64	7 824,73			42 175,27				0,00	0,00
BC	Réseau DP aménagement public (U et R)	3 000 000,00	183 098,59	469 483,57						1 012 206,57	1 012 206,57	1 012 206,57
BRP	Réseau DP aménagement privé (Zone rurale)	2 000 000,00	122 065,73	312 989,05						42 175,27	674 804,38	674 804,38
BRPI IRVE	Réseau DP IRVE (PCT 75%)	200 000,00	12 206,57	31 298,90						42 175,27	126 525,82	126 525,82
BCI IRVE	Réseau DP Public IRVE (PCT 75 %)	200 000,00	12 206,57	31 298,90							126 525,82	126 525,82
Total réseau BT		18 269 612,43	877 642,86	2 898 661,59	0,00	0,00	422 175,27	6 883 499,95	13 496,09	1 096 557,12	2 503 939,12	4 451 283,28
ECLAIRAGE PUBLIC		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	Commune					
CA	Candélabre accidenté	300 000,00	18 309,86			46 948,36					175 000,00	300 000,00
CAU	Candélabre accidenté (zone urbaine)	250 000,00	15 258,22			39 123,63					75 000,00	75 000,00
CAR	Candélabre accidenté (zone rurale)	250 000,00	15 258,22			39 123,63					100 000,00	150 000,00
EN	Eclairage public non subventionné	150 000,00	9 154,93		23 104,23						126 895,77	0,00
EP	Eclairage public rural	7 000 000,00	427 230,05		1 078 197,18						2 664 811,27	3 256 991,55
EPL	Eclairage public rural (lotissement communal)	300 000,00	18 309,86			46 948,36					211 431,92	88 568,08
EU	Eclairage public urbain	7 000 000,00	427 230,05		1 078 197,18						4 441 352,11	1 480 450,70
EUL	Eclairage public urbain (lotissement communal)	300 000,00	18 309,86			46 948,36					249 389,67	50 610,33
EPPH	Eclairage public énergie renouvelable (photovoltaïque)	50 000,00	3 051,64		7 701,41						33 838,87	8 459,72
EV	Eclairage public (mise en conformité)	200 000,00	12 206,57		30 805,63						67 677,75	101 516,62
Total réseau EP		15 800 000,00	964 319,25	0,00	2 218 005,63	219 092,33	-	-	-	-	8 070 397,37	5 511 597,00
GENIE CIVIL ET CABLAGE		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	Commune					
SRD	Surlargeur tranchée réseaux divers	250 000,00	15 258,22			39 123,63					250 000,00	0,00
Total génie civil et câblage		250 000,00	15 258,22	-	0,00	39 123,63	-	-	-	-	250 000,00	0,00
2025		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	ENEDIS	FACE	GES	Tiers	Commune	SYDEC
Total investissements		34 319 612,43	1 857 220,33	2 898 661,59	2 218 005,63	258 215,96	422 175,27	6 883 499,95	13 496,09	1 096 557,12	10 824 336,49	9 962 880,28
		écart 2023-2024: 1 165 867,67										0,00
												34%
												41%
												0%

Fonctionnement

0,82
5 116 667,23
36 179 612,43
1 970 741,45
8 415 728,43
12 111 836,49

TELECOMMUNICATIONS		Financement		Honoraires	TVA non récupérable		Commune	SYDEC	Orange
FGC	Génie civil Orange conventionné	250 000,00	15 258,22	39 123,63	187 500,00	62 500,00			
FGN	Génie civil communications électroniques	350 000,00	21 361,50	54 773,08	350 000,00				
FGS	Génie civil Orange subventionné	900 000,00	54 929,58	140 845,07	450 000,00	450 000,00			
IGL	Infrastructure génie civil lotissement	300 000,00	18 309,86	46 948,36	240 000,00	60 000,00			
FTN	Câblage Orange non subventionné	60 000,00	3 661,97	9 389,67	60 000,00				
Total réseau de télécommunications		1 860 000,00	113 521,13	291 079,81	1 287 500,00	572 500,00			0,00
									31%
									34 941,31
2025		Financement		Honoraires	TVA non récupérable		Commune	SYDEC	Orange
Total fonctionnement		1 860 000,00		113 521,13	291 079,81		1 287 500,00	572 500,00	-
								10 535 380,28	33,9%

Investissements

BASSE TENSION		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	ENEDIS	CAS-FACE	GES	Tiers/Etat	Commune	SYDEC
AE	Aménagement esthétique (article 8, Zone urbaine)	1 101 669,75	76 860,68	170 801,51			279 260,47				418 890,71	232 717,06
AEC	Aménagement esthétique (Sydec, Zone urbaine)	600 000,00	41 860,47	93 023,26							228 139,53	278 837,21
AEA	Aménagement esthétique AIRE SUR ADOUR	40 000,00	2 790,70	6 201,55							27 038,76	6 759,69
AET	Aménagement esthétique (Zone urbaine, hors agglo)	40 000,00	2 790,70	6 201,55							27 038,76	6 759,69
AEF	Aménagement esthétique urbain FACE C	50 000,00	1 923,08	8 012,82				25 192,31			8 397,44	8 397,44
C1	Aménagement esthétique rural FACE C	1 185 282,45	45 587,79	189 949,11			101 395,35	597 200,00			199 066,67	199 066,67
C2	Aménagement esthétique (article 8, Zone rurale)	400 000,00	27 906,98	62 015,50							67 596,90	168 992,25
C3	Aménagement esthétique (Sydec, Zone rurale)	50 000,00	3 488,37	7 751,94							8 449,61	33 798,45
C4	Aménagement esthétique (Zone rurale, hors agglo)	50 000,00	3 488,37	7 751,94							27 461,24	14 786,82
CC	Travaux coup par coup	650 000,00	25 000,00	104 166,67								109 166,67
FB	Electrification rurale FACE B	7 298 110,61	280 696,56	1 169 569,01								1 225 708,32
FBA	Electrification AIRE SUR ADOUR	20 000,00	1 395,35	3 100,78					13 519,38			3 379,84
FI	Intempéries tempetes	2 471 598,93	95 061,50	396 089,57								415 101,87
FSN	Sécurisation des réseaux FACE	767 645,04	29 524,81	123 020,04								128 925,00
EXT	Extension réseau BT	1 068 927,47	41 112,60	171 302,48								179 525,00
BN	Travaux non subventionnés (U et R)	50 000,00	3 488,37	7 751,94			42 248,06				1 267 441,86	0,00
BC	Réseau DP aménagement public (U et R)	2 500 000,00	174 418,60	387 596,90						1 774 418,60		844 961,24
BRP	Réseau DP aménagement privé (Zone rurale)	3 500 000,00	244 186,05	542 635,66								1 182 945,74
Total réseau BT		21 843 234,25	1 101 580,96	3 456 942,21	0,00	0,00	422 903,88	8 856 099,74	13 519,38	1 774 418,60	2 279 521,48	5 039 828,95
												27%
ECLAIRAGE PUBLIC		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	ENEDIS	CAS-FACE	GES	Tiers	Commune	SYDEC
CA	Candélabre accidenté	300 000,00	20 930,23			46 511,63						300 000,00
CAU	Candélabre accidenté (zone urbaine)	250 000,00	17 441,86			38 759,69					175 000,00	75 000,00
CAR	Candélabre accidenté (zone rurale)	250 000,00	17 441,86			38 759,69					100 000,00	150 000,00
EN	Eclairage public non subventionné	150 000,00	10 465,12		22 889,30						127 110,70	0,00
EP	Eclairage public rural	6 500 000,00	453 488,37		991 869,77						2 478 658,60	3 029 471,63
EPL	Eclairage public rural (lotissement communal)	300 000,00	20 930,23			46 511,63					211 279,07	88 720,93
EU	Eclairage public urbain	6 500 000,00	453 488,37		991 869,77						4 131 097,67	1 377 032,56
EUL	Eclairage public urbain (lotissement communal)	300 000,00	20 930,23			46 511,63					249 302,33	50 697,67
EPPH	Eclairage public énergie renouvelable (photovoltaïque)	50 000,00	3 488,37		7 629,77						33 896,19	8 474,05
EV	Eclairage public (mise en conformité)	200 000,00	13 953,49		30 519,07						67 792,37	101 688,56
Total réseau EP		14 800 000,00	1 032 558,14	0,00	2 044 777,67	217 054,26	-	-	-	-	7 574 136,93	5 181 085,40
												41%
GENIE CIVIL ET CABLAGE		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	ENEDIS	CAS-FACE	GES	Tiers	Commune	SYDEC
SRD	Surlargeur tranchée réseaux divers	250 000,00	17 441,86			38 759,69					250 000,00	0,00
Total génie civil et câblage		250 000,00	17 441,86	-	0,00	38 759,69	-	-	-	-	250 000,00	-
												0%
2026		Financement	Honoraires	TVA	FC TVA	Non récupérable	ENEDIS	FACE	GES	Tiers	Commune	SYDEC
Total investissements		36 893 234,25	2 151 580,96	3 456 942,21	2 044 777,67	255 813,95	422 903,88	8 856 099,74	13 519,38	1 774 418,60	10 103 658,41	10 220 914,35
												33%
										1 787 937,984	écart 2023-2024:	1 423 901,74
												0,00

Fonctionnement

38 743 234,25

2 264 491,76

5 501 719,89

11 066 941,61

11 381 158,41

0,80

TELECOMMUNICATIONS		Financement		Honoraires		TVA non récupérable			Commune		SYDEC		Orange	
FGC	Génie civil Orange conventionné	250 000,00		15 258,22	39 123,63				187 500,00	62 500,00				
FGN	Génie civil communications électroniques	350 000,00		21 361,50	54 773,08				350 000,00					
FGS	Génie civil Orange subventionné	900 000,00		54 929,58	140 845,07				450 000,00	450 000,00				
IGL	Infrastructure génie civil lotissement	300 000,00		18 309,86	46 948,36				240 000,00	60 000,00				
FTN	Câblage Orange non subventionné	50 000,00		3 051,64	7 824,73				50 000,00					
Total réseau de télécommunications		1 850 000,00		112 910,80	289 514,87				1 277 500,00	572 500,00		0,00		

POINT N° 06

Modification Autorisations de Programme
(2023, 2024, 2025 et 2026)

Le syndicat met en œuvre, pour l'exercice de ses compétences en matière d'électrification et d'éclairage public, une gestion pluriannuelle des dépenses liées aux programmes d'investissement.

Le règlement voté le 24 novembre 2006 encadre la gestion de ces travaux en Autorisations de Programme et Crédits de Paiement ainsi que l'adoption des Autorisations de Programme 2023 - 2024 et 2025, correspondant au programme de travaux de 2023, 2024 et 2025.

Monsieur le 1^{er} Vice-Président en charge de l'Energie propose aux membres de la Commission Départementale :

A) 2023

1°) de rendre un avis favorable :

- pour fixer à 41 249 672,92 € le montant de l'Autorisation de Programme (AP) 2023 sur la base d'un financement ne comportant pas d'emprunt, étant précisé que celle-ci était de 42 793 731,83 € selon la délibération du 22 janvier 2026 soit une baisse de 1 544 058,91 €,
- à la ventilation de cette AP en Crédits de Paiement selon le tableau ci-après en annexe 1, sur la base des recettes correspondantes.

2°) de prendre acte que, pour l'exercice 2026 :

- les Crédits de Paiement TTC, à savoir 1 115 000 €,
- les recettes, à savoir 378 000 €,
- les modifications apportées à l'AP 2023

seront inscrits et inclus au Budget annexe « Energie Electrique, Eclairage Public et Gaz » soumis pour avis à la Commission Départementale « Energies » et pour approbation au Comité Syndical.

B) 2024

1°) de rendre un avis favorable :

- pour fixer à 45 262 930,26 € le montant de l'Autorisation de Programme (AP) 2023 sur la base d'un financement ne comportant pas d'emprunt, étant précisé que celle-ci était de 45 785 614,53 € selon la délibération du 22 janvier 2026 soit une diminution de 522 684,27 €,
- à la ventilation de cette AP en Crédits de Paiement selon le tableau ci-après en annexe 2, sur la base des recettes correspondantes.

2°) de prendre acte que, pour l'exercice 2026 :

- les Crédits de Paiement TTC à savoir 130 000 €,
- les recettes à savoir 1 049 000 €,
- les modifications apportées à l'AP 2024

seront inscrits et inclus au Budget annexe « Energie Electrique, Eclairage Public et Gaz » soumis pour avis à la Commission Départementale « Energies » et pour approbation au Comité Syndical.

C) 2025

1°) de rendre un avis favorable :

- pour fixer à 33 967 116,92 € le montant de l'Autorisation de Programme (AP) 2025 sur la base d'un financement ne comportant pas d'emprunt , étant précisé que celle-ci était de 34 319 612.43 € selon la délibération du 22 janvier 2026 soit une baisse de 352 495,51 €,
- à la ventilation de cette AP en Crédits de Paiement selon le tableau ci-après en annexe 3, sur la base des recettes correspondantes.

2°) de prendre acte que, pour l'exercice 2026 :

- les Crédits de Paiement TTC à savoir – 2 285 000 €,
- les recettes à savoir – 515 000 €,
- les modifications apportées à l'AP 2025

seront inscrits et inclus au Budget annexe « Energie Electrique, Eclairage Public et Gaz » soumis pour avis à la Commission Départementale « Energies » et pour approbation au Comité Syndical.

D) 2026

1°) de rendre un avis favorable :

- pour fixer à 36 893 234,25 € le montant de l'Autorisation de Programme (AP) 2026 sur la base d'un financement ne comportant pas d'emprunt, étant précisé que celle-ci était de 32 881 669,75 € selon la délibération du 22 janvier 2026 soit une augmentation de 4 011 564,50 €,
- à la ventilation de cette AP en Crédits de Paiement selon le tableau ci-après en annexe 4, sur la base des recettes correspondantes.

2°) de prendre acte que, pour l'exercice 2026 :

- les Crédits de Paiement TTC à savoir 14 785 000 €,
- les recettes à savoir 7 940 000 €,
- les modifications apportées à l'AP 2025

seront inscrits et inclus au Budget annexe « Energie Electrique, Eclairage Public et Gaz » soumis pour avis à la Commission Départementale « Energies » et pour approbation au Comité Syndical.

AP 2023
BS 2026

TOTAL	REALISE 2023	REALISE 2024	REALISE 2025	BP 2026	BS 2026	BP 2027	VERIF
100,00%		31,56%	39,38%	9,33%	2,70%	-0,06%	
41 249 672,92	13 019 727,83	16 242 919,69	7 045 581,50	3 850 000,00	1 115 000,00	-23 556,10	41 249 672,92
Article 217533 CABLAGE	264 492,93	69 621,96	140 966,31	125 000,00	-100 000,00	-12 698,87	264 492,93
Article 217534 BT	19 205 557,24	5 701 322,96	6 424 999,34	1 600 000,00	2 405 000,00	-1 961,92	19 205 557,24
Article 21752 EP	21 779 622,75	7 248 782,91	9 676 954,04	2 125 000,00	-1 190 000,00	-8 895,31	21 779 622,75

DEPENSES

RECETTES

FCTVA	3 187 369,58	0,00	1 074 704,40	1 411 698,04	620 000,00	-39 000,00	119 967,14	3 187 369,58
FACE	6 808 500,00	1 361 700,00	1 377 628,03	1 337 162,14	1 250 000,00	1 575 000,00	-92 990,17	6 808 500,00
ENEDIS	380 000,00	382 032,33	20 600,00	-22 000,00	0,00	0,00	-632,33	380 000,00
PARTICIP DES CNES/ FL	10 130 715,04	1 604 898,72	5 424 557,20	2 344 981,14	1 500 000,00	-700 000,00	-43 722,02	10 130 715,04
PARTICIP DES CNES/ EMPRUNT	2 532 678,76	381 380,81	1 442 384,80	1 036 967,02	120 000,00	-448 000,00	-53,87	2 532 678,76
PARTICIP DES TIERS/GES	3 220 115,08	1 494 909,01	1 383 435,56	321 019,08	35 000,00	-10 000,00	-4 248,57	3 220 115,08
TOTAL PREV BUDGETAIRE	26 259 378,46	5 224 920,87	10 723 309,99	6 429 827,42	3 525 000,00	378 000,00	-21 679,82	26 259 378,46
100,00%		19,90%	40,84%	24,49%	13,42%	1,44%	-0,08%	

Reste à financer	14 990 294,46	7 794 806,96	4 112 400,00	615 754,08	325 000,00	736 999,99	-1 876,28	14 990 294,47
------------------	---------------	--------------	--------------	------------	------------	------------	-----------	---------------

TVA FISCALE	3 044 760,87	901 413,56	1 017 146,50	489 261,47	250 000,00	380 000,00	6 939,33	3 044 760,87
AUTOFINANCEMENT	13 100 178,85	13 100 178,85						13 100 178,85
EMPRUNT	-1 154 645,26	-1 154 645,26						-1 154 645,26

TOTAL	41 249 672,92	18 071 868,02	12 142 600,00	6 919 088,89	3 775 000,00	758 000,00	-14 740,49	41 249 672,92
-------	---------------	---------------	---------------	--------------	--------------	------------	------------	---------------

SOLDE	0,00	5 052 140,19	-3 029 400,00	-126 492,61	-75 000,00	-357 000,00	8 815,61	0,00
-------	------	--------------	---------------	-------------	------------	-------------	----------	------

Le virement de l'année (021) constitue l'autofinancement de l'AP.
L'emprunt équilibre le financement.
Il doit être inférieur ou égal à l'emprunt inscrit au Budget.
Résultat 2023 : 13 100178,85€

AP 2024
BS 2026

TOTAL	REALISE 2024	REALISE 2025	BP 2026	BS 2026	BP 2027	VERIF
-------	--------------	--------------	---------	---------	---------	-------

DEPENSES

	100,00%	24,51%	38,59%	27,37%	0,29%	9,24%
	45 262 930,26	11 095 618,41	17 467 164,09	12 390 000,00	130 000,00	4 180 147,76
Article 217533 RESEAUX CABLES	150 000,00	14 938,20	36 382,70	15 000,00	85 000,00	-1 320,90
Article 217534 ELECTRIFICATION	18 198 160,98	5 394 904,94	6 695 058,55	3 540 000,00	760 000,00	1 808 197,49
Article 21752 EP	26 914 769,28	5 685 775,27	10 735 722,84	8 835 000,00	-715 000,00	2 373 271,17
						26 914 769,28

RECETTES

FCTVA	3 878 628,79	0,00	789 303,27	1 550 000,00	-25 000,00	1 564 325,52	3 878 628,79
FACE	6 589 500,00	1 317 900,00	422 631,74	1 975 000,00	1 549 000,00	1 324 968,26	6 589 500,00
ENEDIS	432 297,34	438 168,83	0,00	12 000,00	17 000,00	-34 871,49	432 297,34
PARTICIP DES CNES/ FL	12 175 123,81	1 775 987,35	5 432 081,78	3 800 000,00	-960 000,00	2 127 054,68	12 175 123,81
PARTICIP DES CNES/ EMPRUNT	3 043 780,96	56 673,79	1 215 846,93	700 000,00	200 000,00	871 260,24	3 043 780,96
PARTICIP DES TIERS/GES	2 575 139,65	434 245,15	1 222 919,77	272 000,00	268 000,00	377 974,73	2 575 139,65
TOTAL PREV BUDGETAIRE	28 694 470,54	4 022 975,12	9 082 783,49	8 309 000,00	1 049 000,00	6 230 711,93	28 694 470,54
	68,35%	14,02%	31,65%	28,96%	3,66%	21,71%	

Reste à financer	16 568 459,72	7 072 643,29	8 384 380,60	4 081 000,00	-919 000,00	1 640,11	16 568 459,72
------------------	---------------	--------------	--------------	--------------	-------------	----------	---------------

TVA FISCALE	2 885 940,49	850 898,19	1 061 218,81	560 000,00	125 000,00	288 823,50	2 885 940,49
AUTOFINANCEMENT	10 950 528,05	10 950 528,05					10 950 528,05
EMPRUNT	2 731 991,16	3 000 000,00	-268 008,84				2 731 991,16

TOTAL	45 262 930,26	18 824 401,36	9 875 993,46	8 869 000,00	1 174 000,00	6 519 535,43	45 262 930,26
-------	---------------	---------------	--------------	--------------	--------------	--------------	---------------

SOLDE	0,00	7 728 782,95	-7 591 170,63	-3 521 000,00	1 044 000,00	2 339 387,67	0,00
-------	------	--------------	---------------	---------------	--------------	--------------	------

Le virement de l'année (021) constitue l'autofinancement de l'AP.
L'emprunt équilibre le financement.
Il doit être inférieur ou égal à l'emprunt inscrit au Budget.
Affectation de résultat 2024: 10 950 528,05 €,

AP 2025
BS 2026

TOTAL	REALISE 2025	BP 2026	BS 2026	BP 2027	BP 2028	VERIF
-------	--------------	---------	---------	---------	---------	-------

DEPENSES

	100,00%	28,66%	43,53%	-6,73%	24,61%	9,93%
	33 967 116,92	9 735 556,91	14 785 000,00	-2 285 000,00	8 358 423,38	3 373 136,63
Article 217533 RESEAUX CABLES	100 000,00	28 033,46	150 000,00	-88 000,00	10 000,00	-33,46
Article 217534 ELECTRIFICATION	18 117 116,92	4 905 855,36	9 135 000,00	-1 357 000,00	3 623 423,38	1 809 838,18
Article 21752 EP	15 750 000,00	4 801 668,09	5 500 000,00	-840 000,00	4 725 000,00	1 563 331,91
						15 750 000,00
						33 967 116,92

RECETTES

FCTVA	2 187 200,00	0,00	555 000,00	137 000,00	618 242,67	876 957,33	2 187 200,00
FACE	6 883 499,95	2 033 671,51	2 065 000,00	-658 000,00	2 065 049,99	1 377 778,45	6 883 499,95
ENEDIS	395 745,35	420 000,00	210 000,00	-236 000,00	1 745,35	0,00	395 745,35
PARTICIP DES CNES/ FL	8 462 989,98	1 436 102,60	3 915 000,00	200 000,00	846 299,00	2 065 588,38	8 462 989,98
PARTICIP DES CNES/ EMPRUNT	2 115 747,49	815 670,53	990 000,00	50 000,00	211 574,75	48 502,21	2 115 747,49
PARTICIP DES TIERS/GES	1 110 053,20	679 286,46	205 000,00	-8 000,00	327 827,22	-94 060,48	1 110 053,20
TOTAL PREV BUDGETAIRE	21 155 235,97	5 384 731,10	7 940 000,00	-515 000,00	4 070 738,97	4 274 765,89	21 155 235,97
	100,00%	25,45%	37,53%	-2,43%	19,24%	20,21%	

Reste à financer	12 811 880,95	4 350 825,81	6 845 000,00	-1 770 000,00	4 287 684,41	-901 629,27	12 811 880,95
------------------	---------------	--------------	--------------	---------------	--------------	-------------	---------------

TVA FISCALE	2 874 796,88	773 111,15	1 440 000,00	-210 000,00	574 959,38	296 726,37	2 874 796,88
AUTOFINANCEMENT	10 182 202,63	10 182 202,63					10 182 202,63
EMPRUNT	-245 118,57	-245 118,57					-245 118,57

TOTAL	33 967 116,92	16 094 926,31	9 380 000,00	-725 000,00	4 645 698,35	4 571 492,26	33 967 116,92
-------	---------------	---------------	--------------	-------------	--------------	--------------	---------------

SOLDE	0,00	6 359 369,40	-5 405 000,00	1 560 000,00	-3 712 725,03	1 198 355,64	0,00
-------	------	--------------	---------------	--------------	---------------	--------------	------

Le virement de l'année (021) constitue l'autofinancement de l'AP.
L'emprunt équilibre le financement.
Il doit être inférieur ou égal à l'emprunt inscrit au Budget.

AP 2026
BS 2026

TOTAL	BP 2026	BS 2026	BP 2027	BP 2028	BP 2029	VERIF
-------	---------	---------	---------	---------	---------	-------

DEPENSES

	96,48%	20,26%	3,52%	43,28%	23,94%	8,99%
	36 893 234,25	7 475 000,00	1 300 000,00	15 968 457,23	8 833 646,85	3 316 130,17
Article 217533	250 000,00	75 000,00	0,00	150 000,00	25 000,00	0,00
Article 217534	21 843 234,25	3 600 000,00	1 300 000,00	10 674 457,23	4 368 646,85	1 900 130,17
Article 21752	14 800 000,00	3 800 000,00	0,00	5 144 000,00	4 440 000,00	1 416 000,00

RECETTES

FCTVA	2 044 777,67	0,00	0,00	512 415,18	714 451,42	817 911,07	2 044 777,67
FACE	8 856 099,75	1 300 000,00	420 000,00	2 656 829,93	2 656 829,93	1 822 439,90	8 856 099,75
ENEDIS	422 903,88	198 000,00	0,00	97 597,66	122 646,36	4 659,86	422 903,88
PARTICIP DES CNES/ FL	8 082 926,73	1 600 000,00	5 000,00	3 637 317,03	1 616 585,35	1 224 024,36	8 082 926,73
PARTICIP DES CNES/ EMPRUNT	2 020 731,68	410 000,00	1 000,00	909 329,26	404 146,34	296 256,09	2 020 731,69
PARTICIP DES TIERS/GES	1 787 937,98	640 000,00	240 000,00	361 643,41	357 587,60	188 706,98	1 787 937,98
TOTAL PREV BUDGETAIRE	23 215 377,69	4 148 000,00	666 000,00	8 175 132,46	5 872 246,98	4 353 998,26	23 215 377,69
	100,00%	17,87%	2,87%	35,21%	25,29%	18,75%	100,00%

Reste à financer	13 677 856,56	3 327 000,00	634 000,00	7 793 324,77	2 961 399,87	-1 037 868,08	13 677 856,56
------------------	---------------	--------------	------------	--------------	--------------	---------------	---------------

TVA FISCALE	3 456 942,21	565 000,00	210 000,00	1 688 862,15	691 388,44	301 691,63	3 456 942,22
AUTOFINANCEMENT	10 270 800,00	10 270 800,00					10 270 800,00
EMPRUNT	-49 885,66	-49 885,66					-49 885,66

TOTAL	36 893 234,25	14 933 914,34	876 000,00	9 863 994,61	6 563 635,43	4 655 689,89	36 893 234,25
-------	---------------	---------------	------------	--------------	--------------	--------------	---------------

SOLDE	0,00	7 458 914,34	-424 000,00	-6 104 462,62	-2 270 011,42	1 339 559,72	0,00
-------	------	--------------	-------------	---------------	---------------	--------------	------

Le virement de l'année (021) constitue l'autofinancement de l'AP.
L'emprunt équilibre le financement.
Il doit être inférieur ou égal à l'emprunt inscrit au Budget.

POINT N°

Budget annexe
« Energie Electrique – Eclairage Public et Gaz »
Budget Supplémentaire – Exercice 2026

Le Budget Supplémentaire, pour l'exercice 2026, du budget annexe « Energie Electrique - Eclairage Public - Gaz » s'établit en recettes et dépenses totales à **9 106 502,63 €** dont :

- Section de fonctionnement	243 100,00 €
- Section d'investissement	8 863 402,63 €

Ce budget comprend la reprise des résultats de l'exercice 2025 ainsi que les propositions nouvelles. Celles-ci concernent principalement l'ajustement des programmes Electricité.

Les mouvements budgétaires se répartissent ainsi qu'il suit :

	Dépenses	Recettes
- Fonctionnement :	243 100,00 €	243 100,00 €
o Opérations réelles	219 100,00 €	242 600,00 €
o Opérations d'ordre	24 000,00 €	500,00 €
- Investissement :	8 863 402,63 €	8 863 402,63 €
o Opérations réelles	9 059 902,63 €	9 036 402,63 €
o Opérations d'ordre	- 196 500,00 €	- 173 000,00 €

1.- LA SECTION DE FONCTIONNEMENT

1.1.- Les recettes de la section de fonctionnement

Elles se répartissent ainsi :

1.1.1.- Les recettes réelles

- Recettes réelles	+ 242 K€
- Résultat reporté 2025 de fonctionnement	+ 240 K€
- Récupération intérêts auprès des communes	+ 2 K€

1.1.2.- Les recettes d'ordre

- Recettes d'ordre	+ 1 K€
- Dotations aux amortissements des subventions	+ 1 K€

1.2.- Les dépenses de la section de fonctionnement

Elles se répartissent ainsi :

1.2.1.- Les dépenses réelles

Plusieurs ajustements sont prévus et se décomposent de la manière suivante :

- Dépenses réelles	+ 219 K€
- Charges générales remboursées au budget principal	+ 158 K€
- Charges liées au personnel	+ 25 K€
- Charges d'exploitation	+ 21 K€
- Charges financières	+ 15 K€

1.2.2.- Les dépenses d'ordre

Les ajustements concernent les amortissements des biens

- Dépenses d'ordre	+ 24 K€
- Dotations aux amortissements des immobilisations	+ 24 K€

1.3. Le nouvel équilibre de la section de fonctionnement

1.3.1. L'épargne brute

L'épargne brute correspond à l'excédent des recettes réelles de fonctionnement sur les dépenses réelles de fonctionnement.

C'est à partir de cette épargne qu'il est possible de financer le remboursement en capital des emprunts et de contribuer au financement de la section d'investissement.

La nouvelle épargne brute s'élève à **10 220 500 €** et diminue de **- 217 300 €** par rapport au Budget Primitif 2026 (**10 437 800 €**).

	BP 2026	BS 2026	2026
Épargne Brute	+ 10 438 K€	- 217 K€	+ 10 221 K€
▪ Recettes réelles	+ 16 497 K€	+ 2 K€	+ 16 499 K€
▪ Dépenses réelles	- 6 059 K€	- 219 K€	- 6 278 K€

2.- LA SECTION D'INVESTISSEMENT

2.1.- Les recettes de la section d'investissement

Globalement, elles augmentent de **8 863 K€** et se répartissent ainsi :

2.1.1.- Les recettes réelles

Elles augmentent de **9 036 K€** et se décomposent de la manière suivante :

- Affectation du résultat 2025	+ 10 241 K€
- Ajustement des participations et des subventions	+ 2 230 K€
- Emprunt	- 3 435 K€

2.1.2.- Les recettes d'ordre

Elles diminuent de **- 173 K€** et se décomposent de la manière suivante :

- Constatation des créances des Communes	- 197 K€
- Dotations aux amortissements des immobilisations	+ 24 K€

2.2.- Les dépenses de la section d'investissement

Globalement, elles augmentent de **8 863 K€** et se répartissent ainsi :

2.2.1.- Les dépenses réelles

Elles augmentent de **9 059 K€** et se décomposent de la manière suivante :

- Déficit d'investissement reporté	+ 8 858 K€
- Ajustement des programmes Electricité	- 246 K€
- Travaux futurs	+ 225 K€
- Reports 2025 (Nacelle et matériels)	+ 212 K€
- Dette des communes	+ 10 K€

2.2.1.- Les dépenses d'ordre

Elles diminuent de – **196 K€** et se décomposent de la manière suivante :

- Constatation des créances des Communes	- 197 K€
- Dotations aux amortissements des subventions	+ 1 K€

2.3.- La nouvelle épargne nette de l'exercice

Le remboursement net du capital des emprunts propres est de 1 929 K€. **L'épargne nette prévisionnelle** (qui correspond à l'épargne brute d'un montant de 10 221 K€ diminuée des remboursements nets du capital des emprunts) diminue de 217 K€ par rapport au BP 2026 (comme l'épargne brute) pour se situer à **8 291 K€**.

3.3.- La structure de la dette

La dette du Budget annexe « Energie Electrique – Eclairage Public et Gaz » au 1^{er} janvier 2026 comprend la dette récupérée auprès des communes pour 13 564 K€ et la dette propre pour 12 577 K€.

La dette propre (12 577 K€) englobe 25 emprunts pour une durée résiduelle moyenne de 13 ans et 3 mois. Parmi ces 25 emprunts, 17 sont à taux fixe et 8 à taux variables. Le taux moyen sur l'exercice est évalué à 2,56%. L'annuité 2026 s'élève à 2 241 K€ (dont 1 931 K€ d'amortissement en capital) et le capital restant dû sera de 10 646 K€ fin 2026 hors nouveaux emprunts.

La dette récupérée (13 564 K€) englobe 20 emprunts pour une durée résiduelle moyenne de 10 ans et 6 mois. Les emprunts pour les communes sont toujours à taux fixe et le taux moyen de 2026 sera de 2,43%. L'annuité 2026 s'élève à 1 778 K€ (dont 1 521 K€ d'amortissement en capital) et le capital restant dû au 31/12/2026 sera de 12 043 K€ hors nouveaux emprunts.

L'annuité globale (dette propre et dette récupérée) pour l'exercice 2026 sera d'un total de 4 019 K€ (dont 3 451 K€ d'amortissement en capital) et le capital restant dû sera de 22 689 K€ fin 2026 hors nouveaux emprunts.

La capacité de désendettement est de 2 ans et 2 mois.

Ainsi, Monsieur le 1^{er} Vice-Président propose aux membres de la commission de se prononcer favorablement pour le Budget Supplémentaire du budget annexe « Energie Electrique – Eclairage Public et Gaz » au titre de l'exercice 2026 arrêté à :

- Section de fonctionnement	243 100,00 €
- Section d'investissement	8 863 402,63 €

POINT N° 08

Programmes des travaux d'éclairage public et d'électrification rurale 2026

Les Comités Territoriaux se sont tenus au printemps 2026 et ont permis de présenter les opérations retenues au titre des programmes de l'année.

Ces demandes proviennent essentiellement des réponses aux courriers transmis en décembre 2025 aux communes et communautés de communes et d'agglomération. Celles-ci ont été ensuite analysées et arbitrées par les services du SYDEC en prenant en compte les différents critères permettant de hiérarchiser l'ensemble des souhaits des collectivités.

En intégrant les demandes issues des Comités Territoriaux, les travaux liés à l'éclairage public vont s'élever à 14,8 M€ TTC, ce qui permettra de mener à bien tous les investissements prévus.

Les travaux d'éclairage public retenus pour 2026 sont détaillés en annexe 1 du présent rapport.

Montant programme 2026 : 14 800 000,00 € TTC

Ainsi, Monsieur le 1^{er} Vice-Président propose aux membres de la Commission Départementale Energies de rendre un avis favorable sur la liste des travaux d'éclairage public concernant la programmation 2026 telle que présentée en annexe 1 du présent rapport, étant précisé que la liste concernant les travaux sur le réseau de distribution publique d'électricité est transmise à titre d'information en annexe 2 (Montant prévisionnel : 21 843 234,25 € TTC).

**Liste des travaux d'éclairage public
retenus pour l'élaboration du programme 2026
(renforcement, extension, sécurisation, enfouissement
du réseau de distribution publique d'électricité)**

Commune	Montant TTC	Montant HT
CANDELABRE ACCIDENTE (tiers connu)	300 000,00	250 000,00
CANDELABRE ACCIDENTE (zone rurale)	250 000,00	208 333,33
CANDELABRE ACCIDENTE (zone urbaine)	250 000,00	208 333,33
ECLAIRAGE PUBLIC NON SUBVENTIONNE	150 000,00	125 000,00
ECLAIRAGE PUBLIC (zone rurale)	6 500 000,00	5 416 666,67
ECLAIRAGE PUBLIC RURAL (lotissement communal)	300 000,00	250 000,00
ECLAIRAGE PUBLIC (alimentation photovoltaïque)	50 000,00	41 666,67
ECLAIRAGE PUBLIC (zone urbaine)	6 500 000,00	5 416 666,67
ECLAIRAGE PUBLIC URBAIN (lotissement communal)	300 000,00	250 000,00
ECLAIRAGE PUBLIC (mise en conformité)	200 000,00	166 666,67
	14 800 000,00	12 333 333,33

**Liste des travaux d'électrification rurale
retenus pour l'élaboration du programme 2026
(renforcement, extension, sécurisation, enfouissement
du réseau de distribution publique d'électricité)**

Commune	Montant TTC	Montant HT
AMENAGEMENT ESTHETIQUE (art 8, zone urbaine)	1 101 669,75	918 058,13
AMENAGEMENT ESTHETIQUE (Aire sur l'Adour)	40 000,00	33 333,33
AMENAGEMENT ESTHETIQUE (sydec, zone urbaine)	600 000,00	500 000,00
AMENAGEMENT ESTHETIQUE (zone urbaine, FACE)	50 000,00	41 666,67
AMENAGEMENT ESTHETIQUE (zone urbaine, hors agglo)	40 000,00	33 333,33
ALIMENTATION BT (aménagement public)	2 500 000,00	2 083 333,33
TRAVAUX NON SUBVENTIONNES	50 000,00	41 666,67
ALIMENTATION BT (aménagement privé, zone rurale)	3 500 000,00	2 916 666,67
AMENAGEMENT ESTHETIQUE (zone rurale, FACE)	1 185 282,45	987 735,38
AMENAGEMENT ESTHETIQUE RURAL C2	400 000,00	333 333,33
AMENAGEMENT ESTHETIQUE (sydec, zone rurale)	50 000,00	41 666,67
AMENAGEMENT ESTHETIQUE (zone rurale, hors agglo)	50 000,00	41 666,67
TRAVAUX NON PROGRAMMES	650 000,00	541 666,67
EXTENSION DU RESEAU ELECTRIQUE	1 068 927,47	890 772,89
RENFORCEMENT RESEAU ELECTRIQUE	7 298 110,61	6 081 758,84
ELECTRIFICATION (Aire sur l'Adour)	20 000,00	16 666,67
SECURISATION RESEAU FILS NUS	767 645,04	639 704,20
SECURISATION INTEMPERIES	2 471 598,93	2 059 665,78
	21 843 234,25	18 202 695,21

POINT N° 09

**COÛT DES FOURNITURES ET DES PRESTATIONS D'ÉCLAIRAGE
PUBLIC APPLICABLES AUX ADHERENTS DU SYDEC
(Communes conservant le produit de la TCCFE)**

**COÛTS DES FOURNITURES NECESSAIRES A L'ENTRETIEN DES
BORNES DE RECHARGE POUR VEHICULES ELECTRIQUES ET
VEHICULES HYBRIDES RECHARGEABLES (IRVE)**

Il revient au Comité Syndical de se prononcer sur le bordereau des prix concernant les fournitures et les prestations mises en œuvre par le SYDEC dans le cadre de l'entretien des réseaux d'éclairage public et des IRVE pour l'année 2026.

Les fournitures utilisées font l'objet d'un marché public comportant 3 lots, à savoir, un pour les lampes, un pour les appareillages électriques (drivers et ballasts) et un pour le matériel électrique (disjoncteurs, contacteurs, câbles...) destiné à l'éclairage public et aux I.R.V.E. Ce marché, qui arrivait à terme en avril 2025, a été relancé pour une période de 1 an, renouvelable 3 fois. Nous sommes donc actuellement dans la période du 1^{er} renouvellement.

Au niveau des variations des prix unitaires par rapport à 2025, le constat est le suivant :

- Pour les lampes : Les prix sont en baisse de 1 %
- Pour les Drivers et les ballasts (composants d'alimentation des lampes LED ou à décharge) : Les prix sont en baisse de 2 %
- Pour le matériel électrique : les prix sont en hausse de 2 %
- Pour les composants **IRVE** : pas d'augmentation, stabilité des prix des composants. Le montant de ces fournitures est répercuté sur la cotisation des EPCI.
- Pour ce qui concerne les prestations effectuées par les agents du SYDEC : pas d'augmentation en 2026.
- Pour ce qui concerne le forfait d'entretien au foyer lumineux : **il est proposé de ne pas modifier les tarifs actuels.**

Ainsi, Monsieur le Vice-Président propose aux membres de la Commission Départementale de rendre un avis favorable sur les éléments sus-énoncés et tels que présentés ci-après en annexe du présent rapport.

REFERENCE SYDEC	DESIGNATION ARTICLE	TARIF T.T.C (€) 2026
	LAMPES	
EL120020	LAMPE LED PAR38 E27 230V/ 80W /12°	13,88
EL210310	LAMPE LED 5,5 W équiv DICHRO. TBT 12V / 30W / 10°	8,42
EL210336	LAMPE LED 5,5 W équiv DICHRO. TBT 12V / 30W / 36°	5,82
EL210510	LAMPE LED 7 W équiv DICHRO. TBT 12V / 45W / 10°	8,91
EL210536	LAMPE LED 7 W équiv DICHRO. TBT 12V / 45W / 36°	6,97
EL211550	LAMPE LED 5,5 W équiv DICHRO. 230V 5,5/ 50W 36° GU10	3,00
EL212025	LAMPE LED PAR 20 230V / 50W 25° E27	10,65
EL222025	LAMPE LED PAR 20 230V / 75W 25° E27	7,23
EL223010	LAMPE LED PAR 30 230V / 75W 10° E27	15,71
EL223011	LAMPE LED PAR 30 230V / 75W 30° E27	10,95
EL223015	LAMPE LED PAR 30 230V 100W 30° E27	15,71
EL223020	LAMPE LED PAR 56 12V / 16W	57,55
EL231220	LAMPE LED CAPSULE 1,7 / 20W G4	4,80
EL231235	LAMPE 12V / 35W GY6,35	6,11
EL231250	LAMPE 12V / 50W GY6,35	5,94
EL231260	LAMPE 12V / 45W 24° G53 R111	19,77
EL232300	LAMPE 230V /300W GY9,5	23,75
EL232500	LAMPE 230V /500W GY9,5	24,11
EL240300	TUBE 240W R7S	11,84
EL240500	TUBE 400W R7S	4,15
EL241000	TUBE 1000W R7S	9,29
EL241500	TUBE 1500W R7S	9,29
EL242000	TUBE 2000W FA4	19,68
EL250500	LAMPE DOUBLE ENVELOPPE 500W / E40	32,28
EL251000	LAMPE DOUBLE ENVELOPPE 1000W / E40	27,56
EL310130	TUBE TL MINI 13W/33-640	4,71
EL311420	LAMPE ECONOMY STICK 14W / E27 / 827	3,86
EL311530	LAMPE PL-E 11W /E27 / 827	2,84
EL311540	LAMPE DULUX EL 15W / E27 / 840	10,74
EL311620	LAMPE EXTERIEUR ES 16W / E27 / 827	4,29
EL312020	LAMPE GE T3 20W / 840 / 230V / E27	5,45
EL320011	LAMPE PL-S 7W / G23 / 827	1,94
EL320013	LAMPE PL-S 7W / G23 / 840	1,94
EL320022	LAMPE PL-S 9W / G23 / 830	1,94
EL320033	LAMPE PL-S 11W / G23 / 840	1,94
EL320103	LAMPE PL-C 10W / G24d-1 / 840	2,30
EL320111	LAMPE PL-C 13W / G24d-1 / 827	2,31
EL320122	LAMPE PL-C 18W / G24d-2 / 830	2,30
EL320132	LAMPE PL-C 26W /G24d-3 / 830	2,30
EL320133	LAMPE PL-C 26W /G24d-3 / 840	2,30
EL320195	LAMPE PL-C 13 W / G24d-1 3000 K	2,30
EL320196	LAMPE PL-C 13 W / G24d-1 4000 K	2,30
EL320200	LAMPE PL-T 13W / GX24d-1 3000K	5,24
EL320222	LAMPE PL-T 18 W / GX24d-2 3000 K	5,24
EL320223	LAMPE PL.T 18W / GX24d-2 / 840	5,24
EL320232	LAMPE PL.T 26W / GX24d-3 / 830	5,24
EL320256	LAMPE PL-T 18 W / GX24q-2 3000 K	5,24
EL320257	LAMPE PL-T 18 W / GX24q-2 4000 K	5,24
EL320266	LAMPE PL-T 32 W / GX24q-3 3000 K	5,52
EL320322	LAMPE PL-T 26W / G24q-3 / 3000 K	2,80
EL320445	LAMPE PL-T 42W / G24q-4 / 4000 K	5,62
EL320447	LAMPE PL-T XTRA 42W / GX24q-4 / 4000 K	5,62
EL320515	LAMPE OSRAM 333601/ 24 W culot 2G10 3000 K	16,68
EL320523	LAMPE PL-L 18W / 2G11 / 840	3,94
EL320531	LAMPE PL-L 24 W / 2G11 3000 K	3,94
EL320534	LAMPE PL-L 24 W / 2G11 4000 K	3,94
EL320536	LAMPE PL-L 24 W / 2G11 6500K	3,94
EL320543	LAMPE PL-L 36W / 2G11 / 840	3,94
EL320601	LAMPE PL-Q 16W / GR8 / 827	5,26
EL320705	LAMPE PL-Q 16W / GR10q / 827	5,26
EL320723	LAMPE PL-Q 28W / GR10q / 835	6,30
EL330010	LAMPE DE SUBSTITUTION A LED A REFLECTEUR 24° 4W CULOT GU 5,3	4,16

EL330110	LAMPE DE SUBSTITUTION A LED A REFLECTEUR 40° 5,4W CULOT GU 10 3000K	3,00
EL330115	LAMPE DE SUBSTITUTION A LED A REFLECTEUR 40° 5,4W CULOT GU 10 4000K	3,00
EL330210	LAMPE DE SUBSTITUTION A LED A REFLECTEUR 25° 7W CULOT E27	6,33
EL330320	LAMPE DE SUBSTITUTION A LED A REFLECTEUR PAR 30 11 W CULOT E 27	10,95
EL330350	LAMPE DE SUBSTITUTION A LED A REFLECTEUR PAR 38 15 W CULOT E 27	13,88
EL330410	LAMPE LEDBULB ND 8 / 60W E27 830	1,98
EL330411	LAMPE LEDBULB ND 7,5 / 60W E27 840	1,98
EL330415	LAMPE LEDBULB ND 10,5 / 75W E27 830	2,61
EL330416	LAMPE LEDBULB ND 10,5 / 75W E27 840	2,61
EL330420	LAMPE LEDBULB ND 13 / 100W E27 827	2,87
EL330421	LAMPE LEDBULB ND 12,5 / 100W E27 840	2,88
EL330430	LAMPE LEDBULB ND 18,5 / 120W E27 827	4,54
EL330431	LAMPE LEDBULB ND 18 / 120W E27 840	4,54
EL330440	LAMPE LEDBULB ND 19,5 / 150W E27 827	5,69
EL330441	LAMPE LEDBULB ND 17,5 / 150W E27 840	5,69
EL360010	LAMPE LED TRUE FORCE CORE 17W 2700K REMPLACEMENT 50W SHP 25000h	19,90
EL360019	LAMPE LED TRUE FORCE CORE 20W 2200K REMPLACEMENT 70W SHP 25000h	23,57
EL360020	LAMPE LED TRUE FORCE CORE 26W 2700K REMPLACEMENT 70W SHP 25000h	21,06
EL360029	LAMPE LED TRUE FORCE CORE 32W 2200K REMPLACEMENT 100W SHP 25000h	41,76
EL360030	LAMPE LED TRUE FORCE CORE 40W 2700K REMPLACEMENT 100W SHP 25000h	37,19
EL360040	LAMPE LED TRUE FORCE CORE 45W 2700 K REMPLACEMENT 150W SHP 25000h	69,46
EL360015	LAMPE MASTER LED 19W 2700K REMPLACEMENT 50W SHP 50000h	51,53
EL360025	LAMPE MASTER LED 28,5W 2700K REMPLACEMENT 70W SHP 50000h	56,65
EL360035	LAMPE MASTER LED 40W 2700K REMPLACEMENT 100W SHP 50000h	66,90
EL420010	LAMPE SOX 18W / BY22d	40,42
EL420020	LAMPE SOX 35W / BY22d	42,12
EL420030	LAMPE SOX 90W / BY22d	49,65
EL420040	LAMPE SOX 135W / BY22d	71,23
EL420050	LAMPE SOX 180 W BY22d	121,36
EL430010	LAMPE BF HPL 50W / E27 / 634	4,33
EL430011	LAMPE BF HPL 50W / E27 / 642	2,51
EL430020	LAMPE BF HPL 80W / E27 / 634	4,33
EL430021	LAMPE BF HPL 80W / E27 / 642	4,33
EL430030	LAMPE BF HPL 125W / E27 / 634	4,33
EL430031	LAMPE BF HPL 125W / E27 / 642	4,33
EL430040	LAMPE BF HPL 250W / E27 / 642	6,88
EL440010	LAMPE SHP SON 50W / E27	9,96
EL440020	LAMPE SHP SON 70W / E27 / Ai	9,96
EL440021	LAMPE SHP SON 70W / E27 / AE	9,96
EL440030	LAMPE SHP SON 100W / E40	11,23
EL440040	LAMPE SHP SON 150W / E40	12,90
EL440050	LAMPE SHP SON H 110W / E27	12,88
EL440051	LAMPE SHP SON H 220W / E40	18,21
EL440110	LAMPE SHP SON T 50W / E27	8,54
EL440120	LAMPE SHP SON T 70W / E27	8,03
EL440130	LAMPE SHP SON T 100W / E40	9,32
EL440140	LAMPE SHP SON T 150W / E40	10,86
EL440150	LAMPE SHP SON T 250W / E40	12,39
EL440160	LAMPE SHP SON T 400W / E40	14,44
EL440170	LAMPE SHP SON T 1000W / E40	68,99
EL450010	LAMPE IM HPI-T 250W / E40	26,83
EL450012	LAMPE CDM-T MW ECO 230W	43,50
EL450015	LAMPE IM HRI-TS CL 250W WDL FC2	36,56
EL450020	LAMPE IM HPI-T 400W / E40	26,83
EL450022	LAMPE CDM-T MW ECO 360W	45,55
EL450030	LAMPE IM HPI-T 1000W / E40	134,29
EL450035	LAMPE IM 1000 W 230V E40 GE	78,02
EL450040	LAMPE IM HPI-T 2000W / E40 / 220V	238,13
EL450050	LAMPE IM HPI-T 2000W / E40 / 380V	158,24
EL450060	LAMPE IM MHN-LA 2000W / X528 / 842 / 400V	257,22
EL450070	LAMPE IM MHN-LA 1000W / X528 / 842 / 230V	289,24
EL450075	LAMPE IM MHN-SA 2000W / 400V / ARC COURT	297,17
EL450080	LAMPE IM MHN-SB PRO 2000W / 400V	243,14
EL450085	LAMPE IM MHN-SE 2000 W 400 V CULOT GX 22	459,03
EL450090	LAMPE HRI-TS 2000W N L K12S	235,74
EL460080	LAMPE IM CERAMIQUE G8,5 20W 3000 K	20,97

EL460081	LAMPE IM CERAMIQUE G8,5 20W 4200K	20,45
EL460085	LAMPE IM CERAMIQUE G8.5 35 W 3000 K	20,97
EL460086	LAMPE IM CERAMIQUE G8.5 35 W 4200 K	20,97
EL460087	LAMPE IM CERAMIQUE G8.5 70 W 3000 K	20,97
EL460088	LAMPE IM CERAMIQUE G8.5 70 W 4200 K	20,97
EL460010	LAMPE CDM-T 35W / 830 / G12	20,97
EL460011	LAMPE CDM-T 35 W / 840 / G12	20,97
EL460020	LAMPE CDM-T 70W / 830 / G12	20,97
EL460021	LAMPE CDM-T 70W / 942 / G12	20,97
EL460025	LAMPE CDM-T 100W/930/G12 ELITE	20,97
EL460030	LAMPE CDM-T 150W / 830 / G12	20,97
EL460031	LAMPE CDM-T 150W / 942 / G12	20,97
EL460040	LAMPE CDM-TD 70W / 830 / RX7S	23,91
EL460041	LAMPE CDM-TD 70W / 942 / RX7S	23,91
EL460050	LAMPE CDM-TD 150W / 830 / RX7S	23,91
EL460051	LAMPE CDM-TD 150W / 942 / RX7S	20,31
EL460060	LAMPE CDO-ET 70W / 828 / E27	27,63
EL460063	LAMPE CDO-ET 100W / 828 / E40	30,06
EL460067	LAMPE CDO-ET 150W / 828 / E40	30,06
EL460070	LAMPE CDO-TT 70W / 828 / E27	29,68
EL460073	LAMPE CDO-TT 100W / 828 / E40	30,19
EL460077	LAMPE CDO-TT 150W / 828 / E40	30,19
EL460079	LAMPE CDO-TT 250W / 828 / E40	50,30
EL460110	LAMPE IM CERAMIQUE E27 CDM-R 35W PAR 20 10°	33,26
EL460111	LAMPE IM CERAMIQUE E27 CDM-R 35W PAR 20 30°	38,00
EL460130	LAMPE IM CERAMIQUE E27 CDM-R 35W PAR 30 10°	38,00
EL460131	LAMPE IM CERAMIQUE E27 CDM-R 35W PAR 30 30°	38,00
EL460135	LAMPE IM CERAMIQUE E27 CDM-R 70W PAR 30 10°	39,92
EL460136	LAMPE IM CERAMIQUE E27 CDM-R 70W PAR 30 30°	39,92
EL460211	LAMPE CDM-TP 70W / 942 / PG12-2	48,63
EL460221	LAMPE CDM-TP 150W / 942 / PG12-2	48,63
EL460230	LAMPE CDM-Tm PGj5 22 W 3000 K	32,93
EL460231	LAMPE CDM-Tm PGj5 35 W 3000 K	34,31
EL460242	LAMPE CDM-Tm GU 6,5 20 W 3000 K	30,69
EL460243	LAMPE CDM-Tm GU 6,5 35 W / 930	30,69
EL460260	LAMPE SDW-T 50W / 825 / PG12-1	45,33
EL460270	LAMPE SDW-T 100W / 825 / PG12-1	45,34
EL460280	LAMPE SODIUM BLANC GX12-1 50W 2250K	45,33
EL460290	LAMPE SODIUM BLANC GX12-1 100W 2250K	45,33
EL460311	LAMPE IM MHN-TD 150W / 842 / RX7S	12,53
EL460321	LAMPE IM MHN-TD 250W / 842 / FC2	43,83
EL460350	LAMPE IM 400W FC2	60,22
EL460411	LAMPE SHP 70W / RX7S	30,11
EL460421	LAMPE SHP 150W / RX7S	33,28
EL460521	LAMPE IM 70W / OP / E27 METTRE TK	9,96
EL460522	LAMPE IM 70W / CL / E27	8,03
EL460531	LAMPE IM 100W / OP / E27	11,23
EL460532	LAMPE IM 100W / CL / E27	9,32
EL460541	LAMPE IM 150W / CL / E27	12,90
EL460542	LAMPE IM 150W / OP / E27	10,86
EL460604	LAMPE IM HQI-TS NDL 70W R7S	19,32
EL460607	LAMPE IM HQI-TS NDL 150W R7S	19,32
EL460611	LAMPE IM HQI-TS WDL 250W / 830 / FC2	34,68
EL460614	LAMPE IM HQI-TS NDL 400W / 830 / FC2	83,56
EL460711	LAMPE IM HCI-TS WDL 150W	12,53
EL460720	LAMPE IM HCI-TS WDLPB 20W	17,22
EL461100	LAMPE 45 W PGZ12 / 2800 K	60,79
EL461105	LAMPE 60 W PGZ12 / 2800 K	60,79
EL461110	LAMPE 90 W PGZ12 / 2800 K	60,79
EL461115	LAMPE 140 W PGZ12 / 2800 K	67,57
BALLASTS / AMORCEURS / PLATINES / ALIMENTATIONS		
EA120010	BALLAST SHP 70W / 230V-240V	32,79
EA120020	BALLAST SHP 100W / 230V-240V	37,91
EA120030	BALLAST SHP 150W / 230V-240V	45,84
EA120040	BALLAST SHP 250W / 230V-240V	53,65
EA120050	BALLAST SHP 400W / 230V-240V	73,24

EA120060	BALLAST SHP 1000W / 230V-240V	358,54
EA130020	BALLAST IM 70W / 230V-240V	32,79
EA130030	BALLAST IM 100W / 230V-240V	37,91
EA130040	BALLAST IM 150W / 230V-240V	45,84
EA130050	BALLAST IM 250W / 230V-240V	53,65
EA130060	BALLAST IM 400W / 230V-240V	73,24
EA130130	BALLAST BMH 35L 302 ITS (CDM-R 35W)	10,33
EA130180	BALLAST BSN 1000W L78 / 230V	300,98
EA130200	TRANFO. DE SEPARATION 1000VA	250,56
EA130208	TRANSFO. TBT 50VA 230V/12V	21,50
EA130209	TRANSFO. TBT 60 VA 230 V / 12V	13,24
EA13 0210	TRANSFO. TBT 105VA 230V/12V	14,71
EA13 0215	TRANSFO. SONNERIE 12/24V 24VA	67,18
EA130217	TRANSFO. LEC T230 / 24 48VA CLII	273,64
EA130218	TRANSFO. EQUIP. 2 X 12V 450VA	179,27
EA130220	BALLAST PT 20/220-240 S V512 (HCI-TC)	59,39
EA130300	BALLAST ELECTRONIQUE HID-PV 70/S	106,46
EA150010	Ballast électronique pour lampe SHP 70 W	38,92
EA150020	Ballast électronique pour lampe SHP 100 W	47,39
EA150030	Ballast électronique pour lampe SHP 150 W	50,06
EA151010	Ballast électronique à gradation pour lampe SHP 70 W	135,34
EA151020	Ballast électronique à gradation pour lampe SHP 100 W	137,79
EA151030	Ballast électronique à gradation pour lampe SHP 150 W	141,25
EA150210	Ballast électronique pour lampe IM 70 W interchangeable avec les SHP	38,92
EA150220	Ballast électronique pour lampe IM 100 W interchangeable avec les SHP	47,39
EA150230	Ballast électronique pour lampe IM 150 W interchangeable avec les SHP	50,06
EA151210	Ballast électronique à gradation pour lampe IM 70 W interchangeable avec les SHP	135,34
EA151220	Ballast électronique à gradation pour lampe IM 100 W interchangeable avec les SHP	137,79
EA151230	Ballast électronique à gradation pour lampe IM 150 W interchangeable avec les SHP	141,25
EA150110	Ballast électronique pour lampe IM à bruleur céramique 35 W	75,56
EA150111	Ballast électronique pour lampe CDM 35W HID-PV M 35/S	75,56
EA150112	Ballast électronique pour lampe CDM 20W HID-PV M PGJ5 20/S	75,56
EA150120	Ballast électronique pour lampe IM à bruleur céramique 70 W	75,56
EA150122	Ballast électronique VOSS. SCHW EHXC 70W IM	73,01
EA150130	Ballast électronique pour lampe IM à bruleur céramique 150 W	56,73
EA150310	Ballast électronique pour lampe type CosmoWhite 45 W	135,34
EA150320	Ballast électronique pour lampe type CosmoWhite 60 W	135,34
EA150330	Ballast électronique pour lampe type CosmoWhite 90 W	137,79
EA150340	Ballast électronique pour lampe type CosmoWhite 140 W	141,25
EA152015	BALLAST ELECTRONIQUE VOSS. SCHW. ELXC 18W/40W LAMPES FLUO.	30,96
EA152115	BALLAST ELECTRONIQUE TRIDONIC PC 1 X 18/24 TCL PRO	31,17
EA152135	BALLAST ELECTRONIQUE TRIDONIC PC I 035 B 011 220V	90,08
EA160335	Driver LED PROG NFC/DALI 40W COMPACT 0.3-1.0A 230V	24,97
EA160336	Driver LED PROG NFC/DALI 40W LONG 0.3-1.0A 230V	28,30
EA161530	Driver LED PROG NFC/DALI 75W COMPACT 0.3-1.0A 230V	30,10
EA161531	Driver LED PROG NFC/DALI 75W LONG 0.3-1.0A 230V	30,10
EA161532	Driver LED PROG NFC/DALI 100W COMPACT 0.2-0.7A 230V	30,99
EA161535	Driver LED programmable pour puissance jusqu'à 110W (CARRE)	30,99
EA161536	Driver LED programmable pour puissance jusqu'à 90W OSRAM (CARRE)	69,55
EA161537	Driver LED programmable pour puissance jusqu'à 165W (CARRE)	37,78
EA161538	Driver LED programmable pour puissance jusqu'à 150W (LONG)	30,86
EA161540	DRIVER LED 350mA 16,8W	46,50
EA161542	DRIVER LED 350mA 8W EFACT	63,41
EA161544	DRIVER LED D3E 350mA 1-15W CC CD128	41,18
EA161550	ALIMENTATION LED CLG100-24 MW	147,62
EA161552	ALIMENTATION LED 3W IP20 350mA	16,93
EA161560	DRIVER LED VOSSLOH ECXE700.199	36,12
EA161561	DRIVER LED VOSSLOH ECXD 1050.299	54,63
EA161570	DRIVER LED TCI 20W 350/1,05mA	167,30
EA161575	DRIVER LED TCI 50W 350/1,05mA	102,75
EA162200	DRIVER LED 500mA 2X100 CLQ2100S-240-B	118,10
EA162300	DRIVER SCHREDER POUR ALURA 48 LED	98,80
EA170335	Driver LED PROG NFC/DALI compatible D4i 40W COMPACT 0.3-1.0A 230V	29,84
EA170336	Driver LED PROG NFC/DALI compatible D4i 40W LONG 0.3-1.0A 230V	37,78
EA171530	Driver LED PROG NFC/DALI compatible D4i 75W COMPACT 0.3-1.0A 230V	42,64
EA171531	Driver LED PROG NFC/DALI compatible D4i 75W LONG 0.3-1.0A 230V	37,78

EA171532	Driver LED PROG NFC/DALI compatible D4i 100W COMPACT 0.2-0.7A 230V	42,90
EA171535	Driver LED PROG NFC/DALI compatible D4i 110W COMPACT 0.3-1.0A 230V	42,90
EA171537	Driver LED PROG NFC/DALI compatible D4i 165W COMPACT 0.3-1.0A 230V	45,20
EA171538	Driver LED PROG NFC/DALI compatible D4i 150W LONG 0.3-1.0A 230V	39,31
EA172022	Driver LED PROG Xi CR 22W 0,2-1,05A SDMP 230V C 123 sXt	29,77
EA172040	Driver LED PROG Xi CR 40W 0,2-1,05A SDMP 230V C 123 sXt	29,77
EA172075	Driver LED PROG Xi CR 75W 0,2-1,05A SDMP 230V C 123 sXt	38,87
EA172110	Driver LED PROG Xi CR 110W 0,2-1,05A SDMP 230V C 123 sXt	42,77
EA230255	PLATINE IM 2000W 380V (MHN-LA)	308,52
EA230290	DRIVER PROJECTEUR STADE EVP500 2590/740 (OPTIVISION LED gen3 BVP 528)	754,00
EA230291	DRIVER PROJECTEUR STADE EVP400 2590/757 (ARENAVISION LED gen3 BVP428)	754,00
EA300210	Condensateur 10µF 250V avec fils	4,98
EA300216	Condensateur 16µF 250V avec fils	5,10
EA300218	Condensateur 25 mF 250V avec fils	7,63
EA300250	Condensateur 50µF 250V	13,23
EA300480	Condensateur 50µF 400V	20,97
EA400010	Amorceur universel temporisé 2 fils pour lampe IM/SHP jusqu'à 400 W	12,06
EA400020	Amorceur universel temporisé 3 fils pour lampe IM/SHP jusqu'à 400 W	17,55
EA400030	Amorceur universel 3 fils pour lampe IM/SHP 1000W	34,93
EA400040	Amorceur universel 3 fils pour lampe IM 2000W/400 V	75,37
EA420020	AMORCEUR NI 200 S	20,24
EA420029	AMORCEUR SN56	32,92
EA420030	AMORCEUR SN57	8,84
EA420040	AMORCEUR A124	10,48
EA420050	AMORCEUR ZRM 1000 A002 (AI2P)	8,77
EA420060	AMORCEUR ZRM 1200/400 A001 (AI380)	13,54
COMPOSANTS ELECTRIQUES		
EF100045	DISJONCTEUR BIP. ND 15 / 45 A	111,87
EF100060	DISJONCTEUR BIP. ND 30 / 60 A	143,05
EF100090	DISJONCTEUR BIP. ND 60 / 90 A	372,11
EF100445	DISJONCTEUR TETRA. ND 15 / 45 A	219,08
EF100460	DISJONCTEUR TETRA. ND 30 / 60 A	281,06
EF110045	DISJONCTEUR BIP. 500mA 15 / 45 A	94,02
EF110060	DISJONCTEUR BIP. 500mA 30 / 60 A	142,26
EF110090	DISJONCTEUR BIP. 500mA 60 / 90 A	351,17
EF110445	DISJONCTEUR TETRA. 500mA 15 / 45 A	221,78
EF110460	DISJONCTEUR TETRA. 500mA 30 / 60 A	281,91
EF110470	DISJONCTEUR DPX3 160MT 160A 16KA	544,41
EF110500	DISJONCTEUR BIP.30 mA 10 A	111,33
EF111004	DISJONCTEUR MOD.BIP. 4A courbe D	89,51
EF120010	DISJONCTEUR MOD.BIP. 10A type B	22,49
EA120016	DISJONCTEUR MOD.BIP. 16A type B	22,49
EF120020	DISJONCTEUR MOD.BIP. 20A type B	24,25
EF120032	DISJONCTEUR MOD.BIP. 32A type B	26,39
EF120033	DISJONCTEUR MOD.BIP. 32A 6-10 KA 2MOD	59,07
EF120420	DISJONCTEUR MOD.TETRA 20A type B	121,94
EF120432	DISJONCTEUR MOD.TETRA 32A type B	131,14
EF120433	DISJONCTEUR MOD.TETRA 32A 6-10 KA 3MOD	111,89
EF120440	DISJONCTEUR MOD.TETRA 40A type B	154,09
EF120441	DISJONCTEUR MOD LEGRAND TETRA 40A 25KA	175,44
EF120463	DISJONCTEUR MOD.TETRA 63A type B	248,20
EF120480	DISJONCTEUR MOD.TETRA 80A 15KA type B	541,16
EF120481	DISJONCTEUR MOD.TETRA 80A 30KA type B	541,13
EF120490	DISJONCTEUR MOD.TETRA 100A 15KA type B	630,15
EF120491	DISJONCTEUR MOD.TETRA 100A 30KA type B	630,15
EF120498	DISJONCTEUR MOD.TETRA 125A 15KA type B	757,52
EF120499	DISJONCTEUR MOD.TETRA 125A 30KA type B	757,52
EF120525	BLOC DIFFERENTIEL MONO BIP 30mA 25A	106,51
EF120540	BLOC DIFFERENTIEL MONO BIP 30mA 40A	115,88
EF120563	BLOC DIFFERENTIEL MONO BIP 30mA 63A	294,88
EF120625	BLOC DIFFERENTIEL MONO BIP 300mA 25A	116,75
EF120640	BLOC DIFFERENTIEL MONO BIP 300mA 40A	133,39
EF120663	BLOC DIFFERENTIEL MONO BIP 300mA 63A	195,12
EF120725	BLOC DIFFERENTIEL TETRA 30mA 25A	166,95
EF120740	BLOC DIFFERENTIEL TETRA 30mA 40A	182,42
EF120763	BLOC DIFFERENTIEL TETRA 30mA 63A	311,51

EF120825	BLOC DIFFERENTIEL TETRA 300mA 25A	140,23
EF120840	BLOC DIFFERENTIEL TETRA 300mA 40A	151,94
EF120863	BLOC DIFFERENTIEL TETRA 300mA 63A	180,87
EF120898	BLOC DIFFERENTIEL TETRA 300mA 125A	262,48
EF120899	BLOC DIFFERENTIEL TETRA REGLABLE 125A	408,43
EF120900	BLOC DIFFERENTIEL LEGRAND TETRA 300mA 125A	356,65
EF121010	DISJONCTEUR MOD. MONO 30mA 10A	111,33
EF130025	INTERRUPTEUR MOD. BIP. 30mA 25A	52,82
EF130040	INTERRUPTEUR MOD. BIP. 30mA 40A	52,47
EF130125	INTERRUPTEUR MOD. BIP. 300mA 25A	73,91
EF130140	INTERRUPTEUR MOD. BIP. 300mA 40A	82,39
EF130160	INTERRUPTEUR MOD. BIP. 500mA 40A	111,97
EF130440	INTERRUPTEUR MOD. TETRA. 300mA 40A	108,59
EF130445	INTERRUPTEUR MOD. TETRA. 500mA 25A	124,41
EF130446	INTERRUPTEUR MOD. TETRA. 500mA 40A	120,64
EF130447	INTERRUPTEUR MOD. TETRA. 500mA 63A	197,65
EF130448	INTERRUPTEUR MOD. TETRA. 300mA S 40A TYPE CPC 840F HAGER VIDEOPROTEC	183,89
EF130500	INTERRUPTEUR MODULAIRE	15,76
EF130501	INTERRUPTEUR MODULAIRE BIPOLAIRE 2 X 25A	16,52
EF130510	INTERRUPTEUR V.V. PLEXO	9,43
EF130600	INTERRUPTEUR A CLE 455	27,17
EF130601	CORPS NO POUR INTERRUPTEUR A CLE	3,47
EF130602	ETRIER 1 EMPLACEMENT	0,68
EF130603	BOITIER SAILLIE VIDE 1 TROU GRIS	9,06
EF140010	SECTIONNEUR UNI. 14 X 51	15,63
EF140020	SECTIONNEUR BIP. 14 X 51	25,30
EF140021	SECTIONNEUR BIP. 10,3 X 38	13,29
EF140030	SECTIONNEUR TRI. 14 X 51	33,81
EF140031	SECTIONNEUR TRI 10,3 X 38	17,49
EF140040	SECTIONNEUR TETRA. 14 X 51	50,92
EF140041	SECTIONNEUR TETRA. 10,3 X 38	25,09
EF140300	COUPE-CIRCUIT 10 X 38 2 MOD.	10,47
EF140305	COUPE-CIRCUIT BIP 10 X 38 1 MOD.	6,66
EF140350	COUPE CIRCUIT BIP. 10 X 38 MOD.	11,36
EF210004	CARTOUCHE 8.5 X 23 4A	0,99
EF210006	CARTOUCHE 8.5 X 23 6A	0,98
EF210010	CARTOUCHE 8.5 X 23 10A	0,83
EF220000	CARTOUCHE 8.5 X 31.5 NEUTRE	1,20
EF220002	CARTOUCHE 8,5 X 31,5 2A	1,09
EF220004	CARTOUCHE 8.5 X 31.5 4A	1,09
EF220006	CARTOUCHE 8.5 X 31.5 6A	1,09
EF220010	CARTOUCHE 8.5 X 31.5 10A	1,12
EF220016	CARTOUCHE 8.5 X 31.5 16A	1,11
EF230000	CARTOUCHE 10.3 X 38 NEUTRE	1,22
EF230002	CARTOUCHE 10.3 X 38 2A	1,52
EF230004	CARTOUCHE 10.3 X 38 4A	1,52
EF230006	CARTOUCHE 10.3 X 38 6A	1,51
EF230010	CARTOUCHE 10.3 X 38 10A	1,50
EF230016	CARTOUCHE 10.3 X 38 16A	1,52
EF230020	CARTOUCHE 10.3 X 38 20A	1,50
EF230032	CARTOUCHE 10.3 X 38 32A	1,05
EF240000	CARTOUCHE 14 X 51 NEUTRE	1,82
EF240006	CARTOUCHE 14 X 51 6A	2,64
EF240010	CARTOUCHE 14 X 51 10A	2,61
EF240016	CARTOUCHE 14 X 51 16A	2,52
EF240020	CARTOUCHE 14 X 51 20A	2,54
EF240025	CARTOUCHE 14 X 51 25A	2,56
EF240032	CARTOUCHE 14 X 51 32A	2,69
EF240040	CARTOUCHE 14 X 51 40A	2,69
EF240050	CARTOUCHE 14 X 51 50A	2,69
EF250000	CARTOUCHE 22 X 58 NEUTRE	2,70
EF250030	CARTOUCHE 22 X 58 AD30	5,92
EF250045	CARTOUCHE 22 X 58 AD45	4,72
EF250060	CARTOUCHE 22 X 58 AD60	4,90
EF250063	CARTOUCHE 22 X 58 GL 63A	5,72
EF250080	CARTOUCHE 22 X 58 GL 80A	5,71

EF250100	CARTOUCHE 22 X 58 GL 100A	3,50
EF260060	CARTOUCHE 22 X 58 A COUTEAU AD60	17,26
EF260090	CARTOUCHE 22 X 58 A COUTEAU AD90	18,76
EF270010	CARTOUCHE FUSADEE 11 X 38 EP 3/11	54,48
EF270020	CARTOUCHE FUSADEE 15 X 54 R2/15	43,84
EF310011	HORLOGE JOURNALIERE MODULAIRE	121,37
EF310012	HORLOGE JOURNALIERE MODULAIRE 1 MOD	123,23
EF310015	HORLOGE HEBDOMADAIRE MODULAIRE	177,36
EF310017	HORLOGE HEBDOMADAIRE FINDER	70,95
EF310022	HORLOGE ASTRO HEBDO 2 SORTIES PROG	371,84
EF310023	HORLOGE ASTRO HEBDO 4 SORTIES PROG	400,63
EF310030	RADIOLITE 430 SANS GPS	411,41
EF310031	RADIOLITE 430 AVEC GPS	519,52
EF310032	ANTENNE GPS POUR RADIOLITE 430	108,11
EF310033	RECEPTEUR ELUM MODULAIRE	91,73
EF310034	COFFRET IP44 + ELUM HOROPACK-02	177,72
EF310047	HORLOGE ASTRONOMIQUE AS4 SANS GPS	336,70
EF310048	HORLOGE ASTRONOMIQUE AS4 + GPS	464,10
EF310049	ANTENNE GPS POUR AS4	210,86
EF310050	SONDE OPTIQUE PHOTOPILE 2/40 LUX POUR AS4	241,80
EF310051	COMETA RELAIS	1063,40
EF310052	TELECOMMANDE POUR COMETA RELAIS	212,29
EF310053	SYNAPSE AS4 4G	455,00
EF310054	HORLOGE ASTRONOMIQUE AS5 + ANTENNE LoRaWAN	617,50
EF310055	HORLOGE ASTRONOMIQUE AS6 + ANTENNE GSM	877,50
EF310060	SMARTHORLOGE CITYLONE	448,50
EF310061	ANTENNE POUR SMARTHORLOGE CITYLONE	105,30
EF310100	MONAYEUR 1/12 5/60 12V / 24V	711,89
EF310110	MONAYEUR AFF.DIGITAL 99 MN 24V M680	818,98
EF310112	MONNAYEUR AFF DIGITAL 99MN 230V M680	818,98
EF310121	CARTE REMPLACEMENT TEMPO. M680 / 24V	198,99
EF310122	CARTE ALIM. M680 / 24V	263,94
EF310123	CARTE REMPLACEMENT TEMPO. M680 / 230V	198,35
EF310124	CARTE ALIM. M680 / 230V	263,94
EF310125	SELECTEUR F4 JETONS SIMPLES M680	192,91
EF310200	PILE LITHIUM 2X (3,62 AH°	14,77
EF310210	RECEPTEUR RADIO HAGER L.S	149,12
EF320010	CONTACTEUR MOD. 3POS. 2 X 20A	46,90
EF320020	CONTACTEUR MOD. 3POS. 3 X 20A	80,08
EF320030	CONTACTEUR MOD. 3POS. 2 X 40A	105,39
EF320040	CONTACTEUR MOD. 3POS. 3 X 40A	96,23
EF320050	CONTACTEUR MOD. 3POS. 4 X 40A	122,79
EF320100	CONTACTEUR BIP. CONTACTS 20	47,71
EF320135	CONTACTEUR MOD. 2 X 25A / 220V	41,77
EF320136	CONTACTEUR MOD. 2 X 25A / 24V	52,01
EF320140	CONTACTEUR MOD. 3 X 25A / 220V	38,32
EF320142	CONTACTEUR MOD. 4 X 25A / 24V	45,23
EF320145	CONTACTEUR MOD. 2 X 40A / 220V	75,00
EF320146	CONTACTEUR MOD. 2 X 40A / 24V	81,55
EF320150	CONTACTEUR MOD. 3 X 40A / 220V	59,33
EF320155	CONTACTEUR MOD. 4 X 40A / 220V	67,57
EF320156	CONTACTEUR MOD. 4 X 40A / 24V	87,91
EF320160	CONTACTEUR MOD. 2 X 63A / 220V	110,20
EF320161	CONTACTEUR MOD. 2 X 63A / 24V	105,08
EF320165	CONTACTEUR MOD. 4 X 63A / 220V	95,08
EF320166	CONTACTEUR MOD. 4 X 63A / 24V	116,56
EF320180	CONTACTEUR MOD. 4 X 100A / 230V	472,45
EF320210	CONTACTEUR 12/30A	77,49
EF320220	CONTACTEUR 20/40A	52,09
EF320230	CONTACTEUR 45A	75,76
EF320240	CONTACTEUR 60A	137,53
EF320260	CONTACT CX 3 CT 24V 2F 25A	42,76
EF330005	TEMPO. MODULAIRE FINDER	54,55
EF330010	RELAIS TEMPO RETARD ENCLenchement	54,55
EF330020	COMPTEUR HORAIRE 220V	57,77
EF330050	TRANSFO. DE SONNERIE 230V / 8-12 V	45,38

EF330052	TRANSFO. 2 X 12V 450VA	130,57
EF330055	TRANSFO. MONO 230-400 V / 24-48 V 160VA	86,09
EF330060	TRANSFO. DE SECURITE 12/24V 63VA	110,92
EF330070	TRANSFO SECU 63VA 230/12-24 HAGER	319,22
EF330075	TRANSFO SECU 12/24 63VA LEGR	250,54
EF340050	PARAFOUDRE MODULAIRE EP 10 KV DOUBLE PROTECTION	37,90
EF340052	PARAFOUDRE CITEL DSLP1-230L	50,48
EF340053	PARAFOUDRE CITEL DX2-DAC50S-31-375	223,60
EF340054	PARAFOUDRE CITEL DX2-DAC1-13VGS-31-275	426,40
EF340055	PARAFOUDRE ADEE MOD PRF 4P ACCESS.DEC	387,23
EF340057	PARAFOUDRE ADEE PRF T2 MOD DEB FUS INT 4P 30KA	204,37
EF340080	ECRETEUR 275V MAXIMUM	1,40
EF340090	MODULE ECLATEC ORADRIVE REP/CA2P V1.2	89,63
EF400010	ARMOIRE 800 X 500	553,83
EF400011	TABLEAU BOIS 800 X 500	89,82
EF400012	EQUERRE POUR ARMOIRE	62,05
EF400013	PORTE POUR ARMOIRE 800 X 500	215,71
EF400014	KIT HUBLLOT RECTANGLE 150/90	46,77
EF400015	SERRURE 1/4 DE TOUR	17,15
EF400016	SERRURE A CLE	28,68
EF400020	LOQUET RECTANGLE COFFRET S20	2,98
EF400021	LOQUET TRIANGLE COFFRET S20	2,98
EF400022	JEU CAME PORTE S20	0,61
EF400023	JEU DE 2 CHARNIERES S20	3,04
EF400024	AXE HAUT 2 PORTES S20	4,06
EF400025	AXE BAS 2 PORTES S20	4,93
EF400026	SERRURE RECHANGE COFFRET S20	28,68
EF400027	MANETTE + INSERT + CLE 405	28,68
EF400030	KIT SERRURE CLE 405 CAME PETIT MODELE	28,68
EF400031	CAME PETIT MODELE	5,88
EF400050	COFFRET MARINA 300 X 200 X 160	68,22
EF400060	ARMOIRE MARINA 600 X 400 X 250	153,80
EF400150	BARILLET A CLE 405 POUR MARINA	9,02
EF400155	BOUTON VERROU POUR MARINA	12,42
EF400160	OUIES METAL 138 X 138 POUR ARMOIRE	20,81
EF400166	PLAQUE DE MONTAGE POUR MARINA 600 X 400	36,06
EF400167	PLAQUE DE MONTAGE POUR MARINA 300 X 200	17,67
EF420040	COFFRET CACHE BORNE 4 MOD.	12,36
EF420060	COFFRET CACHE BORNE 6 MOD.	23,37
EF420090	COFFRET CACHE BORNE 9 MOD.	35,46
EF420250	COFFRET 1 RANGEE 13 MOD.	24,83
EF420260	COFFRET 2 RANGEES 26 MOD.	39,66
EF420270	COFFRET 3 RANGEES 39 MOD.	57,69
EF420280	COFFRET 4 RANGEES 52 MOD.	78,35
EF421040	COFFRET PLEXO 4 MOD.	61,39
EF430010	COFFRET CL II PETIT MOD. + DDR	96,27
EF430011	COFFRET CL II PETIT + 2 CC	29,64
EF430020	COFFRET CL II MOYEN MOD. + DDR	111,37
EF430021	COFFRET CL II MOYEN + 2 CC	36,45
EF430030	COFFRET CL II GRAND MOD. + DDR	126,05
EF430031	COFFRET CL II GRAND + 2 CC	63,69
EF430040	COFFRET CL II GRAND MOD. + DDR + 2CC	145,68
EF430100	COFFRET AERIEN 2 X 15A	15,73
EF430200	COFFRET AERIEN PC + 30mA	134,45
EF430220	CONNECTEUR LUM CL II 10A	184,55
EF430230	CONNECTEUR FESTILUM DROIT COMPLET 3G1,5 + 7M CABLE	97,34
EF430231	CONNECTEUR FESTILUM COUDE COMPLET 3G1,5 + 7M CABLE	103,32
EF430234	CONNECTEUR FESTILUM COUDE MALE 3G1,5	39,94
EF430235	CONNECTEUR FESTILUM DROIT MALE 3G1,5	33,94
EF430236	CONNECTEUR FESTILUM DROIT FEMELLE 3G1,5	71,92
EF430300	COFFRET DERIVATION 1835	68,59
EF430050	DDR 10A	84,96
EF440030	COFFRET EDF BIP AD30	24,51
EF440060	COFFRET EDF TETRA AD60	42,71
EF500040	COLLIER RILSAN 9/42	0,13
EF500142	COLLIER RILSAN 9/140	0,53

EF500220	COLLIER RILSAN 9/220	0,81
EF501000	EMBASE RILSAN A VISSER	0,20
EF501010	EMBASE RILSAN MORTAISEE	0,23
EF510010	FEUILLARD INOX 20 X 0.4 le m	60,09
EF510020	FEUILLARD INOX 10 X 0.4 le m	37,01
EF510030	FEUILLARD INOX 20 X 0.7 le m	91,87
EF510040	FEUILLARD INOX 10 X 0.7 le m	61,00
EF510110	CHAPE POUR FEUILLARD DE 10	0,20
EF510120	CHAPE POUR FEUILLARD DE 20	0,27
EF520006	DOMINO 6mm ²	1,78
EF520007	DOMINO 6mm ² PORCELAINE	2,08
EF520010	DOMINO 10mm ²	2,47
EF520016	DOMINO 16mm ²	4,07
EF520025	DOMINO 25mm ²	9,23
EF520050	CONNECTEUR RAPIDE 2 FILS	0,23
EF520055	CONNECTEUR RAPIDE 3 FILS	0,27
EF520060	CONNECTEUR RAPIDE 5 FILS	0,44
EF530016	BORNE PLATIQUE S/PATTE 16mm ²	1,26
EF530025	BORNE PLATIQUE S/PATTE 25mm ²	2,09
EF530035	BORNE PLATIQUE S/PATTE 35mm ²	4,12
EF530050	BORNE PORCELAINE S/PATTE 50 mm ²	9,63
EF540010	MANCHON DE JONCTION PREISOLE 6 - 6 mm ²	1,55
EF540020	MANCHON DE JONCTION PREISOLE 6 - 10 mm ²	1,55
EF540030	MANCHON DE JONCTION PREISOLE 6 - 16 mm ²	1,55
EF540040	MANCHON DE JONCTION PREISOLE 6 - 25 mm ²	1,47
EF540050	MANCHON DE JONCTION PREISOLE 10 - 10 mm ²	1,46
EF540060	MANCHON DE JONCTION PREISOLE 10 - 16 mm ²	1,46
EF540070	MANCHON DE JONCTION PREISOLE 10 - 25 mm ²	1,43
EF540080	MANCHON DE JONCTION PREISOLE 16 - 16 mm ²	1,39
EF540090	MANCHON DE JONCTION PREISOLE 16 - 25 mm ²	1,43
EF540100	MANCHON DE JONCTION PREISOLE 25 - 25 mm ²	2,08
EF540510	RACCORD A SERTIR 16 cabl. - 16 mass.	2,08
EF540520	RACCORD A SERTIR 16 cabl. - 25 mass.	2,08
EF540530	RACCORD A SERTIR 25 cabl. - 16 mass.	2,08
EF540540	RACCORD A SERTIR 25 cabl. - 25 mass.	2,08
EF541001	EMBOUT DE CABLAGE 1,5 mm ²	0,01
EF541002	EMBOUT DE CABLAGE 2,5 mm ²	0,01
EF541004	EMBOUT DE CABLAGE 4 mm ²	0,03
EF541006	EMBOUT DE CABLAGE 6 mm ²	0,03
EF541010	EMBOUT DE CABLAGE 10 mm ²	0,05
EF541016	EMBOUT DE CABLAGE 16 mm ²	0,07
EF541210	EMBOUT DE CABLAGE 2 x 10 mm ²	0,20
EF550010	CONNECTEUR CUIVRE	11,87
EF550020	CONNECTEUR ALU.	15,08
EF550050	CONNECTEUR CESCT 70	4,26
EF550055	CONNECTEUR BT TTDEP 6KV 6-25/1,5-10	2,50
EF550070	CONNECTEUR CBSCT 70	5,08
EF560010	TROUSSE DE JONCTION COULEE 91NBA1	38,22
EF560020	TROUSSE DE JONCTION COULEE 91NBA2	56,29
EF560030	TROUSSE DE JONCTION COULEE 91NBA3	63,57
EF560040	TROUSSE DE JONCTION COULEE 91NBA4	93,50
EF560050	TROUSSE DE JONCTION 92-A-123C	182,23
EF560100	TROUSSE DE DERIVATION 92-B 1F	50,82
EF560140	BOITE DE DERIVATION PLEXO 80 X 80	4,11
EF560145	BOITE DE DERIVATION PLEXO 100 X 100	7,71
EF560212	BOITE RAYGEL +0	14,24
EF560222	BOITE RAYGEL +1	16,58
EF560223	BOITE RAYGEL +1,5	33,16
EF560224	BOITE RAYGEL +1,5 CB	45,86
EF560260	GEL BI-COMPOSANT 2 FLACONS	49,10
EF560303	GAINE GTI 3000 9/3 MM TRANSPARENTE 20CM	5,80
EF560400	TETINE ECL. PUBLIC EE 4TF16	7,06
EF600016	PRISE PLEXO 2P + T 16A	10,21
EF600032	PRISE PLEXO 2P + T 32A	78,43
EF600132	FICHE PLEXO MALE 32A	32,85
EF610016	FICHE FEMELLE 2P + T 16A CAOUTCHOUC	12,79

EF610116	FICHE MALE 2P + T 16A CAOUTCHOUC	9,54
EF620010	DOUILLE E27 SEPARÉE	20,41
EF620011	DOUILLE E27 MOULÉE	1,64
EF620015	ADAPTATEUR E40 VERS E27 PA 125	4,80
EF620030	DOUILLE E40	35,15
EF560162	DOUILLE G12	13,75
EF560163	DOUILLE GU10	4,30
EF560164	DOUILLE GY9,5	43,34
EF620050	DOUILLE TBT RONDE	0,99
EF620051	DOUILLE TBT RECT. 17 X 28 G4G5,3-G6.35	1,91
EF620070	DOUILLE POUR LAMPE FLUO. G24d-1	4,46
EF630013	PRESSE-ETOUPE diam. 13,5 + CE 13	1,38
EF630024	PRESSE-ETOUPE diam. 24 + CE 16	1,64
EF630025	PRESSE-ETOUPE diam. 25 + CE 21	2,09
EF700010	H07 VU 1 X 1,5 mm ² rouge	0,25
EF700011	H07 VU 1 X 1,5 mm ² bleu	0,25
EF700012	H07 VU 1 X 1,5 mm ² noir	0,25
EF710010	H07 VU 1 X 2,5 mm ² rouge	0,39
EF710011	H07 VU 1 X 2,5 mm ² bleu	0,39
EF720010	H07 VR 1 X 6 mm ² rouge	0,98
EF720011	H07 VR 1 X 6 mm ² bleu	0,98
EF730010	H07 VK 1 X 1,5 mm ² rouge	0,27
EF730011	H07 VK 1 X 1,5 mm ² bleu	0,27
EF730012	H07 VK 1 X 1,5 mm ² noir	0,27
EF740010	H07 VK 1 X 2,5 mm ² rouge	0,44
EF740011	H07 VK 1 X 2,5 mm ² bleu	0,44
EF740012	H07 VK 1 X 2,5 mm ² noir	0,44
EF740105	FIL HAUTE TEMPERATURE 2,5 mm ²	1,91
EF760010	H07 VK 1 X 10 mm ² rouge	1,83
EF760011	H07 VK 1 X 10 mm ² bleu	1,83
EF760012	H07 VK 1 X 10 mm ² noir	1,83
EF780020	U 1000 RO2V 3G 1,5 mm ²	0,87
EF780110	U 1000 RO2V 1 X 2,5 mm ²	0,72
EF780120	U 1000 RO2V 2 X 2,5 mm ²	1,11
EF780130	U 1000 RO2V 3G 2,5 mm ²	1,34
EF780160	U 1000 RO2V 3G 6 mm ²	3,39
EF780420	U 1000 RO2V 2 X 10 mm ²	3,80
EF780430	U 1000 RO2V 3 X 10 mm ²	5,69
EF780440	U 1000 RO2V 4 X 10 mm ²	7,33
EF780500	H07 RNF 3G 1,5 mm ²	1,46
EF780510	H07 RNF 3G 2,5 mm ²	2,17
EF781216	TORSADE 2 X 16 mm ² ALU.	1,53
EF781416	TORSADE 4 X 16 mm ² ALU.	2,80
	ACCESSOIRES DE FIXATION	
EF800020	PINCE ANCRAGE PA 25	3,11
EF800022	PINCE ANCRAGE PA 5D	9,83
EF800030	CROCHET ANCRAGE	9,15
EF800035	CONSOLE D'ANCRAGE POUR PA 5D	8,13
	COMPOSANTS IRVE	
EF900010	Disjoncteur diff PH/N 16A 30mA AC	101,47
EF900020	Disjoncteur 4x100A courbe D 25KA	251,37
EF900030	Disjoncteur 4x80A courbe D 10KA	540,53
EF900040	Bloc diff 4P120 30mA HI	840,46
EF900050	Bobine emission + CT OF 12-24C DC	71,50
EF900060	Relai modulaire 2F 24V DC	29,42
EF900070	Prise modulaire 2P+T 16A	14,48
EF900080	Contacteur industriel 4P80A BOB 24V DC	359,70
EF900090	Contact Aux 1O+1F pour contacteur 4X80	22,53
EF900100	Bornier de raccordement 4P 250A	16,72
EF900110	Bloc de jonction vis 35mm ² V/J	6,49
EF900120	Butée de Blocage pour blocs	1,20
EF900130	Bloc de jonction vis 2,5mm ² V/J	2,13
EF900132	Bloc de jonction vis 2,5mm ² GRIS	0,68
EF900134	Bloc de jonction vis 2,5mm ² BLEU	0,78
EF900136	Bloc de jonction vis 2,5mm ² ORANGE	0,79
EF900138	Bloc de jonction vis 2,5mm ² ROUGE	0,79

EF900150	Cloison de séparation bloc vis 2,5/6mm2	0,99
EF900160	Peigne pour 2 blocs 2,5mm2	1,64
EF900170	Bloc de jonction vis 35mm2 GRIS	2,87
EF900180	Bloc de jonction vis 2E/2S 4mm2	2,98
EF900190	Cloison de séparation bloc vis 35mm2	1,18
EF900200	Cloison de séparation bloc vis 2E/2S	0,78
EF900172	Bloc de jonction vis 35mm2 BLEU	3,08
EF900210	Bloc de jonction vis 16 mm2 GRIS	2,21
EF900212	Bloc de jonction vis 16 mm2 BLEU	2,31
EF900220	Embout de cablage long 0,5 mm2	0,01
EF900222	Embout de cablage long 0,75 mm2	0,03
EF900224	Embout de cablage long 1 mm2	0,03
EF900226	Embout de cablage long 1,5 mm2	0,03
EF900228	Embout de cablage long 2,5 mm2	0,03
EF900230	Embout de cablage long 6 mm2	0,07
EF900232	Embout de cablage long 10 mm2	0,04
EF900234	Embout de cablage long 16 mm2	0,10
EF900236	Embout de cablage long 25 mm2	0,23
EF900238	Embout de cablage long 35 mm2	0,33
EF900250	Fusible Taille 0 80AGG 500V HRC	5,53
EF900260	Fusible Taille 000 160A-690VAC aR NH	34,31
EF910000	Carte cablée contrôleur PULSE	672,75
EF910001	Carte cablée touche PULSE	126,75
EF910002	Carte cablée mesure PULSE	282,75
EF910003	Carte cablée 4 entrées/4 sorties	185,25
EF910004	Carte OCPP PULSE	273,00
EF910010	Cable modem MINICARB / cable PULSE	24,60
EF910011	PR afficheur RAYSTAR FSTN	39,00
EF910012	Alimentation MDR-60-24V	87,75
EF910013	Antenne GPRS à visser connecteur SMA	58,50
EF910014	Routeur 3G 2 ports F3426	412,25
EF910020	Condensateur EPCOS	48,75
EF910021	Relais inverseur 24 VDC	39,00
EF910022	Contacteur DT 40A TEP	204,75
EF910023	Kit ventilateur PULSE WL	33,65
EF910024	Différentiel 4P 40A 400V 30mA type B	360,75
EF910025	Déclencheur MX 24VDC OF	48,75
EF910030	Prise T2 sans verrouillage	321,75
EF910031	Clapet fermeture prise T2	62,80
EF910032	Prise DOMESTIC sans verrouillage	89,70
EF910040	Vitre façade afficheur avec joint	898,04
EF910041	Bandeau lumineux	324,61
EF910042	Caisson nu	2554,50
EF910043	Trappe gauche	867,75
EF910044	Trappe droite	867,75
EF910045	Charnière de trappe	438,75
EF910046	Ventouse électro-aimant/verrouillage trappe	234,00
EF910047	Caisson de prises	585,00
EF910048	Contact ouverture trappe	48,75
EF910049	Platine adaptateur T2	438,75
EF910050	Porte arrière	887,25
EF910051	Serrure porte arrière	78,00
EF910052	Joint porte arrière	107,25
EF910053	Couvercle boîte CIBE	438,75
EF910100	Compteur MID 230v monophasé 45A	204,75
EF910101	Compteur MID 230v triphasé	594,75
EF910102	Routeur F3X26Q (2G/3G/4G) routeur seul	292,50
EF910103	Kit retrofit routeur 4G P22 WL	419,25
EF910104	Kit retrofit complet écran P22WL	282,75
EF910105	Ruban led universel P22 WL	58,50
EF910106	Kit remplacement T3 T2S	370,50
EF910107	Prise T3 sans verrouillage	184,60
EF910108	Loqueteau à billes, crochetage porte sur 1° génération PULSE 22 WL	58,50
EF910109	Coffret CIBE sans télérelève	107,25
EF910110	Platine compteur 330 X 330	117,00
EF910110	Kit triphasé	68,25

EF920001	Carte électronique CCS Combo	573,30
EF920002	Carte Sodimm	256,62
EF920003	carte driver double grille V2,1	163,80
EF920004	Carte LEM	149,50
EF920005	Carte DC UNITY V1,2	413,40
EF920006	Carte commande onduleur UNITY V2,2	735,80
EF920007	LTE puck antenna 3m LPP-7-38-3SP	78,00
EF920008	CARTE SUCCESS V3.4.1 CE - C002856IR1	713,70
EF920009	SUCCESS card V3,3 config 4	613,60
EF920010	Rack DC Combo V1.2 avec alimentation TDK	1488,76
EF920011	RACK GPU V2.2 - D001328AA2	621,53
EF920012	Rack driver X6	702,52
EF920013	Boitier SUCCESS V5.1 CE	2195,70
EF920014	Ecran Success sans Sodimm	1602,90
EF920100	Sonde de température	18,20
EF920101	Capteur de porte	32,50
EF920102	Alimentation AC/DC 12VDC 300W - RWS300B12	170,30
EF920103	Alimentation AC/DC 24VDC-300W - RWS300B24	202,80
EF920104	Fusible 80 A couteau	7,80
EF920105	Fusible 250 A couteau	41,86
EF920106	Enrouleur de câble automatique	89,70
EF920107	Faisceau connexion LCAT QC50	11,70
EF920108	Thoron de cable pour LCAT	27,30
EF920109	Câble CCS Combo2 (6 m)	1300,00
EF920110	Câble de charge AC avec connecteur pour systeme de charge 1 ou 3 6M	1094,60
EF920111	Câble CHAdeMO YAZAKI 125A QC	1756,30
EF920112	Cordon DB9 Male/Femelle blindé 75cm	31,20
EF920113	Cordon DB9 Male/Femelle blindé 150cm	59,80
EF920114	Cordon DB9 Male/Male blindé 75cm	41,60
EF920115	Câble charge Chademo 200A 6M UL	5656,30
EF920116	Bornier Gris 35mm2	3,38
EF920117	Bornier Bleu 35mm2	3,90
EF920118	Bornier Rail Din 35MM2 vert/jaune visser- ZS35-PE	9,10
EF920119	Bornier 35mm2 à 95mm2	39,00
EF920120	Disjoncteur Diff 1P +N 16A courbe C (D3 et D9)	158,60
EF920121	Disjoncteur tetrapolaire 4P 100A courbe D (D1)	292,50
EF920122	Disjoncteur 4P 80A courbe D (D7)	232,96
EF920123	Differentiel 4P 30mA (D7)	351,26
EF920124	Disjoncteur 2P 10A COURBE C 6 25kA (D3)	174,20
EF920125	Disjoncteur 4P 40A (D7 option socle Type2)	50,70
EF920126	Inter diff Type B 4P 40A 30 mA (pour socle Type 2)	282,10
EF920127	Retour disjoncteur (D7 option socle Type2)	24,70
EF920128	Interrupteur différentiel 4P 30mA TYPE B APR	276,90
EF920129	Disjoncteur Diff 4P 40A 30mA (D7 option socle Type2)	32,50
EF920130	Retour disjoncteur (pour D7)	24,70
EF920131	Contacteur 4P 75A (K7)	275,60
EF920132	Contacteur 3P 400V 20/16A	45,50
EF920133	Contacteur 4P 75A (K7) for Type 2 socket à monter avec A002899	68,90
EF920134	Contacteur 4P 75A (K7) for Type 2 socket à monter avec A004236	68,90
EF920135	Contacteur 3P 26A (K9)	61,10
EF920136	Contacteur 3P 90A AC3 bobine 24VDC (KM1) QC	214,20
EF920137	FAC MINIFIT 4VOIES (boîtier de connecteur)	1,30
EF920138	Relais 250VAC 20A bobine 24VDC	54,60
EF920200	Bouton d'arrêt ARU (sur borne sans module payter)	58,50
EF920201	Moteur de verrouillage Type2	114,40
EF920202	Connecteur 28 voies pour écran SUCCESS	16,90
EF920203	FIC_MINIFIT_8VOIES connecteur mâle 39-01-2081	1,30
EF920204	Embase MINI-FIT 8P - 39-01-2080	1,30
EF920205	connecteurs 14 voies pour rack DC et GPU	13,00
EF920206	Relais DC 150 A	151,06
EF920207	Résistance de décharge	18,20
EF920208	Convertisseur	3712,80
EF920209	Résistance convertisseur QC50 470R 5% 2W AX	1,30
EF920210	Inductance 2.1mH 120A 18kHz	159,25
EF920211	Transformateur	2840,50
EF920212	Limiteur de courant d'appel transformateur	291,20

EF920213	SNUBBER 1.8uF 5% 480VAC	15,60
EF920214	Snubber 3,3 m	16,90
EF920215	Parafoudre	276,90
EF920216	Ventilateur 12Vdc AVEC PWM TAILLE 92mm	59,80
EF920217	Ventilateur 92*92*38mm 24VDC AVEC PWM FAIBLE BRUIT - 3214J/2HP-185	55,90
EF920218	Joint de porte (Prix pour 5m)	58,50
EF920219	Autocollant Arrêt d'urgence	6,50
EF920220	Accroche serrure	26,00
EF920221	Filtre CEM 110A tripolaire	500,50
EF920222	Filtre CEM 6A	45,50
EF920223	Condensateur triphasé 3* 45uF-PAM	84,50
EF920250	Kit rétrofit 4G	1261,26
EF920251	Kit rétrifit bornier	134,68
EF920252	Kit ferrite	132,86
EF920260	Cosse batterie	3,77
THORN		
EP010214	ETRIER POUR SUSPENSION EP 145	29,46
EP010215	RACCORD OSCILLANT POUR LANterne EP145	104,23
EP010216	SUSPENSION POUR LANterne EP 145	29,02
EP010217	VITRE POUR LANterne EP 145 CLAIRE	38,34
EP010218	VITRE POUR LANterne EP 145 OPALE	51,06
EP010219	VITRE POUR LANterne EP 145 JAUNE	59,41
EP010221	VASQUE OPALE POUR LANterne EP 145	51,15
EP010250	VITRE POUR LANterne EP 130 CLAIRE	26,07
EP010251	VITRE POUR LANterne EP 130 OPALE	27,09
EP010275	APPAREILLAGE AVENUE V 150W HIT-CE HIDE W 4M	268,39
EP010300	LANterne CIVIC SHP 100 W	191,48
EP010320	PLATEAU LED PCB AVEC DRIVER OSR. 40W PROG.	160,68
EP010340	PLATEAU LED PCB AVEC DRIVER OSR. 60W PROG.	200,85
EP030105	CONTACTEUR DE PORTE POUR PROJECTEUR CHAMPION	93,73
EP030112	CABLES DOUILLE POUR PROJECTEUR MUNDIAL	54,90
EP030113	KIT 2 GAINES POUR PROJECTEUR MUNDIAL	28,12
EP030131	VERRE POUR PROJECTEUR CONTRAST REFRACT N°1	101,76
EP030184	PROJECTEUR PINSPOT IM 35W PAR20	348,41
EP030241	VERRE POUR PROJECTEUR MICA A SABLE	72,41
EP030295	VERRE POUR PROJECTEUR MICA I CLAIR	114,18
EP030296	VERRE POUR PROJECTEUR MICA I SABLE	122,09
EP030340	VERRE POUR PROJECTEUR MICA B CLAIR	217,23
EP030341	VERRE POUR PROJECTEUR MICA B SABLE	231,70
EP031000	PROJECTEUR E FACT RS 1 /20W HIT G8,5 20D RS SF	447,09
EP031100	E/FACT R16 LED OP WI (AG)	305,09
EP031103	PROJECTEUR E FACT R0 1L50 SOFT BLEU RS FR	310,71
EP031105	PROJECTEUR E FACT R0 1L50 SOFT 832 RS FR	310,71
EP031110	E/FACT verre bombé RO EFL SF RF (AG)	105,45
EP032005	PROJECTEUR LED 40W NOIR 3000K	73,02
EP032080	PROJECTEUR LED 80W 3000K IP66	196,44
EP032081	PROJECTEUR LED 80W 4000K IP66	198,41
EP032120	PROJECTEUR LED 120W 3000K IP66	239,23
EP032121	PROJECTEUR LED 120W 4000K IP66	241,62
EP032190	PROJECTEUR LED 190W 3000K IP66	350,47
EP032191	PROJECTEUR LED 190W 4000K IP66	350,47
EP040004	VERRERIE BORNE FJ4	63,66
EP040005	FILTRE COULEUR POUR BORNE FJ4	95,48
EP040012	PLATINE SHP 70W POUR BORNE BORNOVAL 110	141,89
EP04 0017	VERRE PRISMATIQUE POUR BORNE BORNOVAL	65,41
EP040018	RESSORT POUR BORNE BORNOVAL 110	9,44
EP040065	VERRERIE BORNE 180 FC	144,81
EP040073	DIFFUSEUR POUR BORNE BASALT	32,30
EP040074	TETE DE BORNE BASALT H	188,30
EP040075	PLATINE SHP 70W POUR BORNE BASALT H	108,62
EP040092	TETE POUR BORNE NAVIGATOR	95,48
EP050005	JALON H1 1x26W TC-D GR BLK	63,23
EP060010	PCB DYANA 12L70 NR 730 OPTIC + REFL	90,73
EP060020	PCB DYANA 24L70 NR 730 OPTIC + REFL	103,73
EP060030	PCB DYANA 36L70 NR 730 OPTIC + REFL	137,94
EP061010	BLOC OPTIQUE LED BORNE ALLUMET 24 LED 4000K	145,60

	PHILIPS	
EP120210	VITRE POUR PROJECTEUR MVF 024 1000W	53,56
EP120215	VITRE POUR PROJECTEUR MVF 024 2000W	113,82
EP123000	BOITIER POUR PROJECTEUR OPTIVISION 2KW	162,02
EP123001	CABLES POUR PROJECTEUR OPTIVISION + CONTACT	64,27
EP123002	DOUILLE POUR PROJECTEUR OPTIVISION 2KW	21,42
EP123003	BOITIER POUR PROJECTEUR OPTIVISION 1KW	162,02
EP123004	DOUILLE POUR PROJECTEUR OPTIVISION 1KW	26,78
EP123005	CLIP SUPPORT LAMPE POUR PROJECTEUR EUROVISION	8,03
EP123006	DOUILLE POUR PROJECTEUR MVF404 ARENAVISON GY22	87,10
	ECLATEC	
EP210060	SOCLE LANTERNE AURIS D60	40,17
EP220011	PLATINE IM 70W (PG12) POUR PROJECTEUR IMPACT 29	231,70
EP220015	PLATINE IM 150W (PG12) POUR PROJECTEUR IMPACT 41	238,94
EP230000	RETROFIT LUMINAIRE MOANA	386,05
	PHILIPS INDAL CHRYSALIS	
EP300020	VASQUE POUR LANTERNE ELYSEE 500	92,69
EP300025	VASQUE POUR LANTERNE ELYSEE 650	118,74
EP300030	BOUCHON FERM. POUR LANTERNE ELYSEE	26,07
EP300060	CYLINDRE POUR LANTERNE AMANDINE	112,96
EP300061	DOME D700 POUR LANTERNE AMANDINE	266,46
EP300065	DIFFUSEUR MRP POUR LANTERNE AMANDINE	81,68
EP300066	PLATEAU AMANDINE 32 LED BLANC 3000K OPTIQUE URBAINE	422,50
EP300090	VASQUE POUR LANTERNE HARMONY FDL	118,82
EP300110	VASQUE VP POUR LANTERNE ORPHEE	92,69
EP300120	VASQUE POUR LANTERNE LOUXOR VMP	104,44
	COMATELEC	
EP450031	PLATINE SHP 150 W FERRO POUR LANTERNE SAPHIR 2	96,41
EP450150	PLATEAU LED/DRIVER POUR ALURA 32 LEDS 350/500mA SYM. OU ASYM.	241,02
EP460010	PCBA 16 LEDS LF2 REF: 03-53-421	13,00
EP460020	PCBA 24 LEDS LF2 REF: 03-53-438	18,20
	DIVERS ECLAIRAGE	
EP500005	BORNE BASSE IM 35W INT. 360°	457,67
EP500010	PLATINE 12V 50VA POUR BORNE 8707	53,21
EP500031	PLATINE SHP 70W POUR PROJECTEUR ICARE 73146	197,66
EP500040	JOINT POUR PROJECTEUR ICARE	6,53
EP500041	JOINT TORIQUE POUR PROJECTEUR ICARE	13,07
EP500060	TETE DE BORNE FARO	176,75
EP510008	VERRE CLAIR AQUASOL 2	76,27
EP510105	TRANSFO 50 VA POUR PROJECTEUR CYTO	92,39
EP550005	VERRE DE RECHANGE CENTO	26,78
EP560005	TETE DE BORNE CORTO AVEC APPAREILLAGE	583,80
EP570100	VERRE POUR ENCASTRE BEGA 8720	328,06
EP571200	LANTERNE RAGNI BENTO 24 LED 3000 K ASY RAL 7035	227,50
EP571210	PCB 24 LED 5050 2700K POUR LANTERNE BENTO RAGNI	50,70
EP572010	PCB FF 2x6 + LENTILLE POUR LANTERNA ARO S FA RAGNI	55,90
	WE-EF	
EP580100	VITRE CLAIRE POUR ETC 140	244,70
EP580110	CADRE + VITRE POUR PFL240	277,40
EP580200	PCB 6 LED 3000K XPG-2	65,52
EP580201	PCB 9 LED 3000K XPG-2	88,40
	DISANO	
EP590012	LANTERNE CLIMA 1204 SHP 100W RAL 9010	361,53
EP590051	VERRE DE RECHANGE POUR FLOOR 1617	56,24
	TRAVAUX D'ECLAIRAGE PUBLIC	
ET000010	POSE D'UN FOYER EP (DEPOSE COMPRISE)	100,97
ET000020	DEPOSE D'UN FOYER D'ECLAIRAGE PUBLIC (SANS REPOSE)	50,48
ET000030	FOURNITURE ET POSE ET D'UN TABLEAU DE COMMANDE	797,70
ET000040	ARMOIRE EQUIP. BRANCHEMENT EDF SANS COMPTAGE	504,62
ET000050	POSE HORLOGE SIMPLE ALLUMAGE	49,05
ET000060	DEPOSE ET REPOSE TABLEAU DE COMMANDE	158,36
ET000070	SCELLEMENT CHIMIQUE	59,66
ET000080	POSE CONSOLE D42/49 SAILLIE 0.50 A 2.00 M	104,00
ET000100	CAMION NACELLE AVEC 2 AGENTS (l'heure)	183,18
ET000110	VEHICULE DE SERVICE (l'heure)	36,64

ET000120	INTERVENTION COLLECTIVITE INGENIEUR (l'heure)	49,00
ET000121	INTERVENTION EXTERIEURE INGENIEUR (l'heure)	106,13
ET000130	INTERVENTION COLLECTIVITE TECHNICIEN OU AGENT DE MAITRISE (l'heure)	26,35
ET000131	INTERVENTION EXTERIEURE TECHNICIEN OU AGENT DE MAITRISE (l'heure)	73,43
ET000140	INTERVENTION COLLECTIVITE AGENT TECHNIQUE (l'heure)	23,00
ET000141	INTERVENTION EXTERIEURE AGENT TECHNIQUE (l'heure)	56,80
ET000200	INSTALLATION SPECIALE GRANDE HAUTEUR > 50 m (la journée)	2800,80
ET000210	INSTALLATION SPECIALE GRANDE HAUTEUR > 50 m (la demi-journée)	1400,40
ET000220	INSTALLATION SPECIALE ACCES DIFFICILE > 24 m (la journée)	664,74
ET000230	INSTALLATION SPECIALE ACCES DIFFICILE > 24 m (la demi-journée)	332,37
ET000240	INSTALLATION SPECIALE ACCES DIFFICILE > 19 m (la journée)	402,27
ET000250	INSTALLATION SPECIALE ACCES DIFFICILE > 19 m (la demi-journée)	201,14
ET000300	FORFAIT REPARATION SUITE ERREUR ENTEPRISE OU TRAVAUX NON ACHEVES	250,00
ET000400	FORFAIT REPARATION CABLE ENDOMMAGE HORS DEMANDE DT/DICT	172,10
ET000300	FORFAIT POUR DEPLACEMENT REPROGRAMMATION HORLOGE ASTRONOMIQUE	66,84
ET000301	REPROGRAMMATION HORLOGE ASTRONOMIQUE (par horloge)	13,92
ET000302	FORFAIT POUR DEPLACEMENT MARCHE FORCEE EVENEMENT EXCEPTIONNEL	66,84
ET000303	ACTIONNER ET DESACTIONNER MARCHE FORCEE EVENEMENT EXCEPTIONNEL	11,14

POINT N° 10

Budget annexe « Energies renouvelables »
Compte Administratif – Exercice 2025

Ce budget annexe supporte les opérations d'investissement conduites en propre par le Syndicat dans les installations photovoltaïques et pour les Infrastructures de Recharge pour Véhicules Electriques (IRVE). Il développe également les prestations d'accompagnement des collectivités adhérentes pour le conseil en Energies auprès des communes.

Le budget 2025 prévoyait :

- **D'équiper d'une ombrière** le parking des bureaux de Tartas par un investissement totalement autofinancé par le SYDEC,
- **De poursuivre l'installation des bornes de recharge pour véhicules électriques** par un investissement adapté aux besoins et financé par les reports 2024,
- **De mettre à disposition des collectivités les fonds versés par l'Agence de la Transition Ecologique - ADEME** dans le cadre du 2^{ème} Contrat de Chaleur Renouvelable Territorial (CCRT) pour un montant de 1 100 000 € ainsi que par la FNCCR dans le cadre de ACTEE CHENE pour 100 000 €.

Ainsi, l'exercice 2025 fait apparaître des résultats positifs :

- **Résultat de fonctionnement : + 3 684,03€**
- **Résultat d'investissement : + 78 320,16€**

Les dépenses de fonctionnement sont réduites de - 590 K€ pour atteindre 2 370 K€ .

Les recettes de fonctionnement atteignent 2 374 K€ soit une diminution de - 598K€ par rapport à 2024, année de cession des centrales photovoltaïques au budget assainissement collectif pour 616 K€.

Les recettes concernant les ventes d'électricité s'élèvent à **558 K€** (598 K€ en 2024) et sont réparties ainsi :

	2025	2024
- Thalie	464 636,85 €	507 704,34 €
- Autres sites	93 422,65 €	90 788,33 €

Par ailleurs les prestations du Conseil Energies continuent leur progression de + 96 K€ pour atteindre 516 K€ et les subventions ACTEE diminuent de plus de moitié en raison d'un décalage sur 2026.

Les recettes des bornes de recharge pour véhicules électriques ont progressé de +170 K€ pour atteindre 591 K€. Les recettes des bornes totalisent 395 K€, 173K€ d'opérations d'ordre pour l'amortissement de ces bornes et 24 K€ de participations Communautés de Communes et d'Agglomération correspondant à la couverture du déficit de fonctionnement : écart 2024 entre les charges et les recettes de fonctionnement générées par ces infrastructures.

Le Compte Administratif pour l'exercice 2025 fait apparaître un total de recettes réalisées de 3 989 584,89 € et compte tenu des dépenses constatées au cours de l'exercice de 3 907 580,70 €, **le résultat global de clôture de l'exercice** (ou fonds de roulement final) s'élève à **673 270,83 €**.

Il se décompose de la manière suivante :

En €	Investissement	Fonctionnement
Résultat de l'exercice	+ 78 320,16	+ 3 684,03
<i>Résultat reporté</i>	+ 457 176,54	+ 134 090,10
Résultat global	+ 535 496,70	+ 137 774,13

Le fonds de roulement initial se situait à + 591 266,64 €. L'exercice 2025 est donc marqué par une augmentation du fonds de roulement de + 82 004,19 €.

Cette évolution provient d'une diminution du besoin de financement de - 437 731,47€ lié à l'achèvement de l'installation des bornes de recharges et à l'autofinancement des travaux de construction de l'ombrière de Tartas.

Le résultat net de clôture est de + 673 270,83 € en l'absence de mouvements restant à réaliser en dépenses et recettes.

Les mouvements constatés au cours de l'exercice se répartissent ainsi qu'il suit :

	Dépenses	Recettes
- Investissement :	1 537 053,59 €	1 615 373,75 €
o Opérations réelles	1 359 589,27 €	1 215 626,03 €
o Opérations d'ordre	177 464,32 €	399 747,72 €
- Fonctionnement :	2 370 527,11 €	2 374 211,14 €
o Opérations réelles	1 970 779,39 €	2 196 746,82 €
o Opérations d'ordre	399 747,72 €	177 464,32 €

1.- LA SECTION DE FONCTIONNEMENT

Les recettes de fonctionnement s'élèvent à 2 374 211,14 € contre 2 972 577,23 € en 2024. Elles se décomposent de la manière suivante :

	CA 2025	CA 2024
Recettes de fonctionnement	2 374 211,14 €	2 972 577,23 €
- Recettes générales :	1 783 158,45 €	2 550 496,19 €
<i>Vente d'électricité</i>	558 059,50 €	598 492,67 €
<i>Prestations accompagnement collectivités Conseil Energies</i>	515 921,55 €	419 380,09 €
<i>Subventions ACTEE</i>	209 684,62 €	412 548,57 €
<i>Participations aux groupements d'achat gaz et Electricité</i>	148 951,61 €	148 951,61 €
<i>Participations des collectivités aux audits énergétiques</i>	107 822,25 €	140 053,86 €
<i>Valorisation des CEE</i>	107 169,06 €	129 236,37 €
<i>Subvention CCRT ADEME</i>	64 770,00 €	37 980,00 €
<i>Participations des collectivités à la maintenance photovoltaïque</i>	39 904,81 €	28 311,92 €
<i>Autres recettes (indemnités conventions PETR ACT et CHL)</i>	14 092,39 €	1 069,20 €
<i>Subventions emploi CD40 (filière bois)</i>	12 000,00 €	12 000,00 €
<i>Amortissement des autres subventions*</i>	4 782,00 €	4 782,00 €
<i>Remboursements divers</i>	0,66 €	1 509,00 €
<i>Produits des biens transférés au budget Assainissement</i>	0,00 €	616 178,69 €
<i>Produits de gestion courante</i>	0,00 €	2,21 €
- Recettes relatives aux bornes de recharge	591 052,69 €	422 081,04 €
<i>Recettes bornes de recharges</i>	394 736,51 €	141 309,19 €
<i>Amortissement des subventions des bornes*</i>	172 682,32 €	151 456,37 €
<i>Participations des Communautés de communes aux bornes</i>	23 633,86 €	7 300,38 €
<i>Remboursements EDF électricité bornes</i>	0 €	122 015,10 €
*Opérations d'ordre		
Recettes réelles de fonctionnement	2 196 746,82 €	2 972 577,23 €
Recettes d'ordre de fonctionnement	177 464,32 €	156 238,37 €

Répartition des recettes de fonctionnement de 2 374 211,14 € :

- 27% de prestations du Conseil Energies et participations des collectivités aux audits énergétiques
- 24% de ventes électricité
- 18% de recettes pour les bornes de recharge (hors amortissements)
- 12% de subventions (ACTEE/ ADEME)
- 7% d'amortissements des subventions (opérations ordre)
- 6% de participations aux groupements achats gaz électricité
- 4% de Certificats d'Economies d'Energies (CEE)
- 2% de recettes diverses

Les dépenses de fonctionnement s'élèvent à 2 370 527,11 € contre 2 960 613,34 € en 2024. Elles se décomposent de la manière suivante :

	CA 2025	CA 2024
Dépenses de fonctionnement	2 370 527,11 €	2 960 613,34 €
- Charges générales	951 878,97 €	1 518 171,86 €
<i>Prestations accompagnement collectivités Conseil énergies</i>	645 516,90 €	650 126,63 €
<i>Loyers centrales photovoltaïques</i>	100 988,00 €	100 988,00 €
<i>Charges remboursées au budget principal</i>	89 400,00 €	79 500,00 €
<i>Maintenance des centrales photovoltaïques</i>	46 325,90 €	24 760,16 €
<i>Fournitures et entretien (photovoltaïque et bornes IRVE)</i>	42 277,45 €	6 448,04 €
<i>Impôts et taxes (CVAE, IFER)</i>	12 003,00 €	12 042,00 €
<i>Annonces et insertions</i>	4 680,00 €	3 480,26 €
<i>Fournitures d'électricité</i>	4 647,74 €	3 765,54 €
<i>Impressions catalogues et imprimés</i>	4 244,98 €	432,63 €
<i>Impôts sur les bénéfices</i>	1 795,00 €	0,00 €
<i>Valeur comptable nette biens transférés budget Assainissement*</i>	0,00 €	616 178,69 €
<i>Frais études projet photovoltaïque au sol à Thalie</i>	0,00 €	20 000,00 €
<i>Transport</i>	0,00 €	449,91 €
- Dépenses relatives aux bornes de charges	594 357,63 €	511 277,17 €
<i>Fournitures d'électricité</i>	260 115,94 €	246 750,71 €
<i>Amortissement des bornes de recharge*</i>	223 138,40 €	177 208,87 €
<i>Fournitures et entretien</i>	67 420,33 €	44 388,13 €
<i>Maintenance des bornes par service Sydec</i>	32 950,00 €	32 200,00 €
<i>Gestion monétique des bornes</i>	10 732,96 €	10 729,46 €
- Charges de personnel	612 934,00 €	593 605,00 €
- Amortissements des autres immobilisations*	176 609,32 €	180 803,42 €
- Charges financières	27 342,51 €	39 108,86 €
- Dons Electriciens sans frontières (cyclone Chydo / école Madagascar et « Solidarité Ukraine »)	5 000,00 €	0 €
- Créances admises en non-valeurs	1 504,68 €	0 €
- Titres antérieurs annulés	900,00 €	12 005,01 €
- Reversement Certificats économie énergie (CEE)	0 €	96 927,28 €
- Reversement subventions ACTEE	0 €	8 714,74 €
* Opérations d'ordre		
Dépenses réelles de fonctionnement	1 970 779,39 €	1 986 422,36 €
Dépenses d'ordre de fonctionnement	399 747,72 €	974 190,98 €

Répartition des recettes de fonctionnement de 2 370 527,11 € :

- 27% de prestations accompagnement collectivités Conseil énergies
- 26% de charges de personnel
- 17% d'amortissements des installations (opérations d'ordre)
- 16% de dépenses pour les bornes de recharge (hors amortissements)
- 9% de charges générales
- 4% de charges remboursées au budget principal

2.- LA SECTION D'INVESTISSEMENT

Les recettes d'investissement se décomposent de la manière suivante :

	CA 2025	CA 2024
Recettes d'investissement	1 615 373,75 €	1 539 715,08 €
<u>Recettes réelles</u>	1 215 626,03 €	424 546,22 €
- Opération sous mandat : CCRT ADEME	983 803,21 €	217 920,96 €
- Subvention Face IRVE	149 490,08 €	0,00 €
- Participations des CC aux bornes	82 332,74 €	92 269,53 €
- Subvention Conseil Départemental bornes	0,00 €	114 355,73 €
<u>Recettes d'ordre</u>	399 747,72 €	1 115 168,86 €
- Amortissements des bornes*	223 138,40 €	177 208,87 €
- Amortissements des immobilisations (centrales PV)*	176 609,32 €	180 803,42 €
- Valeurs des biens transférés au budget Assainissement*	0,00 €	757 156,57 €

Les principales recettes d'investissements sont :

- Les subventions ADEME dans le cadre du 2^{ème} Contrat de Chaleur Renouvelable Territorial (CCRT)
- Les subventions FACE pour les bornes des véhicules électriques

Les dépenses d'investissement se décomposent de la manière :

	CA 2025	CA 2024
Dépenses d'investissement	1 537 053,59 €	1 364 073,38 €
<u>Dépenses réelles</u>	1 359 589,27 €	1 066 857,13 €
- Opération sous mandat : CCRT ADEME	700 801,85 €	360 953,54 €
- Immobilisations	430 998,72 €	462 624,75 €
<i>Installation bornes</i>	300 305,91 €	462 374,75 €
<i>Ombrières TARTAS</i>	130 442,81 €	0 €
<i>Logiciels</i>	250,00 €	250,00 €
- Remboursement en capital de la dette	227 788,70 €	217 854,53 €
- Annulation titre impayé subvention Région bornes	0 €	25 424,31 €
<u>Dépenses d'ordre</u>	177 464,32€ €	297 216,25 €
- Amortissement des subventions*	177 464,32 €	156 238,37 €
- Subventions transférées au budget Assainissement*	0 €	140 977,88 €

✓ Les principales dépenses sont les versements aux communes des subventions ADEME dans le cadre du 2^{ème} CCCRT

✓ Les investissements 2025 concernent :

- 300 K€ de nouvelles bornes pour les véhicules électriques
- 130 K€ de financement des ombrières du parking de TARTAS

✓ Pas de recours à un nouvel emprunt

3.- LES RESULTATS DE L'EXERCICE

3.1 Le résultat de fonctionnement de l'exercice

Il s'établit à **+ 3 684,03 €** et se décompose ainsi :

	CA 2025	CA 2024
Recettes de l'exercice	2 374 211,14 €	2 972 577,23 €
Dépenses de l'exercice	2 370 527,11 €	2 960 613,34 €

Ce résultat diminue de – 8 279,86 € par rapport à l'exercice 2024 (+ 11 963,89 €).

Compte tenu de l'excédent de fonctionnement reporté (+134 090,10 €), **le résultat global de fonctionnement s'élève à + 137 774,13 €.**

Ce résultat sera conservé en fonctionnement vu le résultat global d'investissement positif. Il permettra d'autofinancer les investissements futurs.

3.2 Le résultat d'investissement de l'exercice

Il s'établit à **+ 78 320,16 €** et se décompose ainsi :

	CA 2025	CA 2024
Recettes de l'exercice	1 615 373,75 €	1 539 715,08 €
Dépenses de l'exercice	1 537 053,59 €	1 364 073,38 €

Ce résultat diminue de - 97 3221,54€ par rapport à l'exercice 2024 (+175 641,70 €).

Cette variation s'explique par l'autofinancement des bornes de recharges et des ombrières du site de Tartas sans recours à un nouvel emprunt.

Compte tenu de l'excédent d'investissement reporté (+ 457 176,54 €), **le résultat global d'investissement s'établit à + 535 496,70 €.**

3.3 L'impôt sur les sociétés

Le budget annexe « Energies renouvelables » est un budget soumis à l'impôt sur les sociétés calculé de la manière suivante :

Résultat de fonctionnement :	+ 3 684,03 €	
Dépenses non déductibles :	<u>0,00 €</u>	(variation provision IS)
Résultat soumis à l'IS :	+ 3 684,03 €	
Impôt sur les sociétés 2024 : $3\,684 \times 15\% =$	553 €	(1795 € en 2024)
Acomptes versés au titre de l'IS 2025	<u>- 1 795 €</u>	
Crédit d'impôt dû au titre de 2025	- 1 242 €	

Ce crédit d'impôt est reversé par le Centre des impôts après déclaration de l'impôt société.

3.4 L'épargne de l'exercice

La comparaison des recettes et dépenses réelles récurrentes permet d'établir le niveau d'épargne brute de l'exercice.

C'est à partir de cette épargne qu'il est possible de financer le remboursement du capital des emprunts échus au cours de l'exercice et de contribuer au financement des investissements.

	CA 2025	CA 2024
- Recettes réelles	+ 2 196 746,82 €	+ 2 816 338,86 €
- Dépenses réelles	- 1 970 779,39 €	- 1 986 422,50 €
EPARGNE BRUTE	+ 225 967,43 €	+ 829 916,50 €

L'épargne nette, ou capacité courante d'autofinancement, résulte de la prise en compte de l'amortissement de la dette supporté par le SYDEC, à savoir :

	CA 2025	CA 2024
- Epargne brute	+225 967,43 €	+ 829 916,50€
- Amortissement de la dette	- 227 788,70 €	- 217 854,53€
EPARGNE NETTE	- 1 821,27 €	+612 061,97 €

Cette diminution de l'épargne en 2025 se justifie après la cession en 2024 des centrales photovoltaïques en autoconsommation du budget Assainissement, ce qui avait augmenté les recettes.

L'épargne brute permet le quasi-remboursement total du capital des emprunts sachant que ces emprunts seront terminés en 2027.

L'Epargne nette légèrement négative est à relativiser car elle est ponctuelle.

4.- LA DETTE

Une dette sécurisée

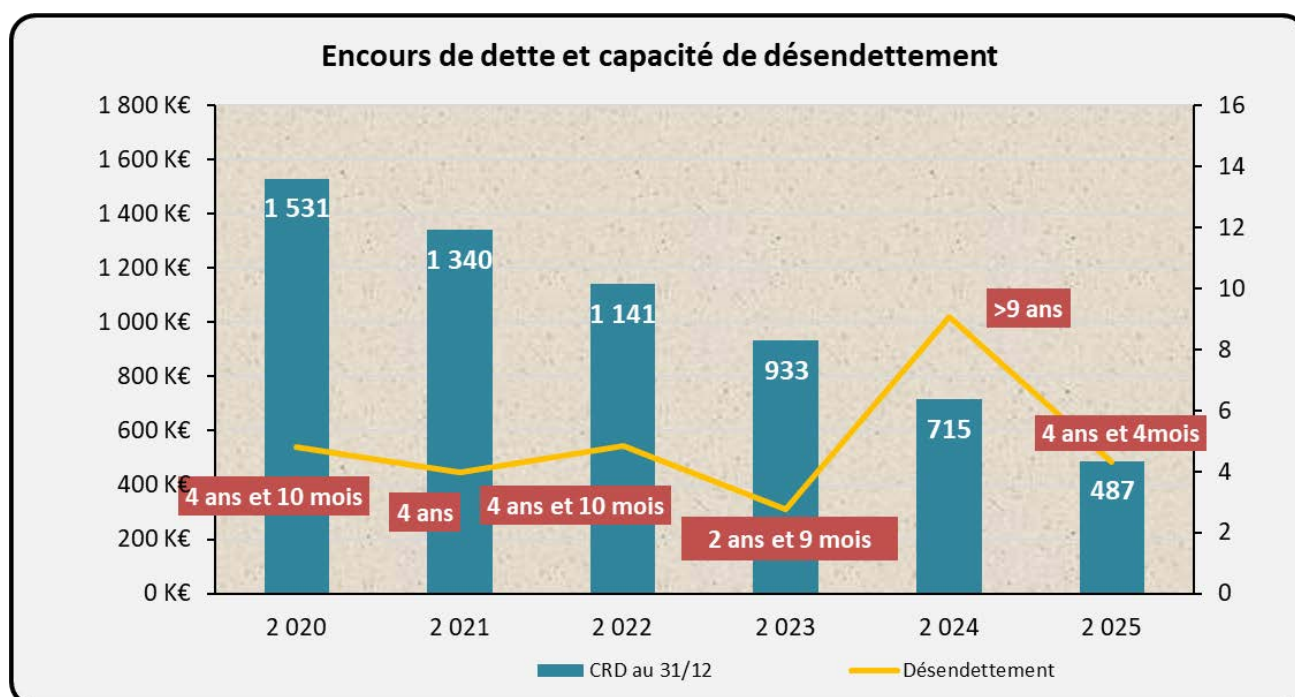
	Au 31/12/2025	Au 31/12/2024
Montant initial	2 785 000	2 785 000
Montant de l'encours	487 213	715 001
Taux moyen	4,56%	4,56%
Durée restante	2 ans	3 ans
Annuité	260 393	260 393

L'annuité est stable et l'encours de la dette diminue puisqu'aucun nouvel emprunt n'a été contracté. Il reste 2 années d'emprunts.

Pour rappel, les emprunts ont été souscrits en 2011 à la suite des investissements réalisés (Thalie, Bosquet, Larrouquère...). Depuis, aucun autre emprunt n'a été contracté.

En effet, en 2024, la cession du budget annexe « Assainissement Collectif » des centrales photovoltaïques en autoproduction à hauteur de 616 178,79 € permet d'autofinancer les projets des bornes de recharges sans recourir à l'emprunt.

- La dette du budget Energies Renouvelables est **100% sécurisée**. Tous les emprunts sont répartis en classe A sur l'échelle des risques « Gissler ».



L'encours de la dette continue sa diminution à 487 K€ fin 2025 et la capacité de désendettement est en baisse à 4 ans et 4 mois.

5.- L'AFFECTATION DU RESULTAT

Ce budget ne comporte pas de dépenses ou recettes restant à réaliser

De ce fait, le résultat global d'investissement de + 535 496,70 € correspond au résultat de clôture net.

Ainsi, il convient **d'affecter le résultat global de la section de fonctionnement (+ 137 774,13 €) de la manière suivante :**

- | | |
|--|---------------------|
| - en réserves facultatives au compte 1068 la somme de | 0 € |
| - en report à nouveau créditeur de la section de fonctionnement la somme de | 137 774,13 € |
| * * * | |

Ainsi, Monsieur le Président propose aux membres de la Commission Départementale « Energies » de rendre un avis favorable :

- 1°) sur le Compte Administratif du budget annexe « Energies Renouvelables », pour l'exercice 2025, faisant apparaître **un excédent global de 673 270,83 €.**
- 2°) pour prendre acte de la concordance constatée entre le Compte de Gestion et le Compte Administratif.
- 3/ pour imputer la somme de **137 774,13 € en report à nouveau créditeur** de la section de fonctionnement et d'affecter la somme de **0,00 € en réserves facultatives** au compte 1068.

POINT N° 11

Budget annexe « Energies renouvelables »
Compte de Gestion – Exercice 2025

Le Compte de Gestion dressé par le Percepteur, pour l'exercice 2025, s'établit comme suit :

	1	2	3	4
	Résultat à la clôture de l'exercice 2024	Part affectée à l'investissement exercice 2025	Résultat de l'exercice 2025	Résultat de clôture de 2025
Investissement	457 176,54	0,00	78 320,16	535 496,70
Fonctionnement	134 090,10	0,00	3 684,03	137 774,13
TOTAL	591 266,64	0,00	82 004,19	673 270,83

Ainsi, Monsieur le Président propose aux membres de la Commission Départementale « Energies » de rendre un avis favorable pour :

1°) adopter le Compte de Gestion du Budget annexe « Energies Renouvelables » dressé par le Percepteur pour l'exercice 2025.

2°) prendre acte de la concordance des résultats dudit Compte Administratif dressé par l'ordonnateur.

POINT N° 12

Budget annexe « Energies renouvelables »
Budget Supplémentaire – Exercice 2026

Le Budget Primitif 2026 prévoyait les projets suivants :

- **D'équiper d'une ombrière** le parking des bureaux de Thalie pour un investissement de 130 000 € totalement financé par le SYDEC,
- **D'installer de nouvelles bornes de recharge pour véhicules électriques** par un investissement de 121 500 €,
- **De poursuivre la mise à disposition des collectivités des fonds versés par l'Agence de la Transition Ecologique - ADEME** dans le cadre du second Contrat de Chaleur Renouvelable Territorial (CCRT) pour un montant de 1 000 000 €.

Ce budget supplémentaire comprend notamment :

- En section d'investissement :
 - la reprise de l'excédent d'investissement de + 535 496,70€,
 - l'ajustement des recettes et des dépenses.
- En section de fonctionnement :
 - la reprise du résultat de fonctionnement 2025 pour + 137 774,13 €,
 - l'ajustement des recettes et des dépenses.

Les propositions nouvelles s'établissent ainsi :

- En section d'investissement : la reprise de l'excédent d'investissement permet :
 - De compléter les investissements pour l'installation de panneaux photovoltaïques et de prévoir des travaux futurs,
 - D'ajuster les opérations d'ordre (amortissements des biens et cessions de panneaux photovoltaïques),
 - D'annuler le besoin d'emprunt prévu au budget primitif,

- En section de fonctionnement : la reprise du résultat de fonctionnement reporté 2025 implique principalement
- En recettes :
 - o la régularisation des encaissements liés aux bornes de recharge,
 - o l'ajustement des prestations du service Conseil Energies et des ventes de Certificats d'économie d'énergie (CEE),
 - En dépenses :
 - o la régularisation des dépenses d'accompagnements des collectivités en Conseil Energies,
 - o l'ajustement des charges complémentaires pour le fonctionnement des services, des reversements aux communes des CEE, des opérations d'ordre et des charges de personnel.

Aussi, il convient, lors de l'établissement de ce Budget Supplémentaire 2026, d'ajuster les différents crédits.

Le Budget Supplémentaire du budget annexe « Energies Renouvelables », pour l'exercice 2025, s'établit en recettes et dépenses à **880 970,83 €** dont :

- Section de fonctionnement	395 774,13 €
- Section d'investissement	485 196,70 €

Les mouvements budgétaires se répartissent ainsi :

	Dépenses	Recettes
- Investissement :	485 196,70 €	485 196,70 €
o Opérations réelles	485 196,70 €	381 196,70 €
o Opérations d'ordre	0,00 €	104 000,00 €
- Fonctionnement :	395 774,13 €	395 774,13 €
o Opérations réelles	291 774,13 €	395 774,13 €
o Opérations d'ordre	104 000,00 €	0,00 €

Ainsi, le détail des propositions d'ajustements s'établit comme suit :

1.- LA SECTION DE FONCTIONNEMENT

Les recettes et dépenses de fonctionnement de ce budget supplémentaire s'établissent à 395 774,13 € contre 2 930 000 € au budget primitif.
Elles se décomposent de la manière suivante :

	BP 2026	Ajustement BS 2026	Total post BS 2026
Recettes de fonctionnement	2 930 000 €	395 774 €	3 324 774 €
Recettes réelles :	2 694 000 €	395 774 €	3 088 774 €
• Excédent de fonctionnement reporté		137 774 €	137 774 €
• Conventions de prestations Energies	936 000 €	94 000 €	1 030 000 €
Facturation prestations aux communes et b.annexes	596 000 €	42 000 €	638 000 €
Conventions de maîtrise d'œuvre Energie, PV et chaleur	190 000 €	52 000 €	242 000 €
Conventions de prestations Econome flux	78 000 €		78 000 €
Conventions de prestations Décret tertiaire	55 000 €		55 000 €
Convention partenariat PETR	16 000 €		16 000 €
DPE	1 000 €		1 000 €
• Vente d'électricité	630 000 €		630 000 €
• Participations et Subventions	496 000 €		496 000 €
Subventions ACTEE	396 000 €		396 000 €
Subventions Schéma Directeur Energie	100 000 €		100 000 €
• Recettes et participations Bornes de charge	418 000 €	100 000 €	518 000 €
Recettes	300 000 €	100 000 €	400 000 €
Participations des communautés de communes	118 000 €		118 000 €
• Participations	149 000 €		149 000 €
Adhésion au groupement achat électricité	112 000 €		112 000 €
Adhésion au groupement achat gaz	37 000 €		37 000 €
• Vente de Certificat d'économie d'énergies	30 000 €	64 000 €	94 000 €
• Contrat Développement Territorial	23 000 €		23 000 €
Aide emploi ADEME	23 000 €		23 000 €
• Aides emploi énergie bois	12 000 €		12 000 €
Recettes d'ordre :	236 000 €	0 €	236 000 €
• Amortissements des subventions	206 000 €		206 000 €
• Reprises sur provisions pour risques et charges	30 000 €		30 000 €

	BP 2026	Ajustement BS 2026	Total post BS 2026
Dépenses de fonctionnement	2 930 000 €	395 774 €	3 325 774 €
Dépenses réelles :	2 489 300 €	291 774 €	2 781 074 €
• Prestations accompagnement collectivités Conseil énergies	1 041 200 €	90 000 €	1 131 200 €
• Charges de personnel remboursées au budget principal	633 000 €	-22 000 €	611 000 €
• Consommation bornes et électricité	255 000 €	50 000 €	305 000 €
• Charges générales remboursées au budget principal	102 100 €	8 200 €	110 300 €
• Location des toitures aux budgets annexes	102 000 €		102 000 €
• Gestion et supervision des bornes	100 000 €		100 000 €
• Maintenance des installations photovoltaïques	50 000 €	45 000 €	95 000 €
• Reversement aux communes des CEE	40 000 €	50 000 €	90 000 €
• Renouvellement de bornes	35 000 €	-20 000 €	15 000 €
• Maintenance des bornes par service EP	32 200 €		32 200 €
• Renouvellement onduleurs	30 000 €		30 000 €
• Intérêts emprunts et courus non échus	19 300 €	-700 €	18 600 €
• Dépenses spécifiques (en lien avec évènement majeur)	15 000 €		15 000 €
• Impôts IFER et CVAE	12 500 €		12 500 €
• Impôt sur les bénéfices	10 000 €		10 000 €
• Impressions brochures et inaugurations	4 000 €	2 000 €	6 000 €
• Entretien et réparation des bornes (franchise)	4 000 €		4 000 €
• Publicité	2 000 €		2 000 €
• Annonces	2 000 €		2 000 €
• Divers services extérieurs	0 €	87 274 €	87 274 €
• Créances admises en non-valeur		2 000 €	2 000 €
Dépenses d'ordre :	440 700 €	104 000 €	544 700 €
• Amortissements des immobilisations	402 000 €	29 000 €	431 000 €
• Virement à la section d'investissement	38 700 €	35 000 €	73 700 €
• Cessions panneaux photovoltaïques (Valeur comptable)	0 €	40 000 €	40 000 €

La reprise de l'excédent de fonctionnement de + 137K€ et les recettes complémentaires des bornes IRVE (+ 100 K€), des prestations du Conseil Energies (+ 94 K€) et des ventes de CEE (+ 64 K€) permettent l'ajustement des dépenses de fonctionnement.

2.- LA SECTION D'INVESTISSEMENT

Les recettes et dépenses d'investissement de ce budget supplémentaire s'établissent à 485 196,70 € contre 1 739 500 € au budget primitif. Elles se décomposent ainsi :

	BP 2026	Ajustement BS 2026	Total post BS 2026
Recettes d'investissement	1 739 500 €	485 197 €	2 224 697 €
Recettes réelles :	1 298 800 €	381 197 €	1 679 997 €
• Excédent d'investissement reporté		535 497 €	535 497 €
• Subventions ADEME CCRT	1 000 000 €		1 000 000 €
• Emprunt pour équilibre budget	207 300 €	-207 300 €	0 €
• Subventions bornes IRVE	91 500 €	53 000 €	144 500 €
• Reports de l'exercice 2024 - Installations bornes			
• Subventions FNCCR CHENE			
Recettes d'ordre :	440 700 €	104 000 €	544 700 €
• Amortissements des bornes	176 600 €	26 000 €	202 600 €
• Amortissements	225 400 €	3 000 €	228 400 €
• Cessions panneaux photovoltaïques (Valeur comptable)	0 €	40 000 €	40 000 €
• Virement de la section de fonctionnement	38 700 €	35 000 €	73 700 €
	BP 2026	Ajustement BS 2026	Total post BS 2026
Dépenses d'investissement	1 739 500 €	485 197 €	2 224 697 €
Dépenses réelles :	1 503 500 €	485 197 €	1 988 697 €
• Travaux futurs		380 197 €	380 197 €
• Subventions reversées ADEME CCRT	1 000 000 €		1 000 000 €
• Remboursement en capital de la dette	239 000 €		239 000 €
• Constructions	130 000 €	100 000 €	230 000 €
• Installation bornes IRVE	121 500 €		121 500 €
• Subventions FNCCR CHENE			0 €
• Achat 1 véhicule électrique			0 €
• Dépenses exceptionnelles	10 000 €		10 000 €
• Participation à l'achat d'un logiciel	3 000 €		3 000 €
• Annulation titre exercice antérieur	0 €	5 000 €	5 000 €
Dépenses d'ordre :	236 000 €	0 €	236 000 €
• Amortissements des subventions pour bornes	201 200 €		201 200 €
• Reprise provisions pour risques et charges	30 000 €		30 000 €
• Amortissements de subventions	4 800 €		4 800 €

L'excédent d'investissement de + 535 K€ permet de prévoir des travaux futurs et le remplacement de panneaux photovoltaïques sur le site de Thalie.

3.- L'ÉPARGNE

3.1.- Le nouvel équilibre de la section de fonctionnement

La comparaison des seules recettes et dépenses réelles de l'exercice permet d'établir le nouveau niveau d'épargne brute de ce dernier. C'est à partir de cette épargne qu'il est possible de financer le remboursement du capital des emprunts et, pour le surplus, de contribuer au financement de la section d'investissement.

L'excédent reporté de 137 774,13 € inclus, **la nouvelle épargne brute évolue de + 104 000 € par rapport au Budget Primitif 2026 et s'élève à 308 700 €.**

	BP 2026	Post BS 2026
Nouvelle Épargne Brute	204 700 €	308 700 €
▪ Recettes réelles	+ 2 694 000 €	+ 3 089 774 €
▪ Dépenses réelles	- 2 489 300 €	- 2 781 074 €

L'épargne brute augmente sensiblement et s'élève à 308 700 €

Cet autofinancement intègre un virement à la section d'investissement de 73 700 € et prend en compte l'excédent reporté de 137 774,13 €.

Sans cet excédent reporté, **la nouvelle épargne brute se situe alors à 170 925,87 €.**

3.2.- La nouvelle épargne nette de l'exercice

Le remboursement du capital des emprunts restant inchangé par rapport au Budget Primitif (-239 000 €), l'épargne nette prévisionnelle évolue de 104 000 € (comme l'épargne brute) pour se situer à **+ 69 700 €** en tenant compte de l'excédent reporté de 137 774,13 €.

	BP 2026	Post BS 2026
Nouvelle Épargne Nette	- 34 300 €	+ 69 700 €
▪ Épargne brute	+ 204 700 €	+ 170 926 €
▪ Excédent fonctionnement reporté		+ 137 774 €
▪ Dette en capital	- 239 000 €	- 239 000 €

L'excédent de fonctionnement reporté de 137 774,13 € permet d'élever le niveau de l'épargne brute et nette.

Ainsi, Monsieur le Président propose aux membres de la Commission Départementale Energies de rendre un avis favorable sur le Budget Supplémentaire du Budget annexe « Energies Renouvelables » exercice 2026 arrêté à :

- Section de fonctionnement	395 774,13 €
- Section d'investissement	485 196,70 €

POINT N° 13

Fonctionnement des Infrastructures de Recharge pour Véhicules Electriques (IRVE) Contribution des EPCI (Année 2025)

Depuis 2017, 92 bornes de recharge pour véhicules électriques, sont installées sur le territoire du département des Landes. Dans le cadre de la première phase de déploiement consécutive au SDIRVE, 46 bornes supplémentaires ont été mises en service.

L'exploitation et la gestion financière des infrastructures de recharge ont fait l'objet d'un marché contracté par le groupement d'achat. Ce marché de « Supervision, exploitation et gestion de la monétique » a été attribué à **CITEOS pour la période mai 2024- mai 2027**.

La maintenance des bornes est, quant à elle, assurée depuis septembre 2018 par les équipes d'entretien de l'éclairage public du SYDEC pour un coût forfaitaire annuel de 350 €/borne.

Depuis 2018 et conformément au Débat d'Orientations Budgétaires du 14 décembre 2023, le coût de fonctionnement des IRVE est mutualisé sur l'ensemble des bornes et est à la charge des EPCI, ce coût comprenant notamment l'abonnement électrique et les consommations (**EDF**), la supervision, la monétique et l'accès usager (**CITEOS**), les coûts de maintenance (**SYDEC**) et les frais liés au groupement (SDEE47) et à la communication. Les recettes générées par les ventes des différentes recharges sont, elles aussi mutualisées, et viennent en déduction de ce montant.

Calcul du coût de fonctionnement des bornes pour l'année 2025 :

Dépenses TTC	
Supervision, monétique, accès usager (IZIVIA et CITEOS)	74 905,98 €
Consommation, abonnement électricité (EDF)	330 465,50 €
Maintenance et réparation	47 874,40 €
Groupement SDEE47 (Abonnement, données) + communication	16 254,34 €
Total Dépenses	469 500,22 €
Recettes TTC	
Ventes des recharges (IZIVIA et CITEOS)	454 485,98 €
Bilan TTC (Dépenses – Recettes)	- 15 014,24 €

Le nombre de borne prise en compte en 2025 est donc de : **138**

Le Coût de fonctionnement annuel TTC par borne : $15\,014,24 / 138 =$ **108,80 €**

Forfait HT (2024) : 90,67 €

TVA : 18,13 €

Soit la répartition suivante par EPCI

COMMUNAUTES	Nombre de bornes	Forfait TTC	Facturation TTC	TVA	Facturation HT
CTE D'AGGLOMERATION DU GRAND DAX	13	108,80	1 414,40 €	235,73 €	1 178,67 €
CTE DE COMMUNE CHALOSSE TURSAN	8	108,80	870,40 €	145,07 €	725,33 €
CTE DE COMMUNE DU PAYS DE VILLENEUVE	1	108,80	108,80 €	18,13 €	90,67 €
CTE DE COMMUNES COEUR HAUTE LANDE	9	108,80	979,20 €	163,20 €	816,00 €
CTE DE COMMUNES COTE LANDES NATURE	6	108,80	652,80 €	108,80 €	544,00 €
CTE DE COMMUNES COTEAUX ET VALLEES DES LUY	2	108,80	217,60 €	36,27 €	181,33 €
CTE DE COMMUNES DES GRANDS LACS	13	108,80	1 414,40 €	235,73 €	1 178,67 €
CTE DE COMMUNES DES LANDES D'ARMAGNAC	6	108,80	652,80 €	108,80 €	544,00 €
CTE DE COMMUNES DU PAYS MORCENAI	3	108,80	326,40 €	54,40 €	272,00 €
CTE DE COMMUNES ORTHE ET ARRIGANS	4	108,80	435,20 €	72,53 €	362,67 €
CTE DE COMMUNES TERRES DE CHALOSSE	6	108,80	652,80 €	108,80 €	544,00 €
CTE DES COMMUNES DE MIMIZAN	5	108,80	544,00 €	90,67 €	453,33 €
CTE DES COMMUNES DU PAYS GRENAOIS	3	108,80	326,40 €	54,40 €	272,00 €
CTE DES COMMUNES DU PAYS TARUSATE	4	108,80	435,20 €	72,53 €	362,67 €
CTE DES COMMUNES DU SEIGNANX	6	108,80	652,80 €	108,80 €	544,00 €
LE MARSAN AGGLOMERATION	18	108,80	1 958,40 €	326,40 €	1 632,00 €
MAREMNE ADOUR COTE SUD	31	108,80	3 372,80 €	562,13 €	2 810,67 €
Total	138		15 014,40 €	2 502,40 €	12 512,00 €

Ainsi, Monsieur le Vice-Président propose aux membres de la Commission Départementale Energies de rendre un avis favorable sur la facturation des Infrastructures de Recharge pour Véhicules Electriques au titre de l'année 2025.

POINT N° 14

Questions diverses