

**Rapport
d'activité
2024**

Anticipons les défis énergétiques de demain





Sommaire

02

ÉDITO

03

- GOUVERNANCE
- FAITS MARQUANTS

04

ÊTRE PROCHE DE NOS CLIENTS POUR LES SATISFAIRE

05

AGIR POUR L'INTÉRÊT GÉNÉRAL DES TERRITOIRES

06

INNOVER POUR ANTICIPER LES MUTATIONS

08

RÉUSSIR ENSEMBLE DE MANIÈRE DURABLE

10

ÊTRE EXEMPLAIRE DANS NOS COMPORTEMENTS

11

CHIFFRES CLÉS

15

DONNÉES FINANCIÈRES

édito Par Sylvain Gomont

Réussir ensemble de manière durable : valeur forte de l'entreprise qui aura marqué l'année 2024. Au travers des nombreux projets structurants de transformation de l'entreprise, nous avons fait la preuve de notre capacité à anticiper les défis énergétiques de demain.

S'agissant de l'intégration sur le réseau des parcs de production d'électricité à partir d'ENR, l'année 2024 aura été marquée par des innovations importantes qui vont nous permettre d'accroître le volume d'électricité injectée tout en répondant à l'exigence forte de maintien de la qualité de distribution. Cela passe notamment par la qualification du matériel de pilotage de la production photovoltaïque raccordée au réseau BT d'une part et l'installation des premières selfs sur le réseau répondant au besoin local de pilotage de la tension d'autre part. Par ailleurs, nous avons mis en service de nouveaux postes d'étoilement équipés de transformateurs afin là aussi de mieux piloter la tension localement.

« Nous avons fait la preuve de notre capacité à anticiper les défis énergétiques de demain. »

La transformation digitale de l'entreprise s'est poursuivie et aura également été marquée cette année par de nombreux projets. Parmi les projets aboutis, on peut souligner le déploiement industriel des compteurs communicants Linky qui s'est terminé avec un taux de pose de 92% et va notamment rendre possible l'observabilité du réseau BT et l'exploitation des données de qualimétrie. Ce projet initié il y a plus de 10 ans a été une aventure collective majeure de l'entreprise et va nous permettre d'optimiser l'exploitation des réseaux de distribution dans les années à venir.

Enfin, nous avons également au cours de l'année 2024 fait la preuve de notre capacité de mobilisation face aux tempêtes LOUIS mais également CAETANO, évènement climatique le plus impactant pour la continuité d'alimentation sur nos réseaux depuis une quinzaine d'années. Grâce à l'engagement des équipes et la bonne coordination, nous avons pu rétablir rapidement l'alimentation électrique dans les zones impactées.

Merci à tous !



Gouvernance



Jacques DESCHAMPS
Président du conseil
de surveillance



Sylvain GOMONT
Président du directoire



Sébastien DUMAS
Directeur général



Camélia BENJELLOUN
Membre du directoire



Schéma capitalistique

JANVIER 2025



La gouvernance de l'entreprise a évolué en janvier 2025 avec le départ de Pascal BERZOSA après 11 années passées en tant que membre du Directoire, merci à lui pour son implication et son engagement au service de l'entreprise.

Camélia BENJELLOUN a été nommée membre du Directoire de SRD, elle est également Directrice du Parcours Clients Fournisseurs au sein de l'entreprise.

Faits marquants

JANVIER : qualification du matériel de pilotage de la production photovoltaïque raccordée au réseau BT

FÉVRIER : tempête LOUIS

MARS : début du projet de modernisation du réseau radio

MAI : mise en production du nouvel outil de télérelève et téléopération des compteurs électriques pour les clients haut de portefeuille

JUIN : dépose de lignes aériennes haute tension au-dessus de l'autoroute A10

JUILLET : mise en production de l'outil de gestion clientèle et facturation ELDorado GRD Gaz

AOÛT : installation de selfs sur le réseau pour pilotage local de la tension

SEPTEMBRE : passage en neutre compensé du poste source de Mirebeau

NOVEMBRE : tempête CAETANO

DÉCEMBRE : fin du déploiement industriel des compteurs Linky – Adhésion d'Electricité de Mayotte à ELDMetering



Tempête Caetano.





TEMPÊTE LOUIS

La totalité des 10 départs haute tension et les dizaines de branchements touchés ont pu être réparés et la quasi-totalité des clients étaient réalimentés en fin de soirée.

La tempête CAETANO a traversé le jeudi 7 novembre 2024 la France et a frappé le département de la Vienne. Avec des vents de plus de 100 km/h, cette tempête a provoqué le déclenchement de 25 départs haute tension et de nombreuses pannes basse tension très souvent causées par la chute d'arbres. Au plus fort de la tempête, nous avons près de 5 000 clients coupés sur l'ensemble du département. La totalité des foyers était réalimentée le vendredi 8 novembre en début de soirée.

Au vu des prévisions de Météo-France, SRD avait pris les dispositions nécessaires en amont de ces 2 événements, en matière d'organisation et de moyens mobilisés et avait déclenché le dispositif d'astreinte de renfort avec un doublement des effectifs d'astreinte. **La mobilisation et la bonne coordination des équipes de SRD** et des entreprises sous-traitantes ont permis une grande réactivité pour le rétablissement du réseau.



Enquête à chaud auprès des clients après intervention à domicile :



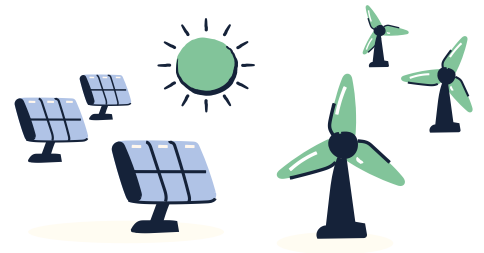
ELDorado gaz

OUTIL DE GESTION DE CONTRATS ET DE FACTURATION DES CLIENTS GAZ SOREGIES

[illegible]

ELDorado GAZ, le nouvel outil de gestion des contrats, des interventions et de facturation de l'ATRD gaz de SOREGIES est monté en production le 16 juillet 2024. En complément des missions d'opérateur de réseaux, de la gestion de la relève et de la télérelève, du caclul et de la publication des allocations, SRD réalise désormais la facturation de l'ATRD (Accès des Tiers aux Réseaux de Distribution) gaz pour le compte de SOREGIES.

AGIR POUR L'INTÉRÊT GÉNÉRAL DES TERRITOIRES



Raccordement des ENR

En 2024, le volume des demandes de raccordement ENR Basse Tension, continue sa dynamique constatée sur 2023 (78 MW de demande de raccordement cumulé). Entre 2020 et 2024 la puissance raccordée sur ce segment a été multiplié par 4,5. Sur le Segment HTA, les producteurs mis en service sur l'année 2024, représentent un volume de 47 MW d'éolien et de 28 MW de photovoltaïque. La forte dynamique du secteur amène des contraintes électriques sur les réseaux de transport et distribution, nécessitant des travaux de renforcement avec parfois

des délais de réalisation de plusieurs années pour accueillir l'ensemble des demandes. A cette fin, SRD a développé des offres de raccordement « alternatives » avec la mise en place de limitations temporaires de production au moyen d'un DEIE (Dispositif d'Echange d'Informations d'Exploitation) BT. Ce dispositif permet de raccorder au plus tôt les producteurs, selon un calendrier correspondant aux besoins des demandeurs.

En cumulé sur 2024, les énergies renouvelables raccordées sur le réseau SRD représentent un volume de 676 MW.

Investissements pour l'enfouissement des réseaux

En 2024, SRD a poursuivi ses efforts d'investissement sur les réseaux, pour atteindre un taux d'enfouissement du réseau de **44 %** (+1.6 % en 2024). Cette action s'est déployée notamment dans les zones avec des contraintes électriques et les zones sensibles où l'enfouissement permet de mieux sécuriser les infrastructures tout en préservant le paysage. L'enfouissement améliore ainsi **la fiabilité du réseau**, tout en évitant les nuisances visuelles liées aux lignes aériennes. Si cette solution représente un coût plus élevé au départ, elle permet de réduire les coûts de maintenance à long terme. De plus, l'enfouissement contribue à la résilience du réseau face aux défis liés au changement climatique, en assurant **une meilleure continuité de service**. SRD poursuit ainsi sa stratégie d'adaptation du réseau pour le rendre plus résilient face aux événements climatiques.



Dépose des lignes aériennes haute tension au-dessus de l'A10

Dans le cadre des travaux de renouvellement de lignes HTA, SRD a procédé, mercredi 26 juin, à la dépose de 3 conducteurs aériens haute tension qui surplombaient l'autoroute A10, à proximité d'une aire de repos.

Les équipes de SRD ont pris l'autoroute en convoi et se sont insérées dans le dispositif de protection préalablement installé sur la voie rapide par VINCI Autoroutes. Elles ont ainsi déployé 3 nacelles et installé les palans, prêtes à intervenir.

Une fois la circulation arrêtée dans les 2 sens par la Gendarmerie, l'intervention a duré seulement 5 minutes pour couper, descendre les fils et les évacuer des voies. Si cette opération a pu se faire dans un laps de temps très court et dans des conditions optimales de sécurité, c'est grâce à la bonne préparation en amont et à la bonne coordination entre nos équipes, celles de VINCI Autoroutes et de la Gendarmerie. La dépose des lignes réduit bien entendu l'impact environnemental et favorise la sécurité des biens et des personnes.





INNOVER POUR ANTICIPER LES MUTATIONS

Le déploiement Linky :

UNE RÉUSSITE HUMAINE ET INDUSTRIELLE

Le déploiement des compteurs communicants de dernière génération a débuté dès le mois d'avril 2019 sur le territoire de SRD. A raison d'environ 30 000 compteurs Linky posés par an, ce vaste projet a pris fin en décembre 2024 dans les délais impartis. SRD a également accompagné ses clients dans ce changement, ils ont pu découvrir **les avantages** de Linky tels que la réduction des coûts de relève, les interventions à distance, la facturation sur index réel, etc...

La performance du système d'information est très bonne avec un taux de collecte des index quotidiens à près de **99%** et un taux d'échec des téléopérations inférieur à 3%.



Installation de selfs sur le réseau :

PILOTAGE DE LA TENSION

Le raccordement de producteurs photovoltaïques sur le réseau basse tension de SRD peut engendrer des élévations de tension qui se répercutent jusque sur le réseau haute tension. Historiquement, les élévations de tension pouvaient être résolues par des renforcements réseau, mais aujourd'hui les coûts, les délais et les difficultés techniques liés à cette solution ne permettent pas de suivre le rythme des raccordements de producteurs.



C'est dans ce contexte que SRD recherche **des solutions alternatives pour le pilotage de la tension**. L'une de ces solutions est l'utilisation d'inductances shunt, ou selfs, qui absorbent de la puissance réactive et permettent donc de faire baisser localement la tension.

SRD a choisi d'expérimenter une solution de ce type sur le poste d'étoilement de Mauprévoir, où 3 selfs ont été raccordées au réseau en 2024. C'est **la deuxième fois en France** qu'un projet de ce type est mis en place sur le réseau de distribution. SRD a également conçu un algorithme de pilotage avancé, qui doit permettre de maximiser la durée de vie des selfs, tout en garantissant le respect des contraintes de tension. SRD pourra donc tirer tous les bénéfices de ces nouveaux équipements pour l'été 2025.

ASGS C&I : LE NOUVEL OUTIL DE TÉLÉRELÈVE ET TÉLÉOPÉRATION DES COMPTEURS POUR LE SEGMENT DES CLIENTS HAUT DE PORTEFEUILLE

L'outil ASGS C&I, outil de télérelève et de téléopérations des compteurs pour le segment des clients Haut de portefeuille (> 36 kVA), développé par la société Worldgrid a été mis en production en mai 2024. Il vient en remplacement de l'outil SATURNE d'ITRON qui n'est désormais plus maintenu. Contrairement à SATURNE, la télérelève est quotidienne dans ASGS qui permet également de réaliser de la télérelève simultanée plus facilement. En effet, 100 télérelèves peuvent être réalisées et paramétrées de façon simultanée dans ASGS contre 16 uniquement dans SATURNE. Depuis la stabilisation de l'outil, on note un taux de relève quotidienne de plus de 99%.

Il s'agit, enfin, du même environnement que l'outil de télérelève et téléopérations des compteurs communicants LINKY (ASGS LKG 3), ce qui représente un avantage pour les équipes en termes de facilité d'utilisation.



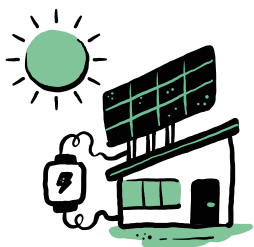
Modernisation du réseau radio de communications électroniques



SRD est équipée d'un réseau radio analogique pour ses besoins de télécommande (Organes de Manœuvre Télécommandés) et de communication (voix et data). Si ce réseau est aujourd'hui fiable, il est néanmoins vieillissant, incompatible avec les nouvelles technologies telles que l'IP, et limité en capacités de débit et instantanéité de l'information nécessaires pour assurer **un pilotage dynamique du réseau d'électricité** désormais indispensable.

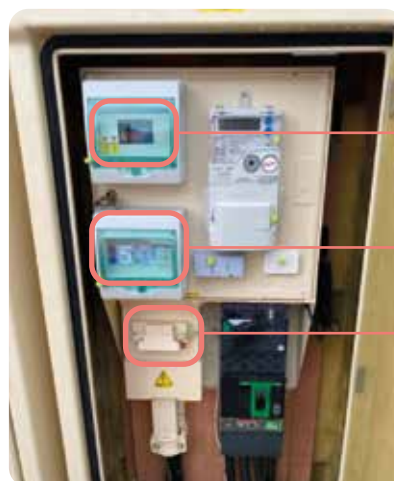
C'est dans ce contexte qu'il a été décidé de passer **de la technologie analogique à numérique**, et de revoir entièrement les infrastructures radio. La solution retenue est composée d'un réseau de Faisceaux Hertziens (FH) bouclé à très haut débit couvrant tout le département, installé sur des pylônes autoportants d'une hauteur de 24 à 50 mètres, sur lequel sont positionnés 11 relais radio à la norme DMR (Digital Mobile Radio) utilisés localement pour le fonctionnement des OMT et le rapatriement de données, ainsi que pour la radiophonie.

Le projet a été lancé début 2024. Le montage des pylônes sera suivi de la mise en œuvre de l'infrastructure radio qui sera mise en service à la fin du deuxième semestre 2025. Enfin, le remplacement une à une des **900 radios** utilisées par SRD partout sur son territoire sera réalisé à l'été 2025, la fin de l'opération étant envisagée début septembre 2025.



Pilotage de la production photovoltaïque BT

Le rythme de raccordement des installations de production photovoltaïque installées sur des toitures de grande dimension (bâtiments à usage collectif, petites entreprises, hangars agricoles) **a doublé entre 2020 et 2021** à la suite d'une série de dispositions réglementaires en faveur de ce segment. Ainsi, la puissance mise en service sur ce segment a atteint 31 MW sur 2024 (17 MW sur 2023), soit une hausse d'environ 50%. Elle atteint en puissance cumulée 163 MW en service, soit plus de 20% du volume de la puissance installée sur le réseau SRD. Toutefois, **il n'existait pas de dispositif industrialisé permettant leur pilotage** et donc la possibilité de proposer aux producteurs des solutions de raccordement anticipé lorsque des travaux importants d'adaptation des réseaux amont sont nécessaires. SRD a travaillé à la qualification d'un matériel de pilotage, nommé **Dispositif d'Echange d'Informations d'Exploitation** dit « **DEIE BT** », pour assurer des fonctions similaires (mais simplifiées) à celles disponibles pour les installations HTA. Capable de **communiquer avec l'outil de conduite des réseaux de SRD (SCADA)** via les réseaux 3G/4G, le dispositif devait également avoir un coût et **un encombrement réduits** afin d'être compatible avec les enjeux de raccordement sur ce segment. En particulier, il était nécessaire que l'ajout du DEIE BT puisse se faire dans l'armoire de comptage existante sans nécessiter l'adjonction d'un coffret supplémentaire.



Convertisseur de Mesure

Automate de pilotage M5 Lacroix-Sofrel

Bornier d'interfaçage avec l'installation client

Par l'adjonction d'un **capteur**, le DEIE BT peut renvoyer vers le SCADA les mesures temps réel de la puissance et de la tension ; cette dernière est particulièrement importante pour pouvoir identifier la présence de contraintes de tension haute et peut être utilisée par le SCADA pour élaborer ses ordres de découplage de **façon automatique et centralisée**. L'équipement peut également, grâce à l'automate qu'il embarque, **générer lui-même des ordres de couplage / découplage en cas de dépassement de seuils de tension prédéfinis et temporisés** (assurant ainsi un secours en cas de perte de la communication).

Grâce à ce dispositif, SRD sera donc en mesure de proposer aux producteurs du segment P3 des offres de raccordement anticipé, c'est-à-dire la possibilité d'un raccordement sans délai dans des zones saturées, moyennant des écrêtements ciblés, le temps de réaliser les travaux de renforcement des réseaux amont HTA et HTB (pouvant nécessiter plusieurs années).





RÉUSSIR ENSEMBLE DE MANIÈRE DURABLE

Une nouvelle vie pour deux anciens transformateurs Postes Sources de SRD !

Très soucieux de son empreinte environnementale, SRD est à la recherche de débouchés permettant de pouvoir revaloriser certains matériels de dépose des postes sources.

Par ailleurs, les délais d'approvisionnement des transformateurs de puissance se sont fortement allongés et les coûts d'achat ont été multipliés par 2.5 depuis 2019... permettant d'offrir de nouveaux débouchés à deux anciens **transformateurs 90/20kV de 20 MVA** des postes des JAUMES et ST LAURENT DE JOURDES.

Ces deux transformateurs de 20 MVA, qui nécessitaient d'être remplacés par des transformateurs plus puissants de 40MVA afin de permettre le raccordement de nouvelles installations de production EnR, ont pu être revendus à la **SICAE EST** pour être réinstallés rapidement dans leurs postes sources, les besoins de la SICAE EST ne nécessitant pas de transformateurs de forte puissance.

La quasi-intégralité des appareils étant **recyclables**, les enroulements primaires ont fait l'objet de modifications

(réduction du nombre de spires) afin de pouvoir les réadapter au niveau de tension de 63kV utilisé par cette ELD. Les autres composants ont fait l'objet d'une révision et l'huile isolante a été retraitée afin de pouvoir être réutilisée.

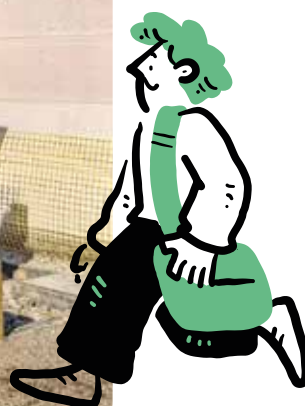
Après remplacement des isolateurs 20kV et des traversées 63kV par des appareils de nouvelle génération plus sécuritaires, les transformateurs ont été repeints en intégralité afin de retrouver un aspect proche d'un appareil neuf.

Les deux transformateurs qui sont désormais équipés pour le niveau de tension 63/20kV ont alors été transportés vers leur lieu final d'installation et remis en exploitation de manière similaire à des appareils neufs.

L'opération a permis à SRD de trouver un nouveau débouché pour ces deux transformateurs tout en permettant à une ELD de pouvoir disposer rapidement d'appareils à moindre coût et avec **un impact environnemental bien plus limité.**



◀ Transfo réhabilité et installé à la SICAE EST.



La finalisation du programme de passage en Neutre compensé des Postes Sources SRD



Avec l'enfouissement de plus en plus important des réseaux qui s'est généralisé à partir des années 90 et s'est accentué depuis la tempête de 1999, le régime de neutre des différents postes sources de SRD (à cette époque en Régime de neutre impédant) devenait de plus en plus inadapté. En effet, lors d'un défaut entre une phase et la terre sur le réseau haute tension, le cumul des kilomètres des câbles haute tension souterrains provoque un déchargement de ces câbles à l'endroit du défaut.

Ce courant de décharge des câbles souterrains s'additionne au courant de défaut originel provoquant des intensités de défauts toujours plus importantes avec tous les risques que cela peut engendrer pour les tiers et pour les biens.

Cette problématique s'accroissant de plus en plus sur tous les postes sources, SRD a dû au début des années 2000 reporter certains travaux de renouvellement des réseaux afin de ne pas engendrer des courants de défauts toujours plus importants. Ce régime de neutre inadapté pouvait également provoquer, dans une certaine mesure, un nombre plus important de microcoupures.

Poste en neutre impédant. ➤

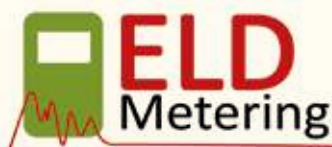
Initié en 2005 chez SRD, le programme « **Neutre Compensé** » visait à remplacer le régime de « Neutre Impédant » par un régime de « Neutre Compensé » qui se caractérise par l'installation dans chaque poste source d'une impédance dite de « compensation ».

Cette « Impédance de Compensation Variable » est associée à un automatisme et permet de s'ajuster en permanence à la structure du réseau haute tension. Dès lors, le courant généré par l'effet condensateur des câbles haute tension souterrains est totalement compensé par l'impédance d'où le terme de « Neutre compensé ».

Un premier chantier pilote a été réalisé par SRD en 2005 avec le passage du poste source de SAINT-LAURENT-DE-JOURDES en régime de neutre compensé et nous avons pu mesurer très rapidement tous **les bienfaits** de cette évolution en termes de sécurité et **en termes de qualité de distribution et de satisfaction client**.

Cette nouvelle technologie étant très onéreuse et nécessitant des travaux importants, un programme de déploiement dans les différents postes sources a été réalisé sur plusieurs années en priorisant les plus critiques. Ce programme vient de s'achever en septembre 2024 avec le poste de MIREBEAU.

Tous les postes sources et les postes d'étoilement de SRD sont à ce jour en régime de neutre compensé.



Nouvelle adhésion à l'association ELDMetering

L'association créée en 2018 dans le but de partager une instance commune du progiciel ASGS et d'organiser la mutualisation des ressources matérielles et des prestations entre les ELD adhérentes, dans le cadre du déploiement des compteurs Linky, compte un nouveau membre depuis décembre 2024 : Electricité de Mayotte.

Electricité de Mayotte commencera son déploiement en juin 2025, avec un premier pilote de 2 600 compteurs Linky, sur un total de 52 000, pour lequel SRD viendra apporter un soutien en termes de formation.





ÊTRE EXEMPLAIRE DANS NOS COMPORTEMENTS

Journées de sensibilisation et pratique pour une sécurité renforcée

Les journées consacrées à la Santé et la Sécurité au Travail (SST), tenues les 1^{er}, 7 et 8 février au centre de formation de SRD, ont rassemblé **138 participants**. Ces sessions de sensibilisation, centrées sur la prévention des risques électriques, ont adopté **une méthodologie innovante basée sur le temps d'observation**, afin de renforcer la sensibilisation.

Trois ateliers ont constitué le cœur de ces journées, chacun conçu au travers de l'apprentissage interactif et l'apprentissage par l'erreur :

- 1 Chasse aux risques en situation réelle :** cet atelier a plongé les participants dans des scénarios de travail sous haute tension, construits à partir des **audits de chantier**.
- 2 Clap sécurité consignation :** cet atelier a mis les techniciens au défi d'identifier **les causes profondes d'accidents majeurs**.
- 3 Quizz Electricité :** Ce dernier atelier a utilisé le format quizz pour confronter les techniciens à des situations concrètes, favorisant ainsi **l'uniformisation des pratiques sécuritaires**.

La réussite de ces journées SST repose sur une dynamique de co-construction entre formateurs et techniciens, illustrant l'engagement de SRD en faveur de la sécurité et du développement professionnel.



Actions auprès des étudiants / alternants

Les actions en faveur du recrutement d'étudiants ou alternants se sont poursuivies en 2024. La présence de SRD dans des lycées, salons, portes ouvertes a ainsi permis l'accueil de 15 alternants dont 8 ont été recrutés en CDI à l'issue de leur période d'apprentissage. D'autres actions sont menées directement avec les lycées professionnels au travers notamment de dons de matériels (câbles, casques, postes...).



La décarbonation, c'est maintenant

SRD a entrepris il y a quelques années une démarche de décarbonation de ses activités.

L'une des premières mesures mises en place a été l'électrification de son parc de véhicules légers. Ce sont désormais **60 véhicules qui roulent à l'électricité**. Il a également été fait l'acquisition d'une nacelle 4x4 alimentée par du gaz naturel.

Des actions ont également été directement proposées aux salariés afin de **réduire leur empreinte carbone** : vélos électriques partagés sur la pause méridienne, vélos « de fonction » électriques pour leurs trajets domicile-travail, covoiturage...

Enfin, d'importants **travaux de rénovation** (isolation, thermique, isolation phonique, ...) des bâtiments ont été entrepris afin d'améliorer les conditions de travail des salariés et participer activement à la transition énergétique.



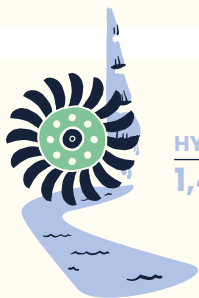
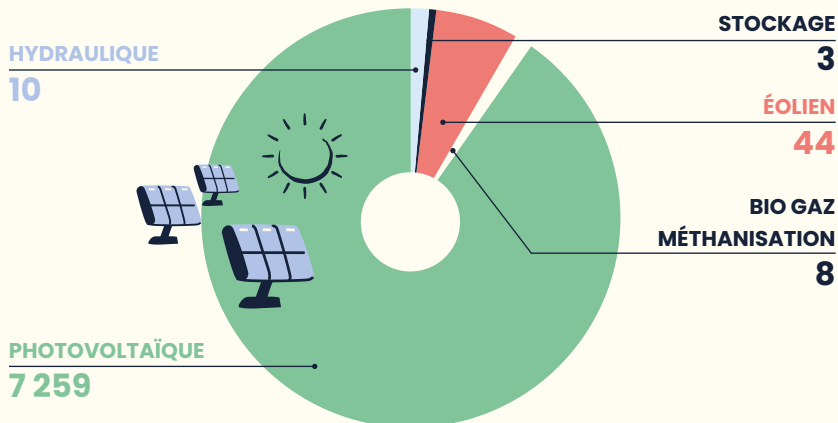


CHIFFRES CLÉS

Electricité distribuée aux consommateurs
sur les réseaux de SRD, en 2024 : **1 180 GWh**
soit **-5 GWh** par rapport à 2023

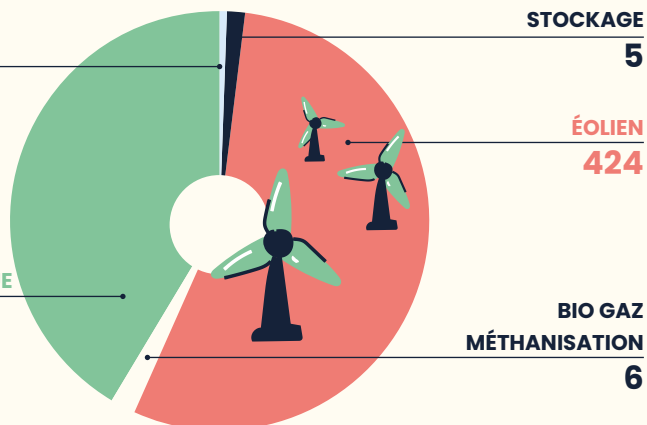
PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ

NOMBRE D'INSTALLATIONS
D'ÉNERGIE RENOUVELABLE



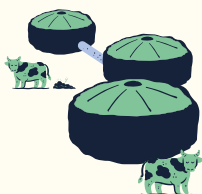
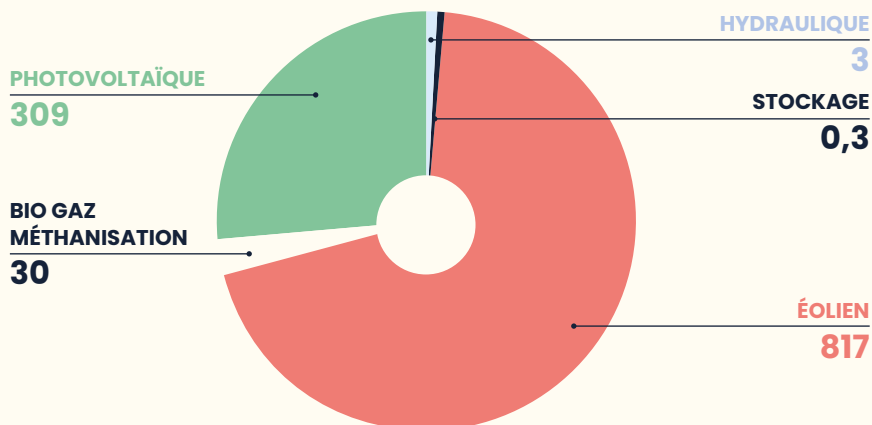
HYDRAULIQUE
1,4

PHOTOVOLTAÏQUE
328,7

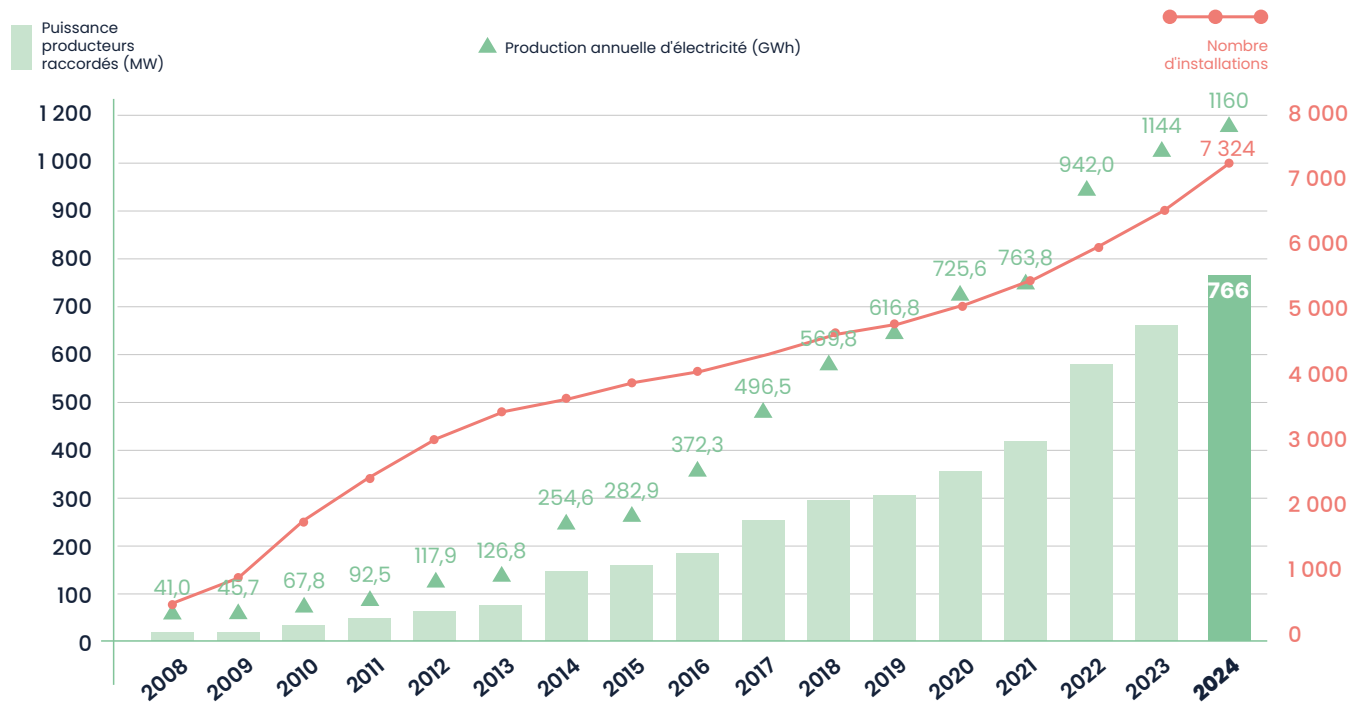


PUISSANCE
RACCORDÉE (MW)

PRODUCTION
ANNUELLE (GWh)



Électricité produite localement injectée sur le réseau de SRD



Suivi des objectifs du Plan pluriannuel des Investissement 2022-2026 à fin 2024



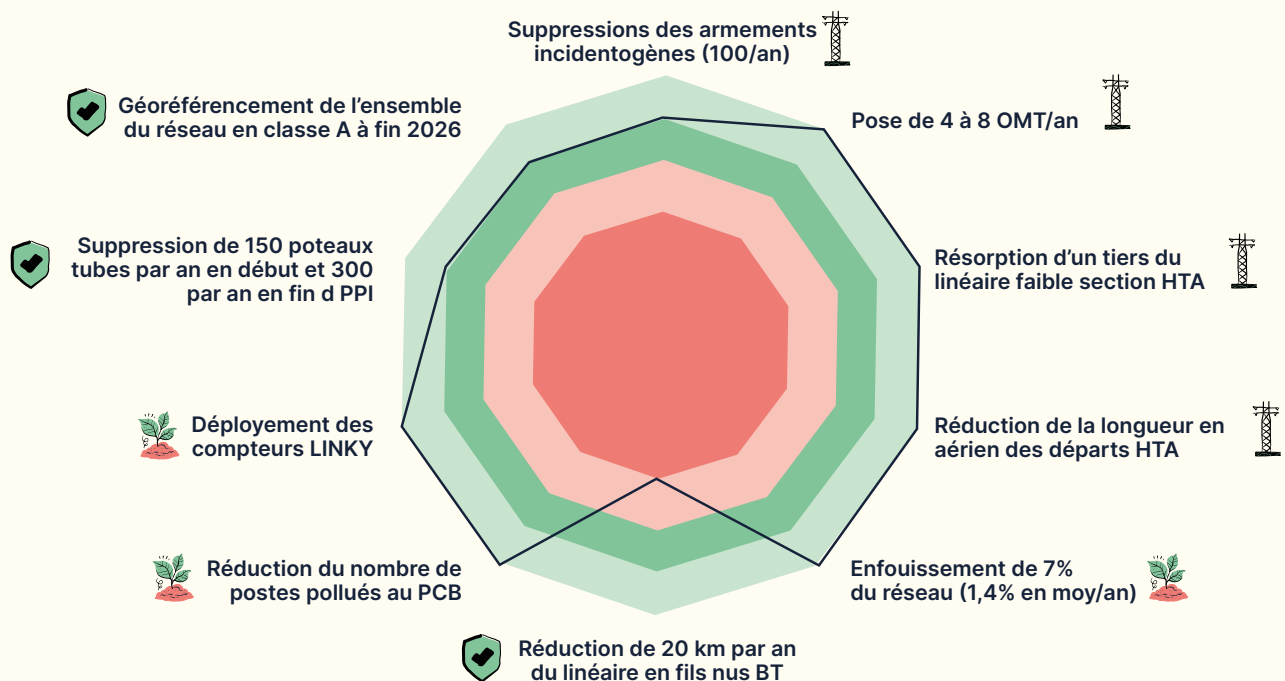
Améliorer la qualité de distribution



Préserver l'environnement



Améliorer ou maintenir la sécurité des biens et des personnes

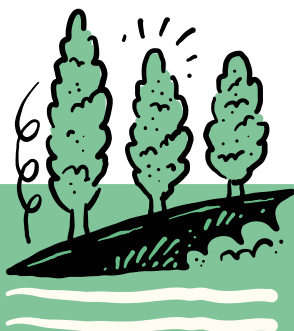
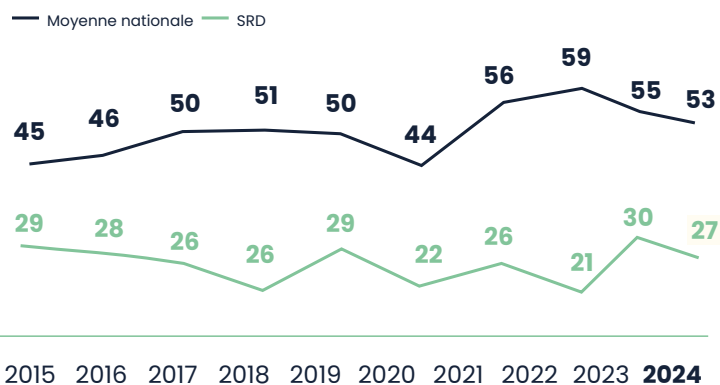


*sur la base d'une linéarisation des objectifs à 5 ans

	2024	Evolution par rapport à 2023
Réseaux HTB	50 km	0
Réseaux HTA	8 050 km	+ 144 km
Réseaux BT	4 939 km	+ 32 km
Supports béton	61 491	- 545
Supports acier	8 982	- 147
Total supports	70 473	- 692

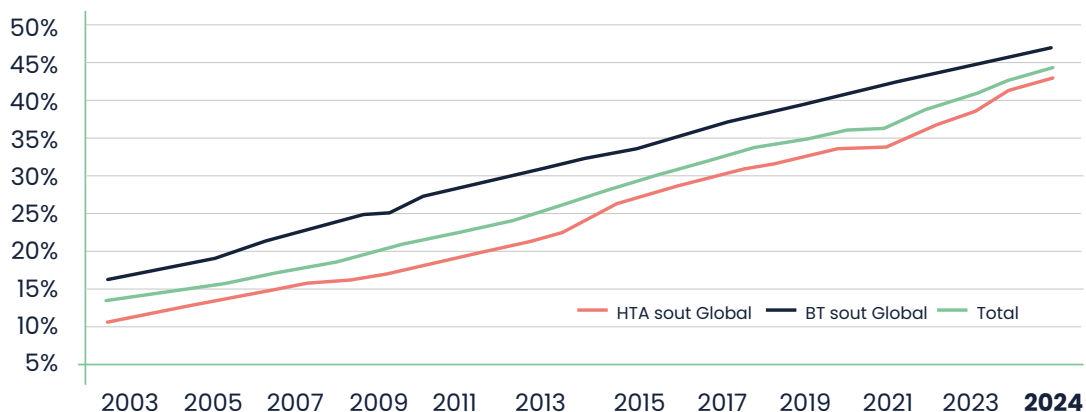


Critère B incidents
(hors Evénements de Grande Ampleur
et coupures pour travaux)
= temps de coupure annuel
en minutes d'un client basse tension



44,1 % des réseaux enfouis,
soit **+1,65 %** de réseaux en souterrain par rapport à 2023

% DE SOUTERRAINS



Responsabilité environnementale



1/4 des km
parcourus dans
l'année en véhicules
électriques

SUIVI DES ÉMISSIONS DE CO₂ SUR LE PARC VÉHICULES SRD

	2021	2022	2023	2024
Tonnes de CO ₂ /an	627	591	568	533
KM	2 364 184	2 369 710	2 415 026	2 453 026
kgCO ₂ /100KM	26,51	24,94	23,53	22,66

SÉCURITÉ

Taux de fréquence
des accidents de
travail avec
et sans arrêt :

18,48

Taux de gravité
des accidents
de travail :

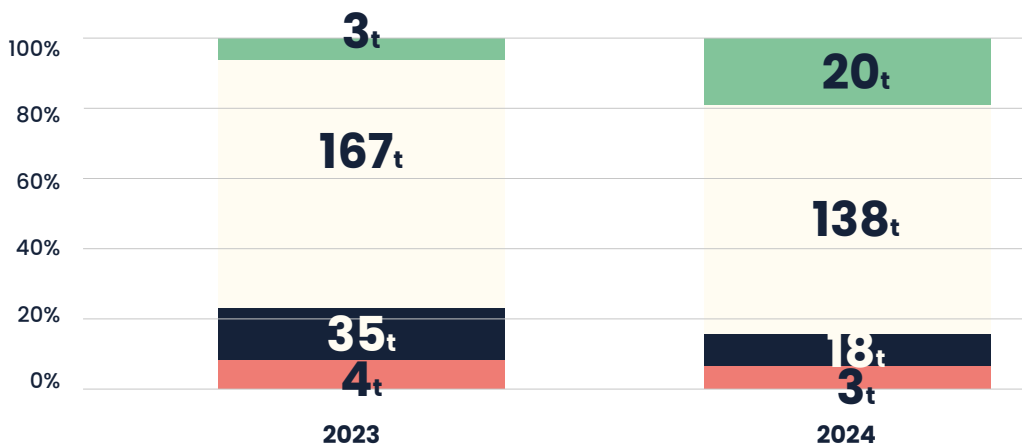
0,62

Nombre d'accidents
du travail avec
et sans arrêt :

6



RÉPARTITION DES DÉCHETS PAR FILIÈRE



Taux
d'enfouissement
des déchets

<2%

■ Enfouissement ■ Valorisation énergétique ■ Valorisation matière ■ Réemploi





DONNÉES FINANCIÈRES

COMPTE DE RÉSULTAT 31/12/2024	Montants en M€
Ventes Acheminement	63,7 M€
Prestations de service	23,8 M€
MONTANT NET DU CHIFFRE D'AFFAIRES	87,5 M€
Production immobilisée	20,9 M€
Autres produits d'exploitation	20,4 M€
TOTAL PRODUITS D'EXPLOITATION	132,8 M€
TOTAL CHARGES D'EXPLOITATION	106,9 M€
RÉSULTAT D'EXPLOITATION	25,8 M€
RÉSULTAT NET	20,4 M€

Suivez SRD sur le web et les réseaux sociaux :



Ne manquez aucune actualité sur LinkedIn

RESTONS EN CONTACT !

www.srd-energies.fr





78, avenue Jacques Cœur
CS 10000
86068 POITIERS CEDEX 9
Tél. : 05 49 89 34 88



www.srd-energies.fr