COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION
GAZ 2025

Autorité concédante :

territoire d'énergie SOMME

SOMMAIRE

1 CHAPITRE GENERAL
2 CHAPITRE FINANCIER
3 QUALITE DU SERVICE ET PERFORMANCE
4 SECURITE
5 TRAVAUX REALISES
6 PATRIMOINE
7 PREVISIONS
8 ETAT DES REGLEMENTS FINANCIERS
9 IMMEUBLE
10 BIO-METHANE

1 CHAPITRE GENERAL

FAITS MARQUANTS / PERSPECTIVES D'EVOLUTION

Il n'y a pas de fait marquant à noter pour l'année 2025 pour l'ensemble des contrats de concession signés. Toutefois, des actions spécifiques auprès des collectivités et des futurs clients potentiels sont menées régulièrement afin de pouvoir densifier les réseaux existants :

- Actions de densification des réseaux gaz existant avec des offres promotionnelles dédiées sur toutes les communes où un réseau a été construit, environ 1800 clients « potentiels » ont été démarchés en 2025, sur l'ensemble des communes en concession pour le gaz propane,
- Actions de marketing direct/communication afin de développer des cuves individuelles dans les communes où aucun réseau gaz n'est présent.

Selon les dernières orientations de la politique énergétique française, l'usage du gaz est fortement contraint dans son développement. Par rebond, si les logiques d'abandon du gaz se font jour, il conviendra d'envisager les conséquences financières et techniques ainsi que les impacts sur le réseau électrique.

QUELQUES CHIFFRES CLES

Au 31 décembre 2025, la SICAE distribue du gaz dans 23 communes, concédées au travers de 8 contrats de concessions et 1 commune en direct.
Au niveau du réseau concédé, la SICAE exploite 55 km de réseaux.
Nous comptabilisons 669 points de consommation.
La SICAE a distribué et fourni 7 703 074 kWh de gaz propane et a acheminé 410 928 721 kWh de gaz naturel sur ses réseaux de distribution publique en 2025.

DETAIL PAR CONTRAT DE CONCESSION

CONTRAT DE CONCESSION DU 05 NOVEMBRE 2007
Commune de Sailly-Saillisel

	Nombre de points de consommation	kWh acheminés	Délais d'intervention d'urgence en min	Longueur du réseau en exploitation en m	Montant des investissements réalisés au cours de l'exercice
Année 2024	16	291 374	Néant	1 929	Néant
Année 2025	18	293 620	Néant	1 929	Néant

CONTRAT DE CONCESSION DU 05 FEVRIER 2008

Commune d'Herbécourt

	Nombre de points de consommation	kWh acheminés	Délais d'intervention d'urgence en min	Longueur du réseau en exploitation en m	Montant des investissements réalisés au cours de l'exercice
Année 2024	32	449 591	Néant	1 747	Néant
Année 2025	31	423 106	Néant	1 747	Néant

CONTRAT DE CONCESSION DU 04 MARS 2008

Communes de Arvillers, Contoire Hamel, Hangest en Santerre, Le Quesnel, Marcelcave, Mézières en Santerre, Vrely

	Nombre de points de consommation	kWh acheminés	Délais d'intervention d'urgence en min	Longueur du réseau en exploitation en m	Montant des investissements réalisés au cours de l'exercice
Année 2024	290	3 936 392	Néant	23 685	Néant
Année 2025	289	3 682 793	37	23 781	Néant

CONTRAT DE CONCESSION DU 10 FEVRIER 2009

Communes de Combles, Davenescourt, Gentelles, Hargicourt, Pierrepont sur Avre

	Nombre de points de consommation	kWh acheminés	Délais d'intervention d'urgence en min	Longueur du réseau en exploitation en m	Montant des investissements réalisés au cours de l'exercice
Année 2024	51	719 273	Néant	3 458	Néant
Année 2025	48	758 669	120	3 458	Néant

CONTRAT DE CONCESSION DU 13 JUILLET 2010

Communes de Bouvincourt, Brie, Epehy, Hattencourt, Heudicourt, Le Ronssoy, Nurlu, Roisel, Villers Faucon, Ytres

	Nombre de points de consommation	kWh acheminés	Délais d'intervention d'urgence en min	Longueur du réseau en exploitation en m	Montant des investissements réalisés au cours de l'exercice
Année 2024	221	404 623 606	17	19 230	Néant
Année 2025	215	411 570 507	0*	19 276	Néant

* Intervention pendant une recherche systématique de fuite.

CONTRAT DE CONCESSION DU 8 MARS 2012

Commune de Frise

	Nombre de points de consommation	kWh acheminés	Délais d'intervention d'urgence en min	Longueur du réseau en exploitation en m	Montant des investissements réalisés au cours de l'exercice
Année 2024	1	8 300	Néant	Néant	Néant
Année 2025	1	9 762	Néant	Néant	Néant

CONTRAT DE CONCESSION DU LE 11 MAI 2011

Communes de Oresmaux, Sains en Amiénois

	Nombre de points de consommation	kWh acheminés	Délais d'intervention d'urgence en min	Longueur du réseau en exploitation en m	Montant des investissements réalisés au cours de l'exercice
Année 2024	24	170 388	Néant	1 598	Néant
Année 2025	24	173 895	Néant	1 598	Néant

CONTRAT DE CONCESSION DU 3 AVRIL 2014

Communes de Bray sur Somme, Cappy, Damery, Proyart, Tilloloy

	Nombre de points de consommation	kWh acheminés	Délais d'intervention d'urgence en min	Longueur du réseau en m	Montant des investissements réalisés
Année 2024	43	1 453 306	22	3 540	Néant
Année 2025	43	1 719 443	Néant	3 540	Néant

2 CHAPITRE FINANCIER

Compte tenu du contexte exposé précédemment, les incertitudes liées aux usages futurs du gaz questionnant sur la pérennité d'exploitation, aucune provision de renouvellement n'est faite dans nos comptes.

Pour l'ensemble des contrats de concession, il n'y a pas eu de branchements renouvelés, ni de nouveaux branchements en 2025, il n'y a eu que des opérations de modification de dispositifs de comptages.

DETAIL PAR CONTRAT DE CONCESSION

CONTRAT DE CONCESSION DU 05 NOVEMBRE 2007
Commune de Sailly-Saillisel

MONTANT DES INVESTISSEMENTS REALISES (en k€)

Réseaux Gaz Propane (pas de renouvellements ni de renforcements) en k€		
	2024	2025
BRUT	**173**	**173**
AMORTISSEMENT	**90**	**97**
Valeur Nette Comptable	**82**	**76**
Dont :		
1er établissement :		
Brut	*23*	*23*
Amortissement	*14*	*15*
Valeur Nette Comptable	*8*	*7*
Extensions :		
Brut	*150*	*150*
Amortissement	*76*	*82*
Valeur Nette Comptable	*74*	*69*
Branchements et comptage (d'après fichier des immobilisations) en k€		
	2024	2025
BRUT	**9**	**9**
AMORTISSEMENT	**4**	**5**
Valeur Nette Comptable	**4**	**4**
Dont :		
Propane		
Brut	*9*	*9*
Amortissement	*4*	*5*
Valeur Nette Comptable	*4*	*4*

PRINCIPAUX ELEMENTS DU COMPTE D'EXPLOITATION

	2024	2025
Chiffre d'affaires Gaz Propane	24 395 €	26 154 €
TOTAL Chiffre d'affaires	**24 395 €**	**26 154 €**

- Recettes de raccordement, de prestations annexes et autres recettes	**483 €**	**445 €**
Dont recettes de raccordement		
- Production stockée et immobilisée		
- Reprises sur amortissements :		
- dont reprises d'amortissements de financement du concédant		
- dont autres types de reprises		
- Reprises sur provisions	**215 €**	**152 €**
- dont provisions pour renouvellement		
- dont autres catégories de provisions	215 €	152 €

- Autres produits d'exploitation	**372 €**	**- €**

Charges liées à l'exploitation :		
- Achat	**14 198 €**	**19 770 €**
- dont Coût d'approvisionnement en Gaz	13 624 €	19 301 €
- Charges de personnel	3 169 €	3 299 €

- Redevances de concession	**549 €**	**534 €**
- dont R1	533 €	534€
- dont RODP	16 €	- €

- Impôts et taxes	119 €	159 €

- Charges centrales et autres charges d'exploitation	2 639 €	2 013 €
- Dotations aux amortissements des biens en concession	**6 684 €**	**6 726 €**
- dont amortissements des financements du concessionnaire	6 684 €	6 726 €
- dont amortissements des financements de l'autorité concédante et des tiers		

- Autres amortissements	231 €	153 €
- Dotations provisions pour renouvellement		
- Autres dotations d'exploitation	54 €	110 €
Résultat d'exploitation		**- 6 013 €**

CONTRAT DE CONCESSION DU 05 FEVRIER 2008

Commune d'Herbécourt

MONTANT DES INVESTISSEMENTS REALISES (en k€)

Réseaux Gaz Naturel (pas de renouvellements ni de renforcements) en k€		
	2024*	2025
BRUT	**187**	**243**
AMORTISSEMENT	**101**	**141**

Valeur Nette Comptable	**85**	**102**
Dont :		
1er établissement :		
Brut	*187*	*243*
Amortissement	*101*	*141*
Valeur Nette Comptable	*85*	*102*
Extensions :		
Brut		
Amortissement		
Valeur Nette Comptable	-	-

Branchements et comptage (d'après fichier des immobilisations) en k€		
	2024	2025
BRUT	**3**	**3**
AMORTISSEMENT	**2**	**2**
Valeur Nette Comptable	**0**	**0**
Dont :		
Gaz Naturel		
Brut	*3*	*3*
Amortissement	*2*	*2*
Valeur Nette Comptable	*0*	*0*

* Les chiffres 2024 n'intégraient pas le poste de détente.

PRINCIPAUX ELEMENTS DU COMPTE D'EXPLOITATION

	2024	2025
Chiffre d'affaires Gaz Naturel	8 542 €	6 801 €
TOTAL Chiffre d'affaires	**8 542 €**	**6 801 €**

- Recettes de raccordement, de prestations annexes et autres recettes	**169 €**	**116 €**
Dont recettes de raccordement		
- Production stockée et immobilisée		
- Reprises sur amortissements :		
- dont reprises d'amortissements de financement du concédant		
- dont autres types de reprises		
- Reprises sur provisions	**75 €**	**39 €**
- dont provisions pour renouvellement		
- dont autres catégories de provisions	75 €	39 €

- Autres produits d'exploitation	**130 €**	**- €**
Charges liées à l'exploitation :		
- Achat	**201 €**	**122 €**
- dont Coût d'approvisionnement en Gaz		
- Charges de personnel	1 110 €	858 €

- Redevances de concession	**774 €**	**709 €**
- dont R1	535 €	538 €
- dont RODP	239 €	171 €

- Impôts et taxes	42 €	41 €

- Charges centrales et autres charges d'exploitation	924 €	523 €
- Dotations aux amortissements des biens en concession	**6 952 €**	**6 945 €**
- dont amortissements des financements du concessionnaire	6 952 €	6 945 €
- dont amortissements des financements de l'autorité concédante et des tiers		

- Autres amortissements	81 €	40 €
- Dotations provisions pour renouvellement		
- Autres dotations d'exploitation	19 €	29 €
Résultat d'exploitation		**- 2 311 €**

CONTRAT DE CONCESSION DU 04 MARS 2008

Communes de Arvillers, Contoire-Hamel, Hangest en Santerre, Le Quesnel, Marcelcave, Mézières en Santerre, Vrely

MONTANT DES INVESTISSEMENTS REALISES (en k€)

Réseaux Gaz Propane (pas de renouvellements ni de renforcements) en k€		
	2024	2025*
BRUT	**383**	**369**
AMORTISSEMENT	**222**	**227**
Valeur Nette Comptable	**161**	**141**
Dont :		
1er établissement :		
Brut	*383*	*369*
Amortissement	*222*	*227*
Valeur Nette Comptable	*161*	*141*
Extensions :		
Brut		
Amortissement		
Valeur Nette Comptable	-	-
Réseaux Gaz Naturel (pas de renouvellements ni de renforcements) en k€		
	2024	2025
BRUT	**1 927**	**1 871**
AMORTISSEMENT	**977**	**1 016**
Valeur Nette Comptable	**950**	**855**
Dont :		
1er établissement :		
Brut	*1 927*	*1 871*

Amortissement	*977*	*1 016*
Valeur Nette Comptable	*950*	*855*
Extensions :		
Brut		
Amortissement		
Valeur Nette Comptable	-	-

Branchements et comptage (d'après fichier des immobilisations) en k€		
	2024	2025
BRUT	**123**	**123**
AMORTISSEMENT	**43**	**47**
Valeur Nette Comptable	**80**	**76**
Dont :		
Gaz Propane		
Brut	*3*	*3*
Amortissement	*1*	*1*
Valeur Nette Comptable	*2*	*1*
Gaz Naturel		
Brut	*121*	*121*
Amortissement	*42*	*46*
Valeur Nette Comptable	*79*	*75*

* Les chiffres concernant la commune de Contoire-Hamel ont été intégrés au contrat de concession du 10 février 2009 avec les deux communes Hargicourt et Pierrepont désormais repris sous la même commune Trois-Rivières.

PRINCIPAUX ELEMENTS DU COMPTE D'EXPLOITATION

	2024	2025
Chiffre d'affaires Gaz Naturel	57 992 €	53 168 €
Chiffre d'affaires Gaz Propane	62 836 €	53 177 €
TOTAL Chiffre d'affaires	**120 828 €**	**106 345 €**

- Recettes de raccordement, de prestations annexes et autres recettes	**18 640 €**	**3 652 €**
Dont recettes de raccordement	16 250 €	1 841 €
- Production stockée et immobilisée		
- Reprises sur amortissements :		
- dont reprises d'amortissements de financement du concédant		
- dont autres types de reprises		
- Reprises sur provisions	**1 065 €**	**12 837 €**
- dont provisions pour renouvellement		
- dont autres catégories de provisions	1 065 €	12 837 €

- Autres produits d'exploitation	**1 842 €**	**- €**

Charges liées à l'exploitation :		
- Achat	**46 241 €**	**38 252 €**
- dont Coût d'approvisionnement en Gaz	43 398 €	36 345 €

- Charges de personnel	15 696 €	13 415 €
- Redevances de concession	**7 061 €**	**6 504 €**
- dont R1	5 400 €	5 472 €
- dont RODP	1 661 €	1 032 €
- Impôts et taxes	591 €	646 €
- Charges centrales et autres charges d'exploitation	13 073 €	8 183 €
- Dotations aux amortissements des biens en concession	**89 559 €**	**89 914 €**
- dont amortissements des financements du concessionnaire	89 559 €	89 914 €
- dont amortissements des financements de l'autorité concédante et des tiers		
- Autres amortissements	1 145 €	623 €
- Dotations provisions pour renouvellement		
- Autres dotations d'exploitation	267 €	449 €
Résultat d'exploitation		**- 35 152 €**

CONTRAT DE CONCESSION DU 10 FEVRIER 2009

Communes de Combles, Davenescourt, Gentelles, Hargicourt, Pierrepont sur Avre

MONTANT DES INVESTISSEMENTS REALISES (en k€)

Réseaux Gaz Propane (pas de renouvellements ni de renforcements) en k€		
	2024	2025*
BRUT	**381**	**396**
AMORTISSEMENT	**177**	**200**
Valeur Nette Comptable	**205**	**196**
Dont :		
1er établissement :		
Brut	*326*	*373*
Amortissement	*167*	*197*
Valeur Nette Comptable	*159*	*176*
Extensions :		
Brut	*55*	*23*
Amortissement	*10*	*3*
Valeur Nette Comptable	*45*	*20*
Branchements et comptage (d'après fichier des immobilisations) en k€		
	2024	2025
BRUT	**6**	**6**
AMORTISSEMENT	**4**	**4**
Valeur Nette Comptable	**2**	**2**
Dont :		
Gaz Propane		

Brut	*6*	*6*
Amortissement	*4*	*4*
Valeur Nette Comptable	*2*	*2*

* Les chiffres concernant la commune de Contoire-Hamel ont été intégrés au contrat de concession du 10 février 2009 avec les deux communes Hargicourt et Pierrepont désormais repris sous la même commune Trois-Rivières.

PRINCIPAUX ELEMENTS DU COMPTE D'EXPLOITATION

	2024	2025
Chiffre d'affaires Gaz Naturel		
Chiffre d'affaires Gaz Propane	62 376 €	68 207 €
TOTAL Chiffre d'affaires	**62 376 €**	**68 207 €**
- Recettes de raccordement, de prestations annexes et autres recettes	**1 234 €**	**1 161 €**
Dont recettes de raccordement		
- Production stockée et immobilisée		
- Reprises sur amortissements :		
- dont reprises d'amortissements de financement du concédant		
- dont autres types de reprises		
- Reprises sur provisions	**550 €**	**395 €**
- dont provisions pour renouvellement		
- dont autres catégories de provisions	550 €	395 €
- Autres produits d'exploitation	**951 €**	**- €**
Charges liées à l'exploitation :		
- Achat	**44 051 €**	**40 814 €**
- dont Coût d'approvisionnement en Gaz	42 584 €	39 591 €
- Charges de personnel	8 103 €	8 604 €
- Redevances de concession	**2 050€**	**1 934 €**
- dont R1	1 439 €	1 448 €
- dont RODP	611 €	486 €
- Impôts et taxes	305 €	414 €
- Charges centrales et autres charges d'exploitation	6 749 €	5 249 €
- Dotations aux amortissements des biens en concession	**14 212 €**	**14 264 €**
- dont amortissements des financements du concessionnaire	14 212 €	14 264 €
- dont amortissements des financements de l'autorité concédante et des tiers		

- Autres amortissements	591 €	399 €
- Dotations provisions pour renouvellement		
- Autres dotations d'exploitation	138 €	288 €
Résultat d'exploitation		**- 2 202 €**

CONTRAT DE CONCESSION DU 13 JUILLET 2010

Communes de Bouvincourt, Brie, Epehy, Hattencourt, Heudicourt, Le Ronssoy, Nurlu, Roisel, Villers Faucon, Ytres

MONTANT DES INVESTISSEMENTS REALISES (en k€)

Réseaux Gaz Propane (pas de renouvellements ni de renforcements) en k€		
	2024	2025
BRUT	**2 206**	**2 206**
AMORTISSEMENT	**981**	**1 063**
Valeur Nette Comptable	**1 225**	**1 143**
Dont :		
1er établissement :		
Brut	*1 490*	*1 500*
Amortissement	*675*	*734*
Valeur Nette Comptable	*816*	*766*
Extensions :		
Brut	*716*	*707*
Amortissement	*306*	*329*
Valeur Nette Comptable	*409*	*377*
Réseaux Gaz Naturel (pas de renouvellements ni de renforcements) en k€		
	2024	2025
BRUT	**773**	**773**
AMORTISSEMENT	**243**	**272**
Valeur Nette Comptable	**530**	**501**
Dont :		
1er établissement :		
Brut	*773*	*773*
Amortissement	*243*	*272*
Valeur Nette Comptable	*530*	*501*
Extensions :		
Brut		
Amortissement		
Valeur Nette Comptable	-	-
Branchements et comptage (d'après fichier des immobilisations) en k€		
	2024	2025
BRUT	**85**	**85**
AMORTISSEMENT	**28**	**31**
Valeur Nette Comptable	**57**	**54**
Dont :		
Gaz Propane		
Brut	*85*	*85*

Amortissement	*28*	*31*
Valeur Nette Comptable	*57*	*54*
Gaz Naturel		
Brut		
Amortissement		
Valeur Nette Comptable	-	-

PRINCIPAUX ELEMENTS DU COMPTE D'EXPLOITATION

	2024	2025
Chiffre d'affaires Gaz Naturel	771 251 €	788 098 €
Chiffre d'affaires Gaz Propane	333 440 €	355 689 €
TOTAL Chiffre d'affaires	**1 104 691 €**	**1 143 787 €**
- Recettes de raccordement, de prestations annexes et autres recettes	**24 436 €**	**19 475 €**
Dont recettes de raccordement	2 579 €	
- Production stockée et immobilisée		
- Reprises sur amortissements :		
- dont reprises d'amortissements de financement du concédant		
- dont autres types de reprises		
- Reprises sur provisions	**9 734 €**	**6 629 €**
- dont provisions pour renouvellement		
- dont autres catégories de provisions	9 734 €	6 629 €
- Autres produits d'exploitation	**529 558 €**	**532 645 €**
Charges liées à l'exploitation :		
- Achat	**246 897 €**	**243 440 €**
- dont Coût d'approvisionnement en Gaz	220 913 €	222 926 €
- Charges de personnel	143 501 €	144 286 €
- Redevances de concession	**6 191 €**	**6 105 €**
- dont R1	4 998 €	5 046 €
- dont RODP	1 194 €	1 059 €
- Impôts et taxes	5 403 €	6 944 €
- Charges centrales et autres charges d'exploitation	803 147 €	771 640 €
- Dotations aux amortissements des biens en concession	**112 976 €**	**113 310 €**
- dont amortissements des financements du concessionnaire	112 976 €	113 310 €
- dont amortissements des financements de l'autorité concédante et des tiers		

- Autres amortissements	10 469 €	6 699 €
- Dotations provisions pour renouvellement		
- Autres dotations d'exploitation	2 440 €	4 825 €
Résultat d'exploitation		**405 287 €**

CONTRAT DE CONCESSION DU 8 MARS 2012

Commune de Frise

Cuve individuelle

PRINCIPAUX ELEMENTS DU COMPTE D'EXPLOITATION

	2024	2025
Chiffre d'affaires Gaz Propane	833 €	1 086 €
TOTAL Chiffre d'affaires	**833 €**	**1 086 €**

- Recettes de raccordement, de prestations annexes et autres recettes	**16 €**	**18 €**
Dont recettes de raccordement		
- Production stockée et immobilisée		
- Reprises sur amortissements :		
- dont reprises d'amortissements de financement du concédant		
- dont autres types de reprises		
- Reprises sur provisions	**7 €**	**6 €**
- dont provisions pour renouvellement		
- dont autres catégories de provisions	7 €	6 €

- Autres produits d'exploitation	**13 €**	**- €**

Charges liées à l'exploitation :		
- Achat	**857 €**	**511 €**
- dont Coût d'approvisionnement en Gaz	837 €	492 €
- Charges de personnel	108 €	137 €

- Redevances de concession	**- €**	**- €**
- dont R1		
- dont RODP		

- Impôts et taxes	4 €	7 €

- Charges centrales et autres charges d'exploitation	90 €	84 €
- Dotations aux amortissements des biens en concession	**- €**	**- €**
- dont amortissements des financements du concessionnaire		

- dont amortissements des financements de l'autorité concédante et des tiers		

- Autres amortissements	8 €	6 €
- Dotations provisions pour renouvellement		
- Autres dotations d'exploitation	2 €	5 €
Résultat d'exploitation		**361 €**

CONTRAT DE CONCESSION SIGNE LE 11 MAI 2011

Communes de Oresmaux, Sains-en-Amiénois

MONTANT DES INVESTISSEMENTS REALISES (en k€)

Réseaux Gaz Propane (pas de renouvellements ni de renforcements) en k€		
	2024	2025
BRUT	**117**	**117**
AMORTISSEMENT	**49**	**53**
Valeur Nette Comptable	**68**	**64**
Dont :		
1er établissement :		
Brut	*117*	*117*
Amortissement	*49*	*53*
Valeur Nette Comptable	*68*	*64*
Extensions :		
Brut		
Amortissement		
Valeur Nette Comptable	-	-
Branchements et comptage (d'après fichier des immobilisations) en k€		
	2024	2025
BRUT	**3**	**3**
AMORTISSEMENT	**1**	**2**
Valeur Nette Comptable	**2**	**1**
Dont :		
Gaz Propane		
Brut	*3*	*3*
Amortissement	*1*	*2*
Valeur Nette Comptable	*2*	*1*

PRINCIPAUX ELEMENTS DU COMPTE D'EXPLOITATION

	2024	2025
Chiffre d'affaires Gaz Naturel		
Chiffre d'affaires Gaz Propane	17 869 €	18 647 €
TOTAL Chiffre d'affaires	**17 869 €**	**18 647 €**

- Recettes de raccordement, de prestations annexes et autres recettes	**354 €**	**318 €**
Dont recettes de raccordement		
- Production stockée et immobilisée		
- Reprises sur amortissements :		

- dont reprises d'amortissements de financement du concédant		
- dont autres types de reprises		
- Reprises sur provisions	**157 €**	**108 €**
- dont provisions pour renouvellement		
- dont autres catégories de provisions	157 €	108 €

- Autres produits d'exploitation	**272 €**	**- €**

Charges liées à l'exploitation :		
- Achat	**8 278 €**	12 909 €
- dont Coût d'approvisionnement en Gaz	7 858 €	12 575 €
- Charges de personnel	2 321 €	2 352 €

- Redevances de concession	**715 €**	**719 €**
- dont R1	494 €	498 €
- dont RODP	221 €	221 €

- Impôts et taxes	87 €	113 €

- Charges centrales et autres charges d'exploitation	1 933 €	1 435 €
- Dotations aux amortissements des biens en concession	**4 382 €**	**4 438 €**
- dont amortissements des financements du concessionnaire	4 382 €	4 438 €
- dont amortissements des financements de l'autorité concédante et des tiers		

- Autres amortissements	169 €	109 €
- Dotations provisions pour renouvellement		
- Autres dotations d'exploitation	39 €	79 €
Résultat d'exploitation		**- 3083 €**

CONTRAT DE CONCESSION DU 3 AVRIL 2014

Communes de Bray sur Somme, Cappy, Damery, Proyart, Tilloloy

MONTANT DES INVESTISSEMENTS REALISES (en k€)

Réseaux Gaz Propane (pas de renouvellements ni de renforcements) en k€		
	2024	2025
BRUT	**606**	**606**
AMORTISSEMENT	**124**	**146**
Valeur Nette Comptable	**482**	**459**

Dont :		
1er établissement :		
Brut	*527*	*527*
Amortissement	*120*	*140*
Valeur Nette Comptable	*407*	*387*
Extensions :		
Brut	*79*	*79*
Amortissement	*4*	*6*
Valeur Nette Comptable	*75*	*72*
Branchements et comptage (d'après fichier des immobilisations) en k€		
	2024	2025
BRUT	**40**	**40**
AMORTISSEMENT	**9**	**10**
Valeur Nette Comptable	**32**	**30**
Dont :		
Gaz Propane		
Brut	*40*	*40*
Amortissement	*9*	*10*
Valeur Nette Comptable	*32*	*30*

PRINCIPAUX ELEMENTS DU COMPTE D'EXPLOITATION

	2024	2025
Chiffre d'affaires Gaz Naturel		
Chiffre d'affaires Gaz Propane	106 277 €	128 377 €
TOTAL Chiffre d'affaires	**106 277 €**	**128 377 €**

- Recettes de raccordement, de prestations annexes et autres recettes	**3 934 €**	**2 186 €**
Dont recettes de raccordement	1 832 €	
- Production stockée et immobilisée		
- Reprises sur amortissements :		
- dont reprises d'amortissements de financement du concédant		
- dont autres types de reprises		
- Reprises sur provisions	**936 €**	**744 €**
- dont provisions pour renouvellement		
- dont autres catégories de provisions	936 €	744 €

- Autres produits d'exploitation	**1 620 €**	**- €**

Charges liées à l'exploitation :		
- Achat	**94 678 €**	**105 040 €**
- dont Coût d'approvisionnement en Gaz	92 179 €	102 738 €
- Charges de personnel	13 806 €	16 194 €

- Redevances de concession	**1 625 €**	**1 646 €**
- dont R1	1 222 €	1 242 €

- dont RODP	404 €	404 €
- Impôts et taxes	520 €	779 €
- Charges centrales et autres charges d'exploitation	11 499 €	9 879 €
- Dotations aux amortissements des biens en concession	**23 790 €**	**24 036 €**
- dont amortissements des financements du concessionnaire	23 790 €	24 036 €
- dont amortissements des financements de l'autorité concédante et des tiers		
- Autres amortissements	1 007 €	752 €
- Dotations provisions pour renouvellement		
- Autres dotations d'exploitation	235 €	542 €
Résultat d'exploitation		**- 27 562 €**

AUTRES DOMAINES (POSTE DE DETENTE ET OU COMPTAGE, SITES DE STOCKAGE CONCEDES, DISPOSITIF DE COMPTAGE, PROTECTION CATHODIQUE)

Les postes de détente n'étant pas exploités par la SICAE mais par GRTGAZ, ils ont été constatés en charge l'année de mise en service et non en immobilisation.
Les sites de stockage propane sont propriétés du propanier et sont exploités par le propanier.

L'intégralité des détendeurs gaz (naturel et propane) est compté en charges d'exploitation donc non valorisé dans le patrimoine concédé.

L'intégralité des détendeurs gaz (naturel et propane) est compté en charges d'exploitation donc non valorisé dans le patrimoine concédé
Les compteurs faisant partie du patrimoine concédé, ils sont intégrés dans l'onglet "patrimoine" pour une VNC de 1 680 € au 31/12/2025.

Concernant les protections cathodiques, elles sont incluses dans le patrimoine concédé dans la ligne des premiers établissements de réseau dès lors qu'il s'agit de réseau comportant des canalisations en acier.
Les coûts de maintenance sont intégrés aux coûts d'exploitation.

3 QUALITE DU SERVICE ET PERFORMANCE

INDICATEURS DE PERFORMANCE

INDICATEURS QUALITE DU GAZ	DESCRIPTION	
Fuites de gaz		
Nombre de fuites sur canalisations	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients	**0**
Nombre de fuites sur branchements	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à IS	**3**
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS	**0**
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble/conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS	**0**
Visites annuelles des postes distribution publique		
Nombre de visites	Nombre de postes de détente réseau visités	**23**
Interventions de sécurité		
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs	**0**
Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers	**0**
Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagement de tiers	**0**
Nombre des autres interventions de sécurité	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés)	**4**
Nombre de coupure d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés	Nombre de coupure d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée	**0**
QUALITE DES SERVICES		
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel	
BIO-METHANE		
Nombre de sites effectifs	Nombre de raccordements d'installations de production de biométhane	**0**

4 SECURITE

4.1 Bilan annuel de sécurité

Voir annexe 1

DETAIL PAR CONTRAT DE CONCESSION

CONTRAT DE CONCESSION DU 05 NOVEMBRE 2007

Commune de Sailly-Saillisel

2025			
DT/DICT	ATU	Appel de Tiers	Incident sur le réseau
4	1	Néant	Néant

CONTRAT DE CONCESSION DU 05 FEVRIER 2008

Commune d'Herbécourt

2025			
DT/DICT	ATU	Appel de Tiers	Incident sur le réseau
2	0	Néant	Néant

CONTRAT DE CONCESSION DU 04 MARS 2008

Communes de Arvillers, Contoire Hamel, Hangest en Santerre, Le Quesnel, Marcelcave, Mézières en Santerre, Vrely

2025			
DT/DICT	ATU	Appel de Tiers	Incident sur le réseau
20	6	2	Néant

2 appels tiers concernant les communes de Contoire Hamel et Le Quesnel :

Contoire Hamel 7 rue de Bara : 1 appel après vérification et prises de mesures : aucune fuite n'a été constatée. Délai d'intervention : 20 min.

Le Quesnel 12 rue de Fresnoy : 1 appel après vérification : fermeture du robinet et changement du détendeur. Délai d'intervention : 34 min.

CONTRAT DE CONCESSION DU 10 FEVRIER 2009

Communes de Combles, Davenescourt, Gentelles, Hargicourt, Pierrepont sur Avre

2025			
DT/DICT	ATU	Appel de Tiers	Incident sur le réseau
2	0	1	Néant

1 appel tiers concernant la commune de Combles :

Combles 10 rue des pommiers : 1 appel après vérification : fermeture du robinet et changement du détendeur. Délai d'intervention : 2 heures

CONTRAT DE CONCESSION DU 13 JUILLET 2010

Communes de Brie, Epehy, Hattencourt, Heudicourt, Nurlu, Roisel, Villers Faucon, Ytres

2025			
DT/DICT	ATU	Appel de Tiers	Incident sur le réseau
27	9	1	Néant

1 appel tiers concernant la commune d'Hattencourt :

Hattencourt 10 rue de Bourdon : 1 appel après vérification : fermeture du robinet et changement du détendeur. Délai d'intervention : 00 min Intervention pendant Recherche Systématique de Fuite.

CONTRAT DE CONCESSION DU 8 MARS 2012

Commune de Frise

2025			
DT/DICT	ATU	Appel de Tiers	Incident sur le réseau
1	0	Néant	Néant

CONTRAT DE CONCESSION DU LE 11 MAI 2011

Commune de Oresmaux

2025			
DT/DICT	ATU	Appel de Tiers	Incident sur le réseau
4	0	Néant	Néant

CONTRAT DE CONCESSION DU 3 AVRIL 2014

Communes de Bray sur Somme, Proyart, Tilloloy

2025			
DT/DICT	ATU	Appel de Tiers	Incident sur le réseau
15	1	0	Néant

POUR L'ENSEMBLE DES CONTRATS DE CONCESSION, AUCUNE COUPURE CLIENT SUITE A UNE ANOMALIE OU NON-CONFORMITE CONSTATEE N'A ETE REALISEE AU COURS DE L'ANNEE 2025 ET AUCUN INCIDENT MAJEUR.

4.2 Actions de sensibilisation / Collaboration avec les services de secours :

Afin de permettre une bonne coordination de nos interventions avec celles des services de secours, la SICAE a signé en date du 1er aout 2018 avec le SDIS 80 ainsi que la Préfecture de la Somme une convention relative aux interventions dites « PGR » : Procédure Gaz Renforcée. Cette convention fera l'objet d'échanges au cours de l'année 2026 afin de l'adapter à l'organisation des différents services avec le cas échéant la visite des sites sensibles (poste de détente, site de stockage).

Il n'y a pas eu d'action de sensibilisation auprès des entreprises et des Services de l'Etat en 2025.

5 TRAVAUX

En 2025, il n'y a pas eu d'extension de réseau, ni de renouvellement.

Les canalisations posées sont de type PEHD sauf pour les sorties de postes de détente d'interface entre le réseau de transport et le réseau de distribution de gaz naturel réalisées en tube acier.

S'agissant des réservoirs, ils sont la propriété de VITOGAZ et sont exploités par VITOGAZ.

DETAIL PAR CONTRAT DE CONCESSION

CONTRAT DE CONCESSION DU 05 NOVEMBRE 2007
Commune de Sailly-Saillisel

Commune	Nb de raccordements réalisés	Nb de raccordements en service	Longueur (en m)	Date de mise en service	Coût des travaux en k€ Hors branchements	Niveau de pression	Section PEHD	Type de stockage Gaz propane	Nbre de citernes Gaz propane
Sailly-Saillisel *Gaz propane*	31	18	158	19/12/2007	173	1,5 bar	63	Enterré	1 x 3,2 Tonnes
			1771	31/03/2011*					3 x 3,2 Tonnes
TOTAL	**31**	**18**	**1 929**		**173**				

**extension de réseau*

CONTRAT DE CONCESSION DU 05 FEVRIER 2008

Commune d'Herbécourt

Commune	Nb de raccordements réalisés	Nb de raccordements en service	Longueur (en m)	Coût des travaux en k€ Hors branchements	Date de mise en service	Niveau de pression	Section	
							PEHD	Acier
Herbécourt *Gaz naturel*	41	31	1747	243,2	20/11/2010	4 bar	63	/
TOTAL	**41**	**31**	**1 747**	**243,2**				

CONTRAT DE CONCESSION DU 04 MARS 2008

Communes de Arvillers, Contoire Hamel, Hangest en Santerre, Le Quesnel, Marcelcave, Mézières en Santerre, Vrely

Communes	Nb de raccordements réalisés	Nb de raccordements en service	Longueur (en m)	Date de mise en service	Coût des travaux en k€ Hors branchements	Niveau de pression	Section PEHD	Type de stockage Gaz propane	Nbre de citernes Gaz propane
Arvillers *Gaz naturel*	85	71	4 491	20/10/2011	515,7	4 bar	63		
Réseau d'amenée Arvillers/ Le Quesnel *Gaz naturel*			3567	20/10/2011	236	4 bar	63, 125 Section Acier 100		
Le Quesnel *Gaz naturel*	39	29	2 970	21/10/2011	346,3	4 bar	63, 125, 110		
Marcelcave *Gaz naturel*	158	116	5 999	12/10/2011	568	4 bar	63, 110 Section Acier 100		
			96	23/10/2023*			63		
Mézières en Santerre *Gaz propane*	30	20	2 240	21/10/2009	223,9	1,5 bar	63	Aérien	2 x 3,2 Tonnes
Contoire Hamel *Gaz propane*	26	22	1932	20/10/2009	151,9	1,5 bar	63	Aérien	2 x 3,2 Tonnes
Vrély *Gaz naturel*	37	31	2 486	17/03/2010	213,5	4 bar	63		
TOTAL	**375**	**289**	**23 781**		**2 255,3**				

**extension de réseau*

Protection cathodique :

Les systèmes de protection dans les communes d'Hangest en Santerre et Marcelcave sont contrôlés annuellement par une entreprise spécialisée, en l'occurrence l'entreprise ADCA.

CONTRAT DE CONCESSION DU 10 FEVRIER 2009

Communes de Combles, Davenescourt, Gentelles, Hargicourt, Pierrepont sur Avre

Communes	Nb de raccordements réalisés	Nb de raccordements en service	Longueur (en m)	Date de mise en service	Coût des travaux en k€ Hors branchements	Niveau de pression	Section PEHD	Type de stockage Gaz propane	Nbre de citernes Gaz propane
Combles *Gaz propane*	20	20	155	12/02/2010	24,6	1,5 bar	63	Aérien	2 x 3,2 Tonnes
Davenescourt *Gaz propane*	18	6	704	24/11/2011	112,9	1,5 bar	63	Enterré	2 x 3,2 Tonnes
Gentelles *Gaz propane*	24	19	1 857	02/02/2011	183,5	1,5 bar	63	Enterré	2 x 3,2 Tonnes
Pierrepont-sur-Avre *Gaz propane*	26	2	576	30/05/2012	15,5	1,5 bar	63	Enterré	2 x 3,2 Tonnes
Hargicourt *Gaz propane*	2	1	167	23/03/2022	45	1,5 bar	63	Enterré	1 x 1,75 Tonnes
TOTAL	**90**	**48**	**3 459**		**381,5**				

CONTRAT DE CONCESSION DU 13 JUILLET 2010

Communes de Brie, Epehy, Hattencourt, Heudicourt, Nurlu, Roisel, Villers Faucon, Ytres

Communes	Nb de raccordements réalisés	Nb de raccordements en service	Longueur (en m)	Date de mise en service	Coût des travaux en k€ Hors branchements	Niveau de pression	Section PEHD	Type de stockage Gaz propane	Nbre de citernes Gaz propane
Brie *Gaz propane*	18	10	184	29/04/2011	185,1	1,5 bar	63	Aérien	1 x 3,2 Tonnes
			1113	13/02/2013*					3 x 3,2 Tonnes
Epehy *Gaz propane*	54	40	4 238	14/11/2012	499,2	1,5 bar	63-110	Enterré	4 x 3,2 Tonnes
			18	23/09/2015*			63		2 x 3,2 Tonnes
Hattencourt *Gaz propane*	12	7	886	05/12/2012	95	1,5 bar	63	Enterré	2 x 3,2 Tonnes
Heudicourt *Gaz propane*	56	50	3 154	31/07/2014	395,8	1,5 bar	63	Enterré	4 x 3,2 Tonnes
Nurlu *Gaz propane*	13	8	1 230	11/07/2013	163,2	1,5 bar	63	Enterré	2 x 3,2 Tonnes

Roisel *Gaz propane*	66	65	5 082	21/09/2012	609	1,5 bar	63	Aérien	1 x 12,5 Tonnes
			85	26/06/2014*					/
			22	23/07/2015*					/
			435	21/12/2022*					/
Villers Faucon *Gaz naturel*	1	1	579	15/11/2017** 07/02/2018	773	8 / 4 bar	Section Acier 300		
Ytres *Gaz propane*	41	34	2 182	06/11/2012	258	1,5 bar	63	Enterré	3 x 3,2 Tonnes
			68	29/04/2022*					/
TOTAL	**261**	**215**	**19 276**		**2 978,3**				

**extension de réseau*

***Poste de détente GRTgaz*

Pour les réseaux de distribution de gaz propane des recherches systématiques de fuite ont été réalisées pour l'année 2025 pour les communes de : BRIE, EPEHY, HATTENCOURT, NURLU, YTRES.
Des vérifications portant sur la partie branchement à savoir l'état du coffret et le repérage du branchement ont été également réalisées pour ces communes.

Lors des recherches systématiques de fuite, une présence de gaz a été détectée dans les communes de EPEHY et NURLU (inférieur à 2 % LIE) avec une mise en place d'un suivi pour six branchements en 2026.

Protection cathodique :
Les systèmes de protection dans la commune de Villers Faucon sont contrôlés annuellement par une entreprise spécialisée, en l'occurrence l'entreprise ADCA.

CONTRAT DE CONCESSION DU 8 MARS 2012
Commune de Frise
Néant

CONTRAT DE CONCESSION DU LE 11 MAI 2011
Commune de Oresmaux

Commune	Nb de raccordements réalisés	Nb de raccordements en service	Longueur (en m)	Date de mise en service	Coût des travaux en k€ Hors branchements	Niveau de pression	Section PEHD	Type de stockage Gaz propane	Nbre de citernes Gaz propane
Oresmaux *Gaz propane*	45	24	1 598	09/10/2013	116,5	1,5 bar	63	Enterré	3 x 3,2 Tonnes
TOTAL	**45**	**24**	**1 598**		**116,5**				

CONTRAT DE CONCESSION DU 3 AVRIL 2014
Communes de Bray, sur Somme, Proyart, Tilloloy

Communes	Nb de raccordements réalisés	Nb de raccordements en service	Longueur (en m)	Date de mise en service	Coût des travaux en k€ Hors branchements	Niveau de pression	Section PEHD	Type de stockage Gaz propane	Nbre de citernes Gaz propane
Bray sur Somme *Gaz propane*	27	23	1172	26/07/2018	364,6	1,5 bar	63	Enterré	4 x 3,2 tonnes
			90	02/12/2019*					/
			504	23/10/2023*					/
Proyart *Gaz propane*	28	10	644	21/07/2016	72,4	1,5 bar	63	Enterré	4 x 3,2 Tonnes
Tilloloy *Gaz propane*	15	10	1 130	31/07/2020	168,5	1,5 bar	63	Enterré	3 x 3,2 Tonnes
TOTAL	**70**	**43**	**3 540**		**605,5**				

**extension de réseau*

Pour les réseaux de distribution de gaz propane des recherches systématiques de fuite ont été réalisées pour l'année 2025 pour la commune de PROYART. Des vérifications portant sur la partie branchement à savoir l'état du coffret et le repérage du branchement ont été également réalisées pour cette commune.

Bilan des actions préventives réalisées :

Un plan de maintenance est établi chaque année. Les domaines permettant l'exploitation des réseaux sont identifiés et les actes de maintenance d'entretien ou de contrôle sont établis suivant ces domaines.

Le plan de maintenance 2025 a porté sur les domaines suivants :

- les réseaux (notamment les recherches systématiques de fuite), repris ci-dessus à la maille des concessions,
- les sites de stockage propane,
- l'outillage.

<u>Les sites de stockage propane :</u>

Le propanier assure l'exploitation du site de stockage et a donc à sa charge les contrôles de conformité.

La SICAE a à sa charge les travaux d'entretien des sites et doit également s'assurer de la présence des extincteurs le cas échéant ou encore de l'affichage de sécurité.

Une vérification annuelle de chaque site de stockage propane est effectuée portant notamment sur le désherbage et le traitement de surface des sites, la vérification du bon état des clôtures et portail d'accès et la présence des affichages de sécurité.

L'ensemble des extincteurs sur tous les sites de stockage sont également vérifiés annuellement.

Les vannes :

Les vannes de sortie des sites de stockage propane et des postes de détente gaz naturel sont également vérifiées chaque année, à savoir leurs repérages et leurs manœuvrabilités ainsi que les bouches à clef sont également nettoyées.

6 PATRIMOINE

Cf fichier associé « CRAC GAZ 2025 » au présent compte rendu, onglets SEGMENT 2025 et SOURCE 2025.

7 PREVISIONS

En dehors des inquiétudes sur l'avenir des réseaux gaziers (« territoires 0 gaz »), il n'y a pas pour l'année 2026 de projet d'extension, ni de premier établissement.

Aucun incident majeur n'est survenu au cours de l'année 2025. Les actions de maintenance préventive pour l'année 2026 restent maintenues conformément à la législation en vigueur et au plan de maintenance établi.

Aucune évolution de l'organisation du service rendu n'est prévue pour l'année 2026.

8 ETAT DES REGLEMENTS FINANCIERS

Le règlement financier intervenu entre l'autorité concédante et le concessionnaire s'élève à 14 778 € au titre de l'année 2025. Le détail est repris par Contrat de concession dans Principaux éléments du compte d'exploitation ; Redevances de concession (R1 et RODP).

Cf fichier associé « CRAC GAZ 2025 » au présent compte rendu, onglet Prod et Chges.

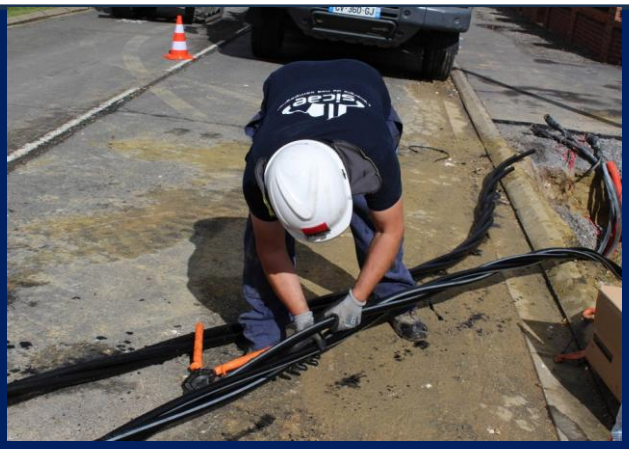
9 IMMEUBLES

Aucun immeuble n'est mis à disposition par l'autorité concédante

10 BIO-METHANE

Néant.







SICAE de la Somme et du Cambraisis









