



Entreprise Locale de Distribution d'énergie

Assemblée Générale du 13 juin 2024



Ordre du jour

- ✓ Présentation des comptes - rapport financier
 - ✓ Approbation des comptes
 - ✓ Présentation du rapport moral
 - ✓ Analyse des consommations
- ✓ Situation des travaux sur le réseau
- ✓ Renouvellement du tiers sortant
 - ✓ Questions diverses

PRÉSENTATION DES COMPTES RAPPORT FINANCIER

LA PAROLE EST À MME WIRION

SAIC PERS JUSSY - COMPTE DE RESULTAT 2023

	2 022	2 023	VARIATION
Produits d'exploitation	1 085 091	1 268 244	183 153
Chiffre d'affaires	1 040 674	1 240 202	199 528
Reprises sur amortissements, dépréciation et provisions	44 390	28 034	(16 356)
Autres produits	27	8	(19)
Charges d'exploitation	1 084 083	1 230 520	146 437
Achats de matières premières	690 545	856 754	166 209
Autres charges externes	145 659	188 230	42 571
Impôt, taxes et versements assimilés	132 653	60 421	(72 232)
Salaires	54 393	55 899	1 506
Charges sociales	18 620	19 025	405
Dotations aux amortissements	33 837	40 435	6 598
Dépréciations sur actif circulant	1 059		(1 059)
Autres charges	7 317	9 756	2 439
Résultat d'Exploitation	1 008	37 724	36 716
Résultat financier	71	6 413	6 342
Résultat exceptionnel	5 361	2 943	(2 418)
Excédent	6 440	47 080	40 640

SAIC PERS JUSSY - BILAN 31/12/2023

ACTIF	2022	2023
Actif immobilisé net	156 588	122 696
Immobilisations incorporelles	51 249	40 849
Immobilisations corporelles	91 388	67 625
Immobilisations financières	13 951	14 222
Actif circulant	1 086 611	1 068 045
Créances	276 266	143 413
Avances et acomptes	800	800
Autres titres	131 565	132 683
Disponibilités	660 413	772 129
Charges constatées d'avance	17 567	19 020
TOTAL ACTIF	1 243 199	1 190 741

PASSIF	2022	2023
Fonds propres	505 947	553 027
Report à nouveau	499 507	505 947
Résultat	6 440	47 080
Emprunts et dettes	737 252	637 714
Dettes fournisseurs	246 036	304 389
Dettes fiscale et sociales	224 686	199 487
Autres dettes	266 530	133 839
TOTAL PASSIF	1 243 199	1 190 741

Approbation des comptes 2023



RAPPORT MORAL

Statuts

Le SAIC est constitué sous forme d'association professionnelle régie par les lois du 21 mars 1884 et du 5 août 1920, ainsi que par le décret du 9 février 1921.

Nos statuts datent de 1921.

Nos statuts sont obsolètes et à revoir, ils n'ont pas été revus depuis 1921 excepté lors des changements des membres du bureau.

Nous avons mandaté un bureau d'avocats spécialisés dans l'énergie pour nous faire une analyse de la situation.

Le bureau RAVETTO & Associés nous a rédigé une analyse relative à une évolution de statuts juridiques (rapport de 22 pages).

Pour donner suite à cette analyse, nous devons travailler sur l'évolution du statut juridique et corriger les statuts du SAIC.

Nous sommes désormais affiliés à UNELEG (Union Nationale des Entreprises Locales d'Electricité et de Gaz) qui est un syndicat qui nous accompagne également dans ces démarches administratives.

Nous espérons proposer une Assemblée Générale extraordinaire d'ici la fin de l'année pour valider ces statuts.

SYANE

A ce jour nous ne sommes pas en règle :
nous n'avons pas de contrat de concession pour le service public du développement et de l'exploitation du réseau public de distribution d'électricité et de la fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente avec notre AODE (Autorité Organisatrice de Distribution Electricité) soit le SYANE (Syndicat des énergies et de l'aménagement numérique de Haute Savoie).

Nous attendons la modification des statuts pour continuer les discussions avec le SYANE pour établir un contrat de concession pour résoudre cette anomalie.

Dépannage 24H/24

Un rôle important de certains **membres du comité habilités** à travailler sur les réseaux HTA et BT, assisté **d'électriciens professionnels habilités**, est d'assurer les astreintes pour la surveillance du réseau vingt-quatre heures sur vingt-quatre en cas de demande d'intervention, soit pour des problèmes particuliers soit pour des interventions plus lourdes.

En cas d'incendie ou d'accident le SEDIS exige la présence des personnels d'intervention du SAIC.

Vous pouvez aisément comprendre que dans ce genre d'intervention nous sommes en train de passer d'un régime local assez tranquille à un régime à **responsabilité professionnelle**.

Pour toutes ces raisons le **rapprochement avec Energie et Services de Seyssel (ESS)** nous permettra d'avoir une **plateforme téléphonique commune** et de bénéficier en même temps d'un **chargé d'exploitation 24H/24**.

Collaboration avec ESS et RET

(Energie et Services de Seyssel et Régie électrique de Thônes)

Depuis 2021 une **convention de prestation pour l'exploitation de notre réseau HTA a été signée avec ESS.**

Les **alarmes** du réseau HTA arrivent directement sur le système d'**ESS.**

Un point important a été la poursuite des discussions avec Energie et Services de Seyssel pour évaluer les modifications et prévoir les investissements nécessaires afin de mettre en **harmonie** nos deux organisations.

En 2023, la **gestion des flux et des mécanismes de capacité** sont désormais traités par notre SI et un changement de personnel à la Régie de Sallanches nous a fait transférer cette **gestion à RET.**

L'étape suivante est de conclure une **convention de prestation pour l'exploitation du réseau BT.**

Nous en profitons pour **remercier les équipes de ESS et RET** de leur grande disponibilité et de leurs nombreux conseils.

Déploiement Compteurs Communicants

Au sujet des compteurs communicants (Linky) nous devons terminer l'intégration pour **fin 2024**.

A ce jour **214 compteurs** ont été posés, la plupart de ces compteurs sont maintenant **téléopérants**.

Afin que tous les compteurs soient téléopérants, nous devons terminer ce déploiement.

En effet chaque compteur sert de « relais » pour une bonne télécommunication via le courant porteur.

Maintenance Générale

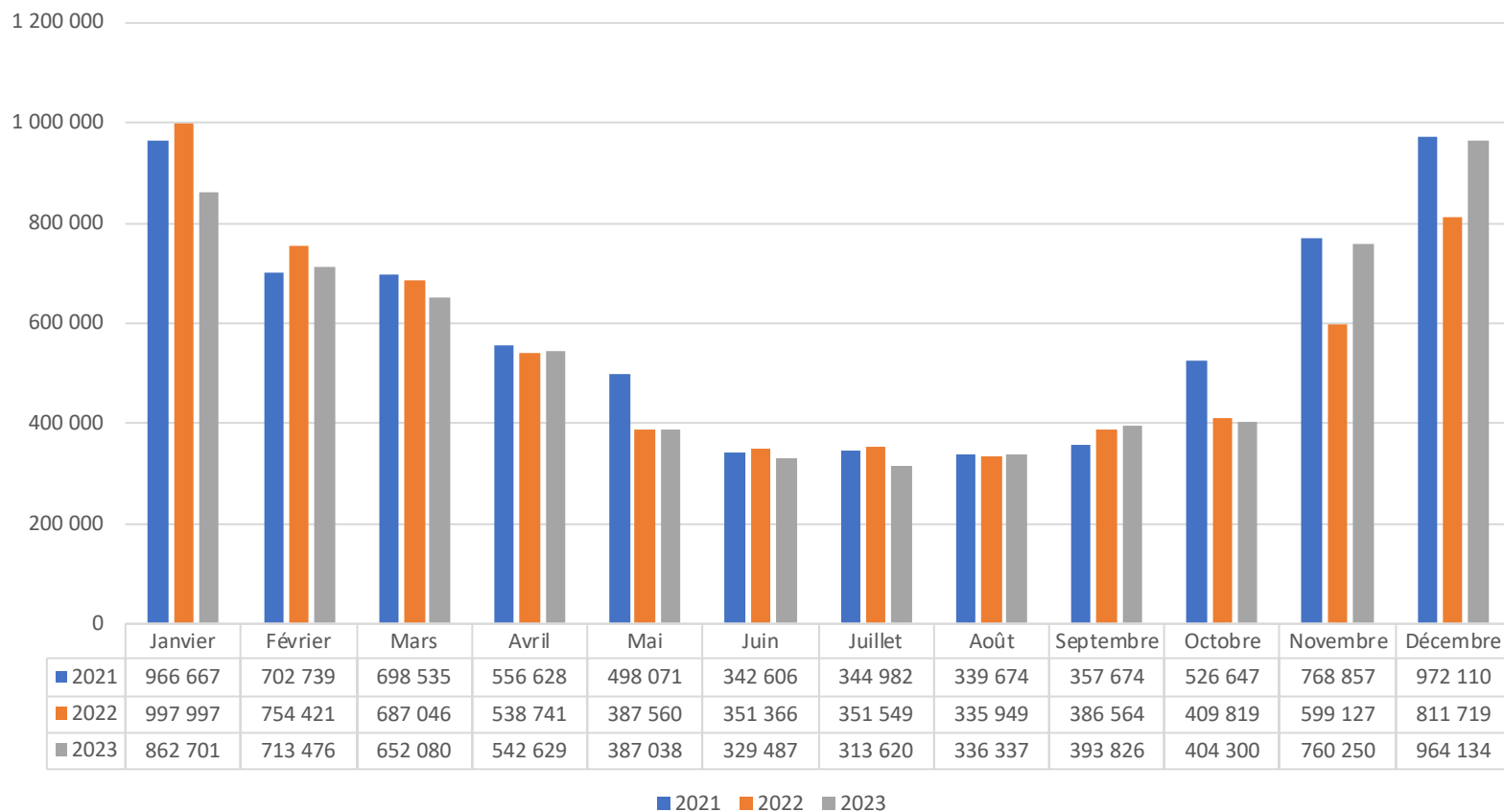
Comme chaque année nous avons fait
notre **journée d'entretien** de nos installations en octobre
(élagage, dépoussiérage des postes de transformations, etc.).

**MERCI À L'ENSEMBLE DES BÉNÉVOLES PRÉSENTS
À CETTE JOURNÉE.**

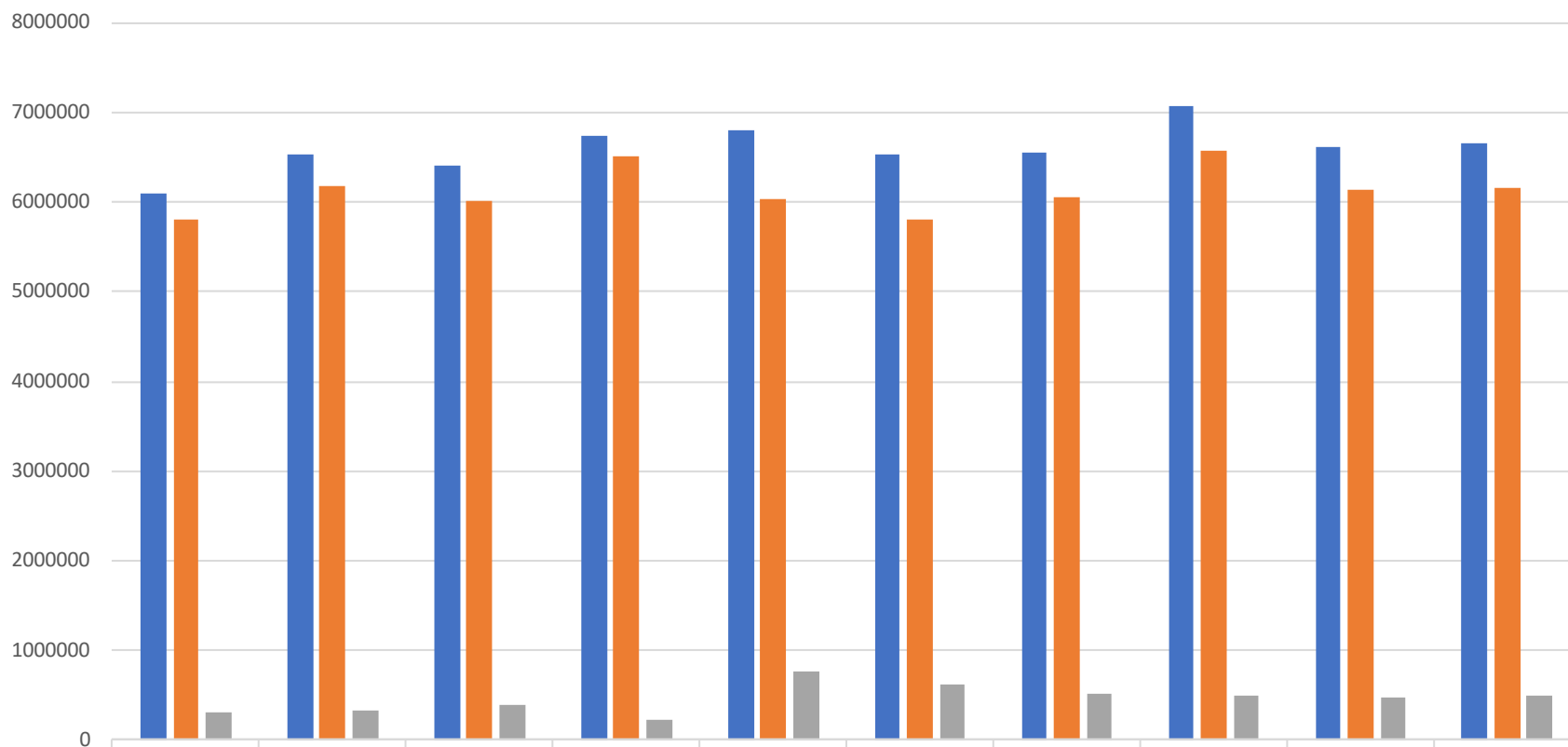


ANALYSE DES CONSOMMATIONS

Evolution des achats en kWh sur 3 ans

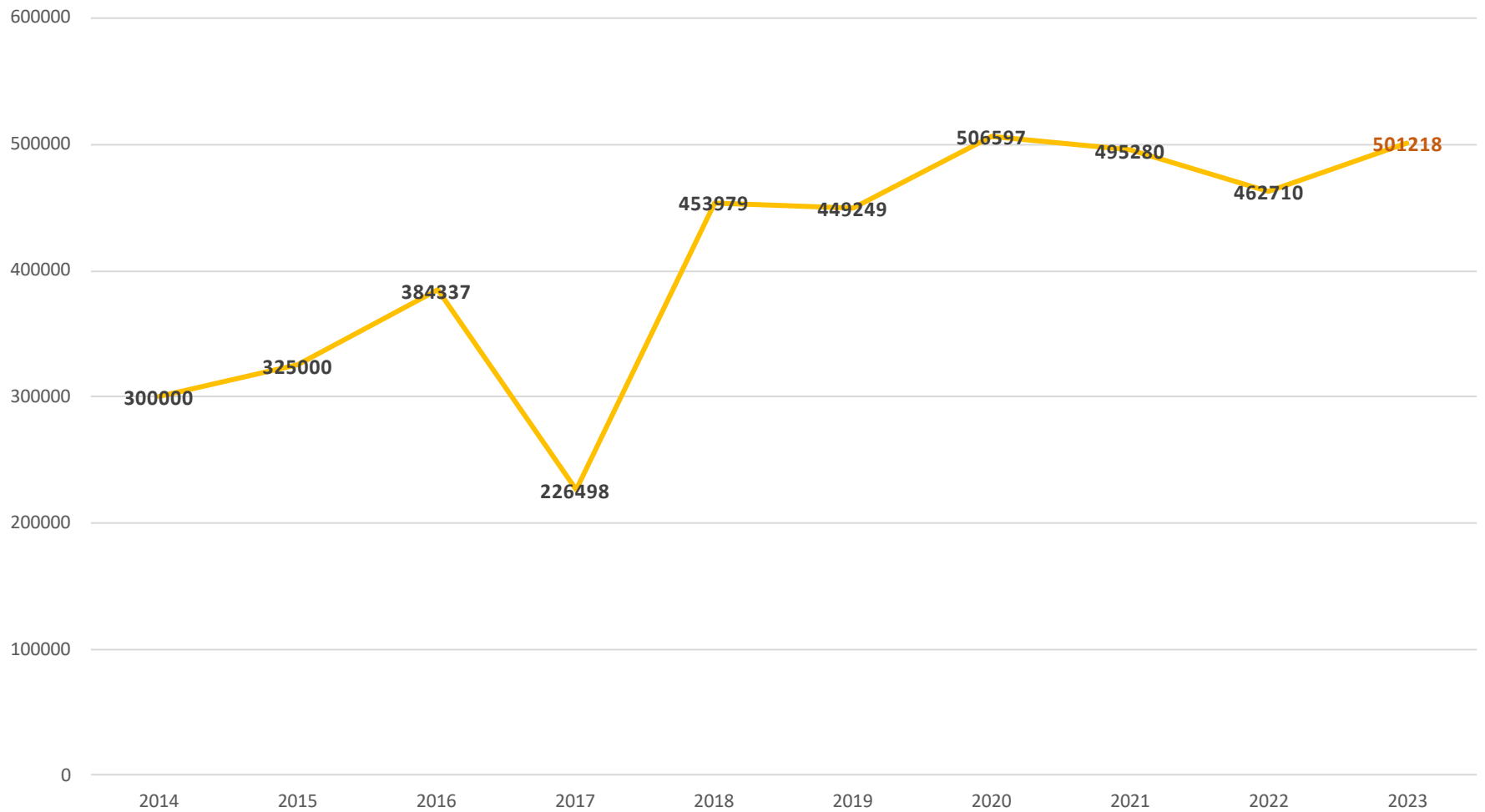


Analyse des consommations en kW

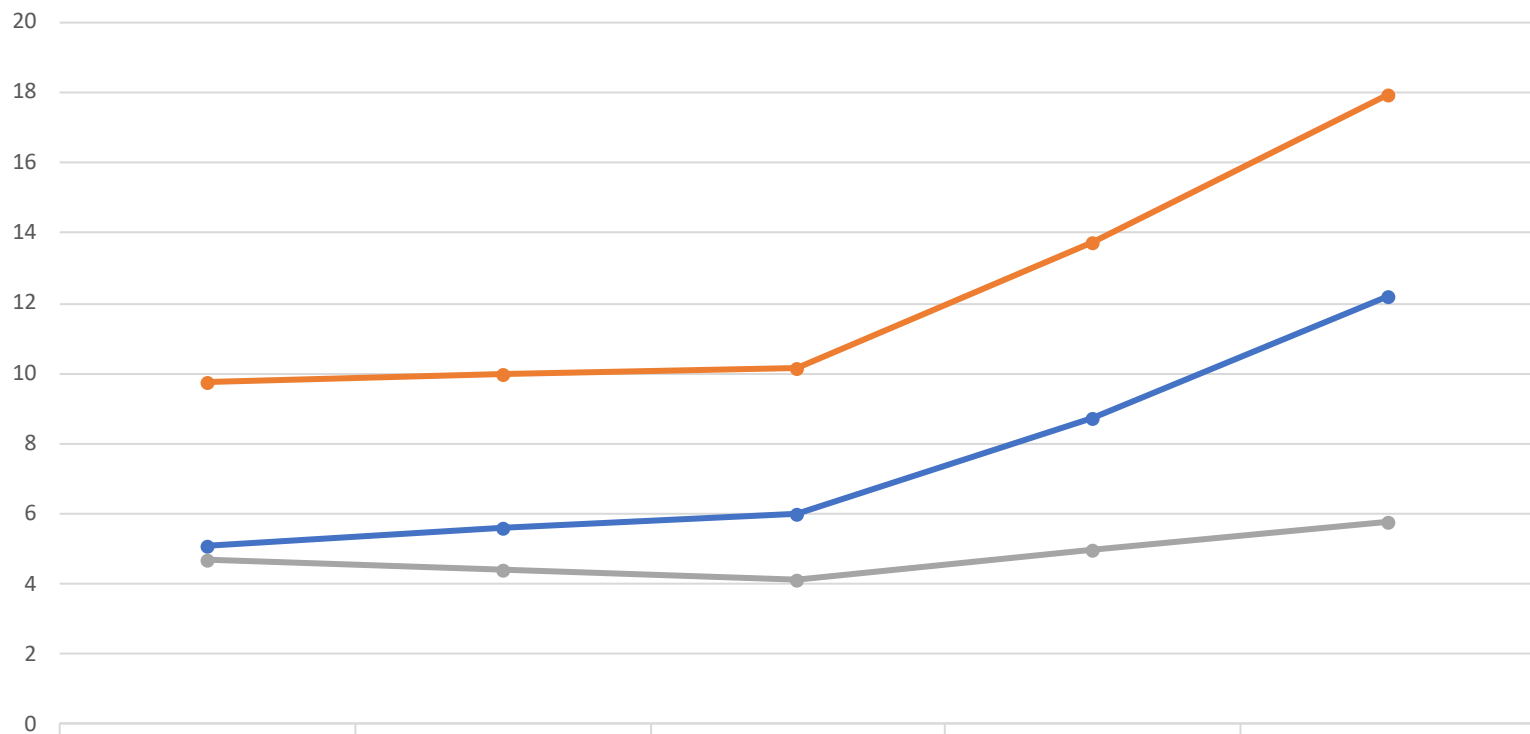


	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Achat	6100000	6532000	6405630	6735874	6796098	6530584	6564122	7075430	6610180	6659878
Vente	5800000	6175000	6021293	6509476	6031530	5809699	6057325	6580149	6147470	6158660
Perte	300000	325000	384337	226498	764568	608153	506797	495280	462710	501218

Courbe des pertes en Kw



Evolution du prix moyen de l'énergie en c€/kWh pour un tarif base 9kVA



	2019	2020	2021	2022	2023
—●— Achat HT	5,07	5,58	6,008	8,76	12,18
—●— Vente HT	9,75	9,99	10,13	13,74	17,97
—●— Marge HT	4,68	4,41	4,12	4,98	5,79

Facture EDF période du 01/01/2023 au 31/01/2023

Vos références

Compte commercial : 1-95-3263_1-1AKGV6
Compte de facturation : 7099150922

Facture 10166822726 du 15/02/2023

18/5241 - 7857 - 42045640
-0000-0000-00

Détails de facturation

Référence de votre contrat : 1-1AKGV6 Date de prise d'effet : 01/08/2005

Sous-périmètre : Offre Régulée TC BASE

Fourniture de l'Electricité du 01/12/2022 au 31/01/2023

TVA si
différente
du taux
normal

		Quantité	Prix unitaire	Montant HT (€)
AutoL	Electricité active Pointe du 01/01/2023 au 31/01/2023	146 126 kWh	18,150 c€/kWh	26 521,87
AutoL	Electricité active Heures Pleines Hiver du 01/01/2023 au 31/01/2023	409 622 kWh	13,770 c€/kWh	56 404,95
AutoL	Electricité active Heures Creuses Hiver du 01/01/2023 au 31/01/2023	448 376 kWh	8,450 c€/kWh	37 887,77
	Total électricité consommée	1 004 124 kWh		120 814,59

Régularisation suite à la transmission de la courbe
rectificative

AutoL	Annulation de la facture 10165186944 du 18/01/2023 Pointe du 01/12/2022 au 31/12/2022	-131 247 kWh	18,150 c€/kWh	-23 821,33
AutoL	Annulation de la facture 10165186944 du 18/01/2023 Heures Pleines Hiver du 01/12/2022 au 31/12/2022	-378 061 kWh	13,770 c€/kWh	-52 059,00
AutoL	Annulation de la facture 10165186944 du 18/01/2023 Heures Creuses Hiver du 01/12/2022 au 31/12/2022	-368 044 kWh	8,450 c€/kWh	-31 099,72
AutoL	Electricité active Pointe du 01/12/2022 au 31/12/2022	122 027 kWh	18,150 c€/kWh	22 147,90
AutoL	Electricité active Heures Pleines Hiver du 01/12/2022 au 31/12/2022	346 180 kWh	13,770 c€/kWh	47 686,23
AutoL	Electricité active Heures Creuses Hiver du 01/12/2022 au 31/12/2022	343 532 kWh	8,450 c€/kWh	29 028,45
	Total électricité consommée	-65 633 kWh		-8 137,47

Total Electricité 112 677,12

	Assiette	Taux	Montant (€)
Total non soumis à la TVA	112 677,12		0,00
Total TTC en euros			112 677,12

Facture EDF période du 01/07/2023 au 31/07/2023

Vos références

Compte commercial : 1-96-3263_1-1AKGV6
Compte de facturation : 7099150922

Facture 10179726425 du 17/08/2023

18012131 - 20401 - 402320461
15-0006-0002-00

Détails de facturation

Référence de votre contrat : 1-1AKGV6 Date de prise d'effet : 01/08/2005

Sous-périmètre : Offre Régulée TC BASE

Fourniture de l'Electricité du 01/06/2023 au 31/07/2023

TVA si différente du taux normal			
	Quantité	Prix unitaire	Montant HT (€)
AutoL	Electricité active Heures Pleines Eté du 01/07/2023 au 31/07/2023		
	198 628 kWh	8,580 c€/kWh	17 059,44
AutoL	Electricité active Heures Creuses Eté du 01/07/2023 au 31/07/2023		
	151 807 kWh	2,070 c€/kWh	3 142,40
	350 635 kWh		20 201,84
Régularisation suite à la transmission de la courbe rectificative			
AutoL	Annulation de la facture 10177673045 du 19/07/2023 Heures Pleines Eté du 01/06/2023 au 30/06/2023		
	-203 628 kWh	8,580 c€/kWh	-17 471,28
AutoL	Annulation de la facture 10177673045 du 19/07/2023 Heures Creuses Eté du 01/06/2023 au 30/06/2023		
	-146 515 kWh	2,070 c€/kWh	-3 032,86
AutoL	Electricité active Heures Pleines Eté du 01/06/2023 au 30/06/2023		
	186 002 kWh	8,580 c€/kWh	15 958,97
AutoL	Electricité active Heures Creuses Eté du 01/06/2023 au 30/06/2023		
	142 993 kWh	2,070 c€/kWh	2 959,96
	-21 148 kWh		-1 585,21
Total Electricité			18 616,63
	Assiette	Taux	Montant (€)
Total non soumis à la TVA			0,00
Total TTC en euros			18 616,63

Facture Enedis période du 01/01/2023 au 31/01/2023



Récapitulatif des éléments facturés hors taxes

Tarif HTA Longue Utilisation

	Taux de T.V.A.	Montant H.T.
Acheminement		
Composante de gestion	20,00 %	73,69 €
Composante de comptage	20,00 %	54,22 €
Composante de soutirage - Part Fixe	20,00 %	3 091,57 €
Composante de soutirage - Part Energie	20,00 %	11 187,65 €
Composante des dépassements de puissance souscrite	20,00 %	2 594,36 €
Composante d'énergie réactive - Soutirage	20,00 %	0,00 €
Composante de regroupement	20,00 %	305,40 €
Sous-Total facturé hors taxes		17 306,89 €

Tarifs

En France, après une hausse d'un peu plus de **18% en février 2023 par rapport à août 2022**, le TRV TTC a de nouveau augmenté de **10,38% en août 2023**.

Le **bouclier tarifaire** mis en place, a permis de contenir la hausse des prix de l'électricité jusqu'en août 2023.

Ce **bouclier a été levé sur les taxes en février 2024**, la **TICFE** (taxes intérieures de consommation portant sur l'électricité) est passée de **0,0001 à 0,021 €/kWh**, le prix TTC de l'ensemble de la facture a alors augmenté de **10,54%** à cette date.

A ce jour, nous sommes tous témoins d'une situation qui nous échappe totalement puisque l'effet de l'ouverture du marché aurait dû nous apporter une baisse des prix. Or c'est l'inverse qui se passe.

Achat TC (tarif de cession)

	Hiver			Eté	
Tarif à 5 postes OPTION BASE	Pointe	Heures Pleines	Heures Creuses	Heures Pleines	Heures Creuses
Prix de l'énergie (c€/kWh)	28,40	20,12	10,05	8,58	2,07

Vente TRV (tarif règlementé de vente)

Puissance souscrite en KVA	Abonnement annuel (€/an)	Prix de l'énergie (c€/KWh)
3	90.96	17.08
6	117.24	17.08
9	144.96	17.08
12	173.64	17.08
15	200.28	17.08
18	226.44	17.08
24	284.52	17.08
30	341.04	17.08
36	396.12	17.08

Puissance souscrite en KVA	Abonnement annuel (€/an)	Prix de l'énergie (c€/KWh)	
		Heures Pleines	Heures Creuses
6	121.92	18.47	13.36
9	153.24	18.47	13.36
12	183.60	18.47	13.36
15	212.28	18.47	13.36
18	240.12	18.47	13.36
24	300.72	18.47	13.36
30	355.80	18.47	13.36
36	408.00	18.47	13.36

Achat TC (tarif de cession)

	Hiver			Eté	
Tarif à 5 postes OPTION BASE	Pointe	Heures Pleines	Heures Creuses	Heures Pleines	Heures Creuses
Prix de l'énergie (c€/kWh)	29,75	21,54	11,58	10,13	3,67

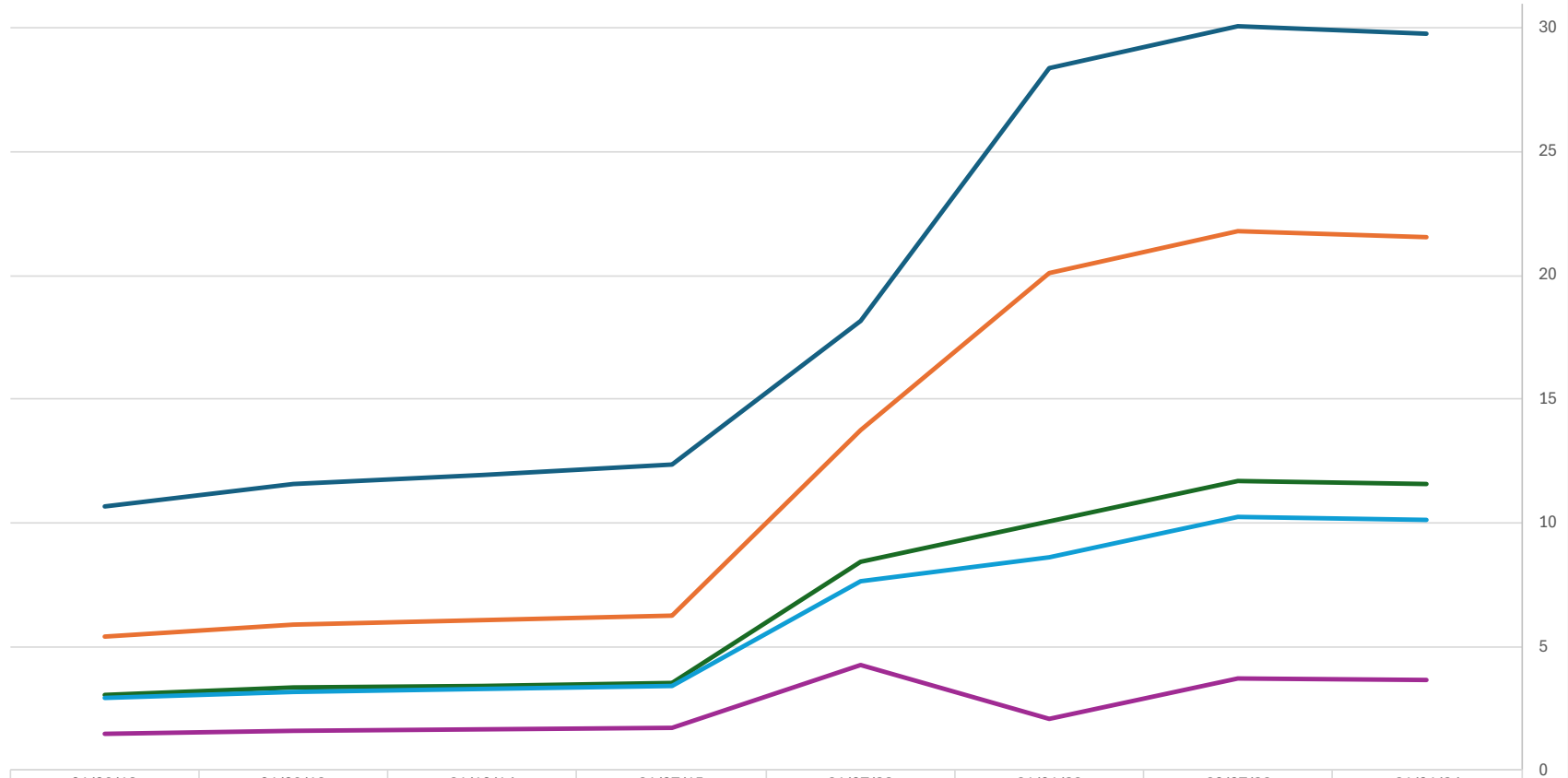
Vente TRV (tarif règlementé de vente)

Puissance souscrite en KVA	Abonnement annuel (€/an)	Prix de l'énergie (c€/KWh)
3	95,88	18,87
6	123,72	18,87
9	154,08	18,87
12	185,16	18,87
15	213,72	18,87
18	242,04	18,87
24	306,12	18,87
30	358,92	18,87
36	423,36	18,87

Puissance souscrite en KVA	Abonnement annuel (€/an)	Prix de l'énergie (c€/KWh)	
		Heures Pleines	Heures Creuses
6	128,40	20,40	15,13
9	161,40	20,40	15,13
12	193,44	20,40	15,13
15	223,66	20,40	15,13
18	253,56	20,40	15,13
24	317,04	20,40	15,13
30	373,56	20,40	15,13
36	430,68	20,40	15,13

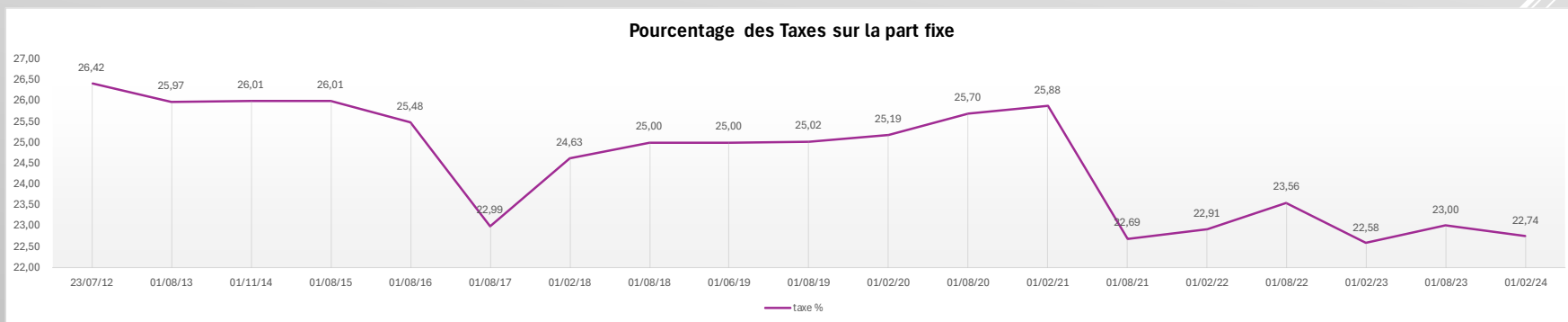
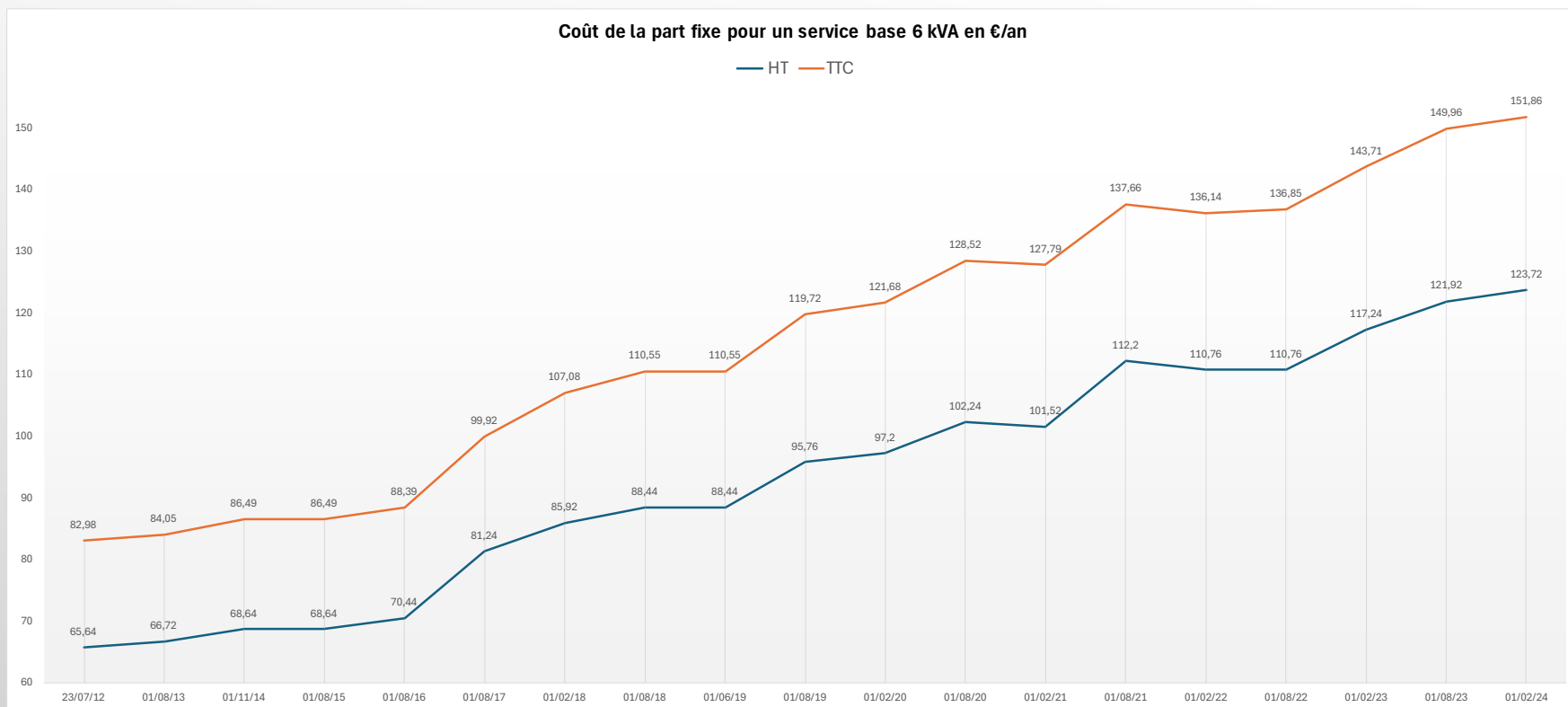
Evolution du tarif de cession en c€/kWh

— Pointe — HPH — HCH — HPE — HCE

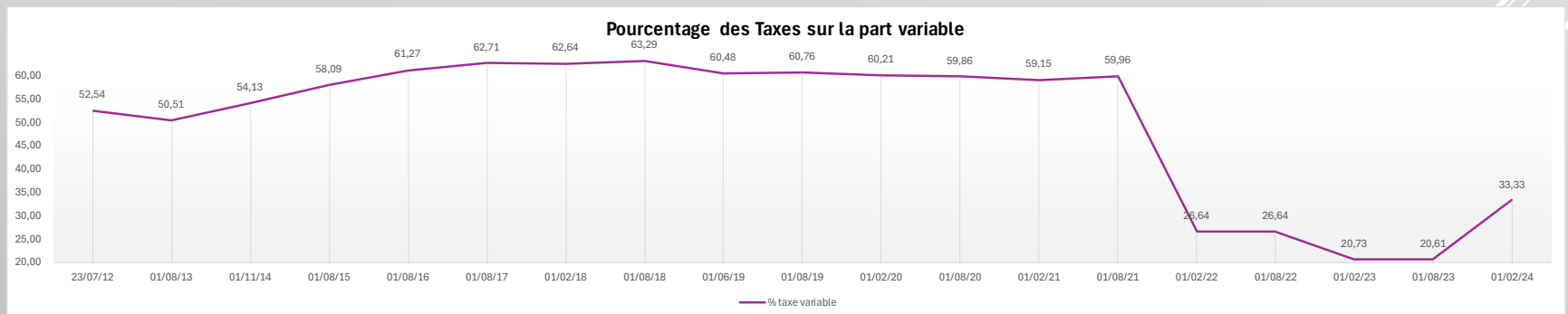
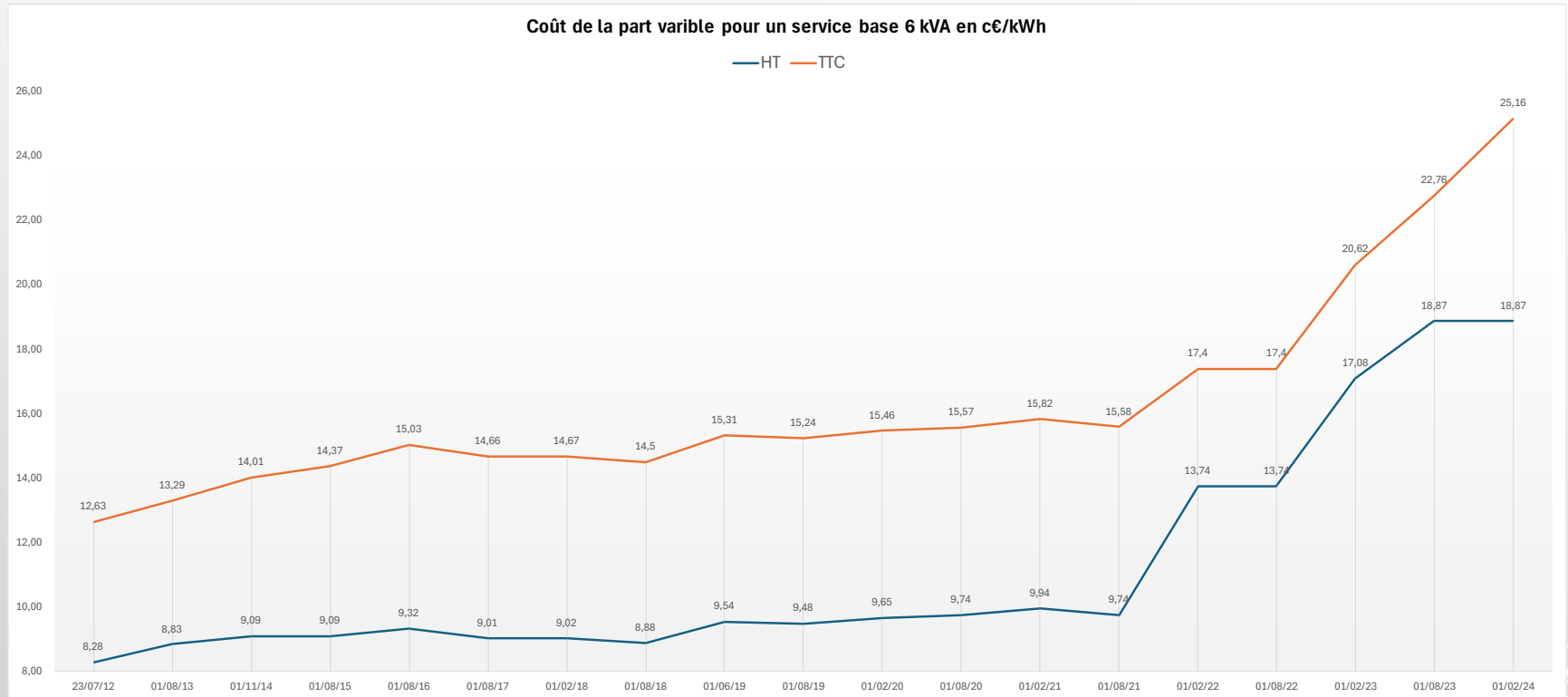


	01/08/12	01/08/13	31/10/14	31/07/15	31/07/22	31/01/23	30/07/23	31/01/24
Pointe	10,66	11,56	11,92	12,35	18,15	28,4	30,05	29,75
HPH	5,43	5,88	6,06	6,28	13,77	20,12	21,76	21,54
HCH	3,07	3,33	3,43	3,55	8,45	10,05	11,7	11,58
HPE	2,92	3,16	3,26	3,38	7,67	8,58	10,23	10,13
HCE	1,48	1,61	1,66	1,72	4,23	2,07	3,71	3,67

Evolution de la Part fixe (abonnement)



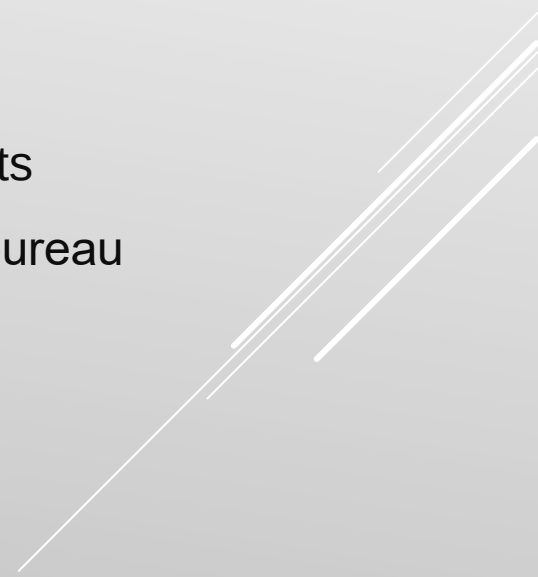
Evolution de la Part Variable (abonnement)



TRAVAUX

The background of the slide features a light gray gradient. On the right side, there are several thin, white, parallel diagonal lines that sweep upwards from the bottom right towards the top right, creating a sense of motion and modern design.

Travaux 2023

- ✓ Enfouissement partiel bouclage HTA entre les postes Petit-Prince et Pompage
 - ✓ Travaux distribution lotissement « 3 Poiriers » (Crêtet)
 - ✓ Réfection éclairage des postes HTA / BT
 - ✓ Etude projet photovoltaïque de la GAEC de Vercot et commande du matériel
 - ✓ Raccordements de diverses nouvelles habitations
 - ✓ Continuité du déploiement des compteurs communicants
 - ✓ Changement de l'armoire informatique et onduleur du bureau
- 

Travaux 2024/2025

- ✓ Travaux et mise en service alimentation et comptage injection de l'installation PHV « GAEC de Vercot »
Participation du SAIC à hauteur de 60%, soit 57000€
(Total travaux = 97000€TTC)
- ✓ Chiffrage et poursuite des travaux de liaison HTA entre Petit Prince et Pompage
- ✓ Travaux distribution du lotissement « les Terrasses de Loisinges »
- ✓ Suite déploiement compteurs communicants
- ✓ Echange comptage du poste du Pompage suite à un incendie



Membres du comité

Michel VERDAN, Président

Vincent VINCI, Vice-président

Floriana KURTI, Trésorière

Françoise RUCHE, secrétaire

Valérie NIGET, Secrétaire adjointe

Pierre-Yves BALLESTER, Marc BENIERE,

René CHAMBET, Daniel COT,

Bruno DECARROUX, Arnaud DESBIOLLES,

Jean MARECHAL, Pierre-François ORSIER,

Philippe PARENTHOUX, Daniel ROUX-DIDIER

Tiers sortant 2024

Michel VERDAN

Daniel ROUX-DIDIER

Vincent VINCI

Approbation du comité

FIN

Merci de votre attention