

Rapport d'activité de SORÉA Commune de Valloire

Exercice 2025



Table des matières

1	Introduction.....	3
1.1	Édito et faits marquants à l'échelle de la société.....	3
1.2	Évolutions notables sur votre réseau	4
2	Domaine technique	5
2.1	Raccordements.....	5
2.2	Inventaire et évolutions (mises en service et retraits).....	6
2.2.1	Réseau HTA	6
2.2.2	Postes HTA/BT	7
2.2.3	Réseau BT	8
2.3	Continuité et qualité de l'alimentation	9
2.3.1	Continuité d'alimentation.....	9
2.3.2	Coupures.....	9
2.3.3	Qualité de tension.....	10
3	Domaine clientèle.....	11
3.1	Fourniture au tarif réglementé de vente.....	11
3.2	Producteurs.....	12
3.3	Quantités acheminées.....	12
3.4	Déploiement des compteurs communicants.....	12
4	Domaine comptable.....	13
4.1	Valorisation de l'inventaire « A ».....	13
4.1.1	Biens concédés à l'origine	13
4.1.2	Biens apportés	14
4.2	Valorisation de l'inventaire « B ».....	14
4.3	Redevances	15
5	Perspectives d'investissement sur votre réseau	16

1 INTRODUCTION

1.1 ÉDITO ET FAITS MARQUANTS À L'ÉCHELLE DE LA SOCIÉTÉ

Pour SOREA, 2025 aura été une année dense, structurante, et fidèle à notre raison d'être : accompagner durablement les habitants et les acteurs économiques de notre territoire.

Sur le plan humain tout d'abord, notre groupe a connu un mouvement équilibré avec 5 départs et 5 arrivées au sein de ses effectifs. Ces évolutions traduisent à la fois la continuité de nos savoir-faire et notre capacité à nous renouveler, en restant attentifs aux compétences et aux valeurs qui font notre identité.

L'année écoulée a également été marquée par des avancées concrètes en matière de transition énergétique, avec la mise en service d'ombrières photovoltaïques représentant 500 kWc de puissance installée. Un jalon important qui illustre notre volonté d'agir, localement et de manière pragmatique, pour une production d'énergie durable.

SOREA a par ailleurs pleinement assumé son rôle de gestionnaire de réseaux publics d'électricité au service du territoire, à travers le raccordement et la mise en service de postes électriques indispensables au chantier TELT. Ces opérations permettent l'engagement de la phase d'extraction des matériaux par bandes transporteuses et illustrent la capacité de nos équipes à accompagner des infrastructures complexes et structurantes.

Dans un contexte réglementaire évolutif, la réforme des chèques énergie a également mobilisé notre attention. Nous nous sommes également engagés avec rigueur et responsabilité dans le respect des lignes directrices de la CRE, afin de garantir la protection et l'accompagnement des clients consommateurs les plus concernés.

Enfin, notre démarche RSE a continué de s'ancrer dans le quotidien, avec par exemple le remplacement de l'ensemble de nos produits d'entretien par des solutions éco-compatibles. La belle mobilisation de nos équipes lors du challenge mobilité régional, est le reflet d'un engagement partagé et concret.

Pour 2026, les projets et les défis ne manquent pas. Plus que jamais, SOREA continuera d'œuvrer au service de l'ensemble des acteurs économiques et des habitants du territoire, avec exigence, proximité et sens des responsabilités.

1.2 ÉVOLUTIONS NOTABLES SUR VOTRE RÉSEAU

A l'échelle du réseau de Valloire, l'année 2025 aura été marquée par :

- Des extensions du réseau BT sur les secteurs de Bonnenuit, Les Clots, Les Plans, La Ruaz, Les Choseaux, Le Col, Moulin Benjamin, Les Choseaux Verney et L'Archaz du Haut ;
- Le raccordement en HTA de la centrale de la Valloirette ;
- La création et le raccordement du poste HTA/BT Notre Dame.

2 DOMAINE TECHNIQUE

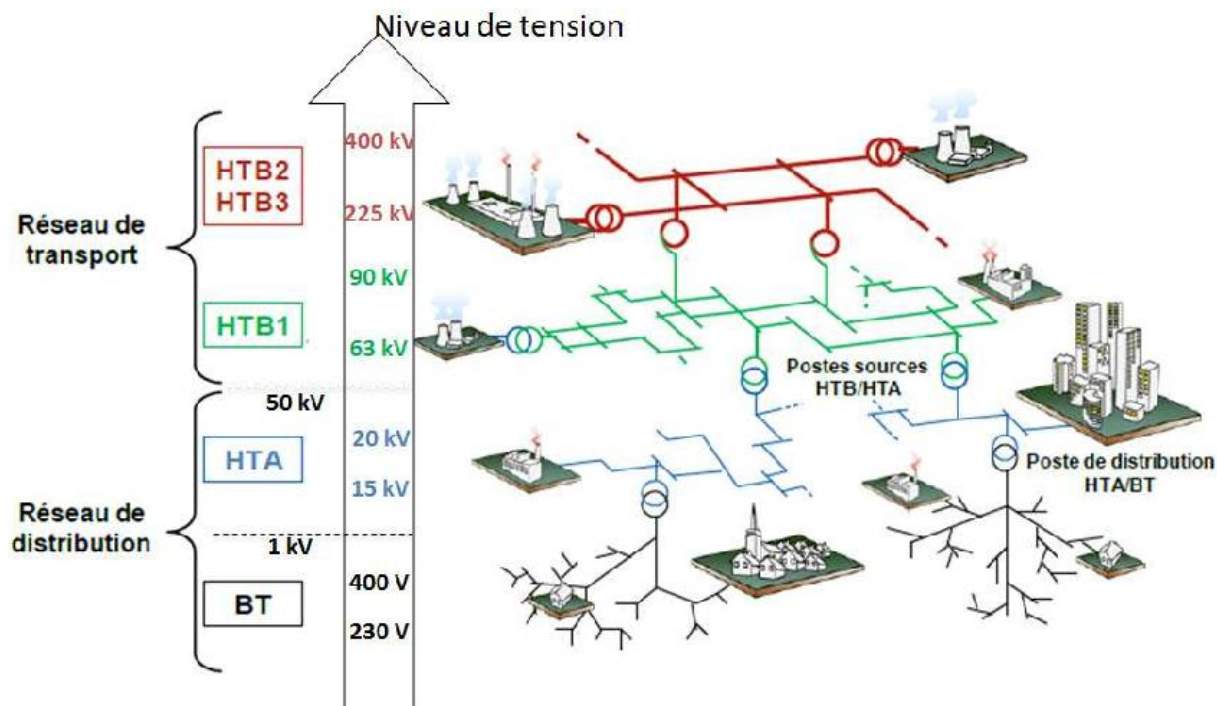


Figure 1 : Schéma de principe des réseaux publics d'électricité

2.1 RACCORDEMENTS

La commune de Valloire compte 3 905 points de comptage distincts raccordés au réseau de distribution. À chaque point de comptage correspond un contrat qui dépend notamment du niveau de tension avec lequel le raccordement est effectué. La répartition de ces derniers est la suivante :

Tableau 1 : Répartition du nombre de raccordements en 2025

Segment de contrat	Nombre de contrats
BT ≤ 36 kVA	3 776
BT > 36 kVA	112
HTA	17
Total	3 905

En 2025, SORÉA a effectué 13 branchements sur la commune de Valloire et 32 devis de raccordement.

2.2 INVENTAIRE ET ÉVOLUTIONS (MISES EN SERVICE ET RETRAITS)

2.2.1 RÉSEAU HTA

Le réseau HTA a un niveau de tension de 20 000V. Il est composé de câbles souterrains et aériens. Sur la commune de Valloire, SOREÁ exploite ce réseau depuis les 2 postes sources auquel il est raccordé et à la marge depuis des postes de livraison ENEDIS, jusqu'aux postes de distribution HTA/BT.

Tableau 2 : Longueurs existantes HTA (m) et évolutions

Type d'ouvrage	Longueur (m) au 31/12/2024	Construction 2025 (m)	Retrait 2025 (m)	Longueur (m) au 31/12/2025
Réseau souterrain	58080	360	-	58 440
Réseau aérien	4 490	-	-	4 490
Total HTA	62 570	360	0	62 930

2.2.2 POSTES HTA/BT

Les postes HTA/BT ont pour fonction d'abaisser la tension HTA (20 000V) vers une tension de 230V (tension simple) ou de 400V (tension composée).

Ils servent aussi à sectionner le réseau HTA afin d'optimiser son exploitation et d'isoler des portions en défaut si nécessaire.



Tableau 3 : Postes HTA/BT existants et évolutions

Type de poste de distribution	Nombre de postes en 2024	Postes construits en 2025	Postes retirés en 2025	Nombre de postes en 2025
Sur poteau	1	-	-	1
Enterrés	-	-	-	-
En immeuble	43	-	-	43
En cabine	20	1	-	21
Sur socle ou autre	5	-	-	5
Postes privés (hors concession)	12	-	-	12
Total hors postes privés	69	1	0	70

2.2.3 RÉSEAU BT

Le réseau basse tension (BT) est issu des poste HTA/BT et sert à distribuer le courant aux abonnés avec une tension de 230V (tension simple) ou de 400V (tension composée). Il est constitué de câbles souterrains et aériens isolés.

Tableau 4 : Longueurs existantes BT (m) et évolutions

Type d'ouvrage	Longueur (m) au 31/12/2024	Construction 2025 (m)	Retrait 2025 (m)	Longueur (m) au 31/12/2025
Réseau souterrain	34 705	665	230	35 140
Réseau aérien	3 640	-	410	3 230
Total BT	38 345	665	640	38 370

2.3 CONTINUITÉ ET QUALITÉ DE L'ALIMENTATION

2.3.1 CONTINUITÉ D'ALIMENTATION

La continuité de l'alimentation est évaluée à partir d'un indicateur que le concessionnaire suit dans le temps : le critère B. Il mesure le temps moyen exprimé en minutes, pendant lequel un client alimenté en Basse Tension est privé d'électricité, quelle que soit la cause de l'interruption (travaux ou incident fortuit sur le réseau de distribution publique, incident en amont du réseau public de distribution d'électricité).

La commune de Valloire a enregistré en moyenne 02mn18 de coupure par usager répartis comme suit :

Tableau 5 : Décomposition du critère B en 2025

Type de coupure	Critère B en secondes
Pour travaux	-
Sur incident poste source	-
Sur incident HTA	18
Sur incident BT	-
Sur réseau amont	2 min
Total BT	2 min 18 sec

2.3.2 COUPURES

Sans tenir compte du nombre de client qu'elles impactent, les coupures sont catégorisées en 3 groupes. Les coupures dites « très brèves » durent moins d'une seconde, les coupures « brèves » entre 1 seconde et 3 minutes et les coupures « longues » durent plus de 3 minutes.

Tableau 6 : Nombre de coupures selon leurs durées en 2025

Catégorie de coupure	Nombre de coupures
Coupure longue	1
Coupure brève	2
Coupure très brève	-

Le 17/04/2025 un incident sur le réseau amont de RTE a provoqué la perte de la ligne 150kV qui alimente le poste de Valloire avec pour conséquence la coupure de 4103 clients coupés pendant 2 minutes

08/11/2025 : Incident HTA sur la ligne aérienne Télégraphe à cause de la chute d'une branche d'arbre sur la ligne. 50 clients coupés pendant 24 minutes et 52 secondes.

2.3.3 QUALITÉ DE TENSION

La norme C18-510, encadre les valeurs de tension que le gestionnaire de réseau doit respecter, à savoir 230/400V $\pm 10\%$ pendant 95% du temps.

Il n'y a ni client mal alimenté (CMA) ni départ HTA ayant une chute de tension de plus de 5 % sur la commune de Valloire.

3 DOMAINE CLIENTÈLE

3.1 FOURNITURE AU TARIF RÉGLEMENTÉ DE VENTE

Dans son périmètre d'activité, SORÉA est également fournisseur au tarif réglementé de vente.

En 2025 la commune compte un solde de 3 517 contrats au TRV, soit une évolution de 28 contrats par rapport à l'exercice précédent.

Tableau 7 : Répartition du nombre de contrat TRV par catégories en 2024 et 2025 sur la commune de Valloire

TRV	Contrats au 31/12/2024	Contrats au 31/12/2025
RESIDENTIEL (dont communs)	3 089	3 056
PROFESSIONNEL	392	457
Offre bascule 2021	8	4
TOTAL	3 489	3 517

La consommation de ces clients au « TRV » s'établit à 14,75 GWh sur l'année 2025.

Les offres « bascule 2021 » concernent les professionnels préalablement au tarif réglementé de vente, qui n'y sont plus éligibles avec le changement de législation de début 2021, et qui n'ont pas encore fait l'effort de contractualiser une offre de marché auprès d'un fournisseur. Ce contrat est un contrat de sortie du TRV.

En 2025, SORÉA a reçu 1 chèques énergies pour la concession, soit un total de 63 €.

3.2 PRODUCTEURS

Sont raccordés au réseau de la commune des actifs de production d'énergie photovoltaïque et hydroélectrique.

Tableau 8 : Nombre d'installations par type, puissance installée et production en 2025 dans la commune de Valloire

Type d'ouvrage	Nombre	Puissance installée (kWc)	Production (MWh)
Photovoltaïque ≤ 36 kVA	40	253	245
Photovoltaïque > 36 kVA	1	51	35
Hydraulique	2	4 500	8 972

3.3 QUANTITÉS ACHEMINÉES

Les quantités acheminées représentent toute l'énergie distribuée au cours de l'année sur votre réseau. Lorsque la consommation sur le réseau est supérieure à la production, alors le flux d'énergie provient du réseau HTA et descend vers le réseau BT. Il peut arriver que la production soit plus importante que les consommations, dans ce cas le flux d'énergie remonte du réseau BT vers le réseau HTA est « refoulé » sur le réseau amont (RTE ou Enedis le cas échéant).

Tableau 9 : répartition des quantités acheminées

Segment de contrat	Quantités acheminées (GWh)
BT ≤ 36 kVA	16,73
BT > 36 kVA	8,75
HTA	7,25
Refoulement	N/A
Total	32,73

3.4 DÉPLOIEMENT DES COMPTEURS COMMUNICANTS

À fin 2025 96,12% des compteurs de la commune de Valloire sont communicants, soit 3 714 compteurs Linky actifs.

En 2025 ce sont 96 compteurs communicants qui ont été installés sur la commune et, si besoin, des concentrateurs servant à la communication de ces derniers.

4 DOMAINE COMPTABLE

On distingue les biens mis à disposition par la collectivité à l'origine du contrat, qu'il s'agisse de biens concédés ou apportés, constituant l'inventaire « A » d'une part, et les biens réalisés, renouvelés ou acquis par le concessionnaire au cours d'exécution du contrat, constituant l'inventaire « B » de la concession, d'autre part.

Les inventaires A et B classent les biens en 3 catégories :

- les biens de retour, faisant partie intégrante de la concession et qui sont remis à la collectivité en fin de contrat.
- les biens de reprise, affectés à l'exploitation de la concession et pouvant être repris par la collectivité en fin de contrat
- les biens propres, qui sont utiles à l'exploitation de la concession mais qui demeurent la propriété de SOREA.

Le contrat de concession détermine, pour chaque inventaire et catégorie de biens, les conditions de restitution, de transfert ou de reprise à l'issue du contrat.

4.1 VALORISATION DE L'INVENTAIRE « A »

4.1.1 BIENS CONCÉDÉS À L'ORIGINE

Les biens concédés à l'origine sont qualifiés de biens de retour. Leur valorisation est présentée dans le tableau ci-dessous.

Tableau 1 : Valorisation des biens de retour de l'inventaire « A » (€ HT)

Type d'ouvrage	VB à l'origine (€)	VB au 31/12/2024	Dotation annuelle 2025	Sortie 2025	Reprise 2025	Cumul des amortissements	VNC au 31/12/2025	VB au 31/12/2025
Génie civil aérien	849 590	665 866	9 942	8 910	2 618	176 629	480 328	656 957
Génie civil souterrain	4 590 558	3 416 548	53 428	-	-	949 265	2 467 283	3 416 548
Réseau BT	139 714	122 150	3 684	945	918	81 986	39 219	121 205
Réseau HTA	319 738	273 855	8 387	-	-	161 299	112 586	273 855
Branchements	109 971	105 938	2 032	20	20	77 210	28 708	105 918
Enveloppe des postes	100 339	97 094	2 995	-	-	59 072	38 022	97 094
Total (€)	6 109 910	4 681 452	80 467	9 875	3 556	1 505 461	3 166 146	4 671 577

Définitions :

- VB : Valeur Brute. La VB évolue au gré de sorties éventuelles. La différence entre deux VB correspond donc aux sorties réalisées entre les 2 périodes considérées.
- Dotation annuelle : Dotation des amortissements de l'exercice étudié

- Sortie : VB d'un actif concédé initialement et sorti du périmètre de la concession (dépose et renouvellement éventuel)
- Reprise : Amortissement des biens sortis et éventuellement renouvelés au cours de l'exercice
- Cumul des amortissements : Cumul des dotations annuelles depuis l'entrée en concession – cumul des reprises
- VNC : Valeur nette comptable = VB – cumul des amortissements

4.1.2 BIENS APPORTÉS

Les biens apportés à l'origine relèvent d'un mécanisme d'apport en nature avec effet différé, historiquement pris en compte dans la structuration de la participation de l'autorité concédante au capital social de SOREA.

4.2 VALORISATION DE L'INVENTAIRE « B »

En 2025, SOREA a investi dans ce cadre la somme de 423 435 €.

Tableau 2 : Suivi de la valorisation de l'inventaire B

Type d'ouvrage	Catégorie de biens	Montants investis en 2025 (€)	Valeur nette comptable (€)	Valeur du droit du concédant (€)
Compteurs historique / non communicants	Biens de reprise	-	226 951	
Compteurs communicants (Linky)	Biens de retour	7 077	42 780	42 780
Disjoncteurs	Biens de reprise	4 083	30 292	
Réseau BT (GE yc branchements hors GC)	Biens de retour	209 237	1 431 359	289 192
Réseau HTA (GE yc branchements hors GC)	Biens de retour	156 922	1 908 520	100 411
Génie Civile aérien	Biens de retour		215 623	3 257
Génie Civile souterrain	Biens de retour		427 105	137 489
Postes HTA/BT – transformateur	Biens de reprise	30 952	2 216 214	
Postes HTA/BT – équipement + enveloppe	Biens de retour	15 164	66 225	
Fibre optique	Biens de reprise			
Total		423 435	6 565 069	573 129

Nota : Le droit du concédant des biens de retour de l'inventaire B a été généré par la reprise des provisions pour renouvellement constituées au cours des exercices antérieurs.

4.3 REDEVANCES

Les redevances sont calculées conformément au contrat de concession et sont le résultat d'un % du chiffre d'affaires généré au cours de l'exercice sur la commune. On distingue la redevance liée à l'activité de fourniture et celle liée à l'activité de distribution.

Tableau 12 : Valeurs de redevance de fourniture et de distribution pour les 3 derniers exercices (€)

Exercice	Redevance de fourniture (€)	Redevance de distribution (€)
2025	26 410	36 060
2024	32 539	31 506
2023	27 781	38 150

5 PERSPECTIVES D'INVESTISSEMENT SUR VOTRE RÉSEAU

Pour l'année en cours et celle à venir, SOREA prévoit les investissements suivants sur la commune :

- Remplacement du tableau HTA Poste secours Valloire ;
- Aménagement du réseau HTA Cornafond (Dépose de la ligne HTA aérienne sur les pistes de ski) et restructuration du réseau HTA en souterrain ;
- Etude pour construction de trois lignes souterraines HTA en vue du déplacement du poste source de Valloire (Etude environnementale, choix des tracés techniquement réalisable...) ;
- Etude pour le réaménagement des locaux du poste source de Valloire en bureaux et atelier.