

A photograph of a yellow rapeseed field under a blue sky with white clouds. A utility worker is visible on a tall ladder on the right, working on power lines. White line-art icons of a power line tower, wind turbines, and power lines are overlaid on the scene.

20  
23

# RAPPORT D'ACTIVITÉ

Rendre la transition énergétique  
accessible à tous...



## 02 ÉDITO

## 03

### GOVERNANCE

## 04

### CHIFFRES CLÉS

## 07

### FAITS MARQUANTS

## 08

### MAINTENIR LA QUALITÉ DE DISTRIBUTION

## 09

### PRÉPARER L'AVENIR POUR RÉUSSIR LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

## 10

### DE NOUVEAUX OUTILS DIGITAUX POUR UN MEILLEUR SERVICE AU CLIENT ET UNE PLUS GRANDE PERFORMANCE OPÉRATIONNELLE

## 12

### POURSUIVRE NOTRE ACCOMPAGNEMENT AUX ELD

## 14

### RESPONSABILITÉ SOCIALE DES ENTREPRISES

## 15

### DONNÉES FINANCIÈRES

# ÉDITO

Par Sylvain Gomont

Rendre la transition énergétique accessible à tous... telle est l'ambition de SRD en tant que gestionnaire de réseaux de distribution. Nous avons poursuivi au cours de l'année nos actions en vue de rendre notre réseau toujours plus accessible, à la production par le raccordement de nouveaux parcs de production ENR, aux fournisseurs qui proposent aux consommateurs des offres de marché, aux nouveaux usages tels que le stockage ou la recharge de véhicules électriques, et plus largement à tous les utilisateurs de ce maillon essentiel de la transition énergétique que constitue le réseau de distribution.

SRD en tant que gestionnaire de réseaux de distribution, investit massivement et l'ensemble de nos équipes s'engagent au quotidien pour être des facilitateurs de la transition énergétique et nous contribuons ainsi à la décarbonation de notre économie en mettant à disposition une énergie renouvelable accessible à tous.

Au cours de l'année 2023, nous avons aussi poursuivi le déploiement des compteurs communicants avec un record de 36 400 compteurs posés dans l'année. Nous avons ainsi dépassé le nombre de 100 000 compteurs communicants sur le réseau qui sont autant de sources d'information pour les consommateurs qui peuvent appréhender leur courbe de consommation et mieux comprendre comment agir sur leur niveau de consommation. Ce sont également des outils très utiles qui protègent les installations de nos clients en cas d'élévation de tension sur le réseau et qui nous permettent de déclencher des interventions de maintenance préventive.

Le niveau d'investissement sur les réseaux a été exceptionnel au cours de l'année 2023 avec 58 M€ investis pour renouveler les réseaux, raccorder des parcs de production, accroître la capacité technique de nos postes source à l'interface avec le réseau de transport RTE ou encore moderniser les ouvrages sur le réseau HTA par l'installation de nouveaux organes de manœuvre télécommandés permettant de réalimenter sans délai des portions de ligne en cas de défauts.

S'agissant de nos investissements dans le plan de transformation numérique de l'entreprise, de nombreux projets ont été lancés ou ont abouti au cours de l'année en lien avec la gestion des travaux, la conduite et l'exploitation des réseaux, la gestion des interventions ou encore la modernisation du réseau de radio numérique.

L'innovation reste un moteur important pour nos équipes afin de faire face aux défis de la transition énergétique et accroître notre performance. Les travaux du laboratoire commun ALIENOR avec l'Université de Poitiers se sont ainsi poursuivis dans l'objectif d'identifier l'impact à long terme du développement de la production décentralisée et des nouveaux usages et ainsi anticiper le plan de transformation du réseau afin de lever les contraintes qui pourraient apparaître.

Enfin, rendre la transition énergétique accessible à tous doit s'accompagner d'un niveau de satisfaction élevé pour l'ensemble des utilisateurs du réseau. Les indicateurs 2023 à ce sujet sont très bons et en amélioration par rapport aux années antérieures avec une note de 9,1/10 attribuée par nos clients à la suite des interventions à leur domicile.

Chacun des collaborateurs de SRD contribue à la réussite de ces transformations pour améliorer le service aux clients et garantir la performance de l'entreprise, un grand merci à eux.

## GOVERNANCE



**Jacques DESCHAMPS**  
Président du Conseil  
de Surveillance



**Sylvain GOMONT**  
Président du directoire



**Sébastien DUMAS**  
Directeur général



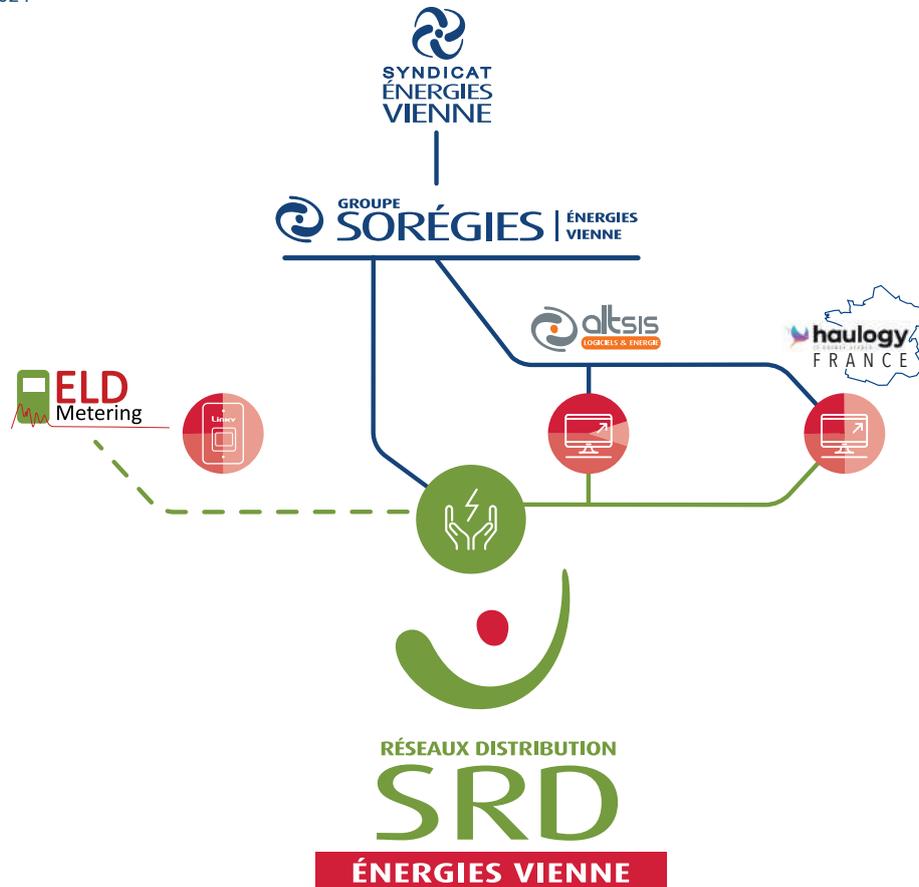
**Pascal BERSOZA**  
Membre du directoire



La gouvernance de l'entreprise a évolué en novembre 2023 avec le départ de Vincent GIRAUD après 11 années passées en tant que Directeur Général, merci à lui pour son implication et son engagement au service de l'entreprise.

Sébastien DUMAS a été nommé Directeur Général de SRD, il était précédemment Directeur du Parcours Clients Fournisseurs au sein de l'entreprise.

### SCHÉMA CAPITALISTIQUE JANVIER 2024

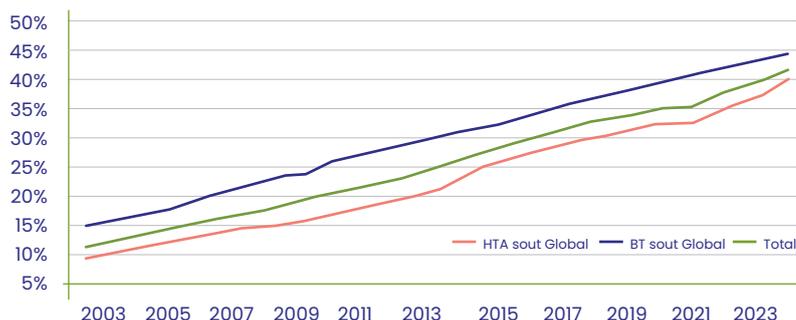


## CHIFFRES CLÉS AU 31 DÉCEMBRE 2023



**+2,55 %** de réseaux en souterrain par rapport à 2002,  
Soit **42,55%** des réseaux enfouis

### % DE SOUTERRAINS

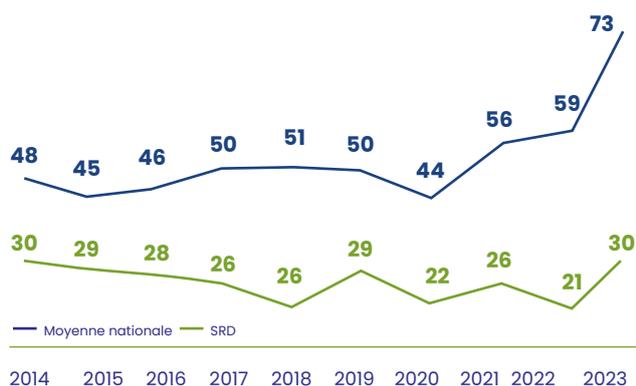


**146 549**  
Points de Livraison actifs

2023

Evolution par rapport à 2022

	2023	Evolution par rapport à 2022
Réseaux HTB	50 km	0
Réseaux HTA	7 906 km	<b>+ 186 km</b>
Réseaux BT	4 907 km	<b>+ 32 km</b>
Supports béton	62 036	<b>- 978</b>
Supports acier	9 129	<b>- 258</b>
Total supports	71 165	<b>- 1 236</b>



### INVESTISSEMENTS RÉSEAUX (K€)



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

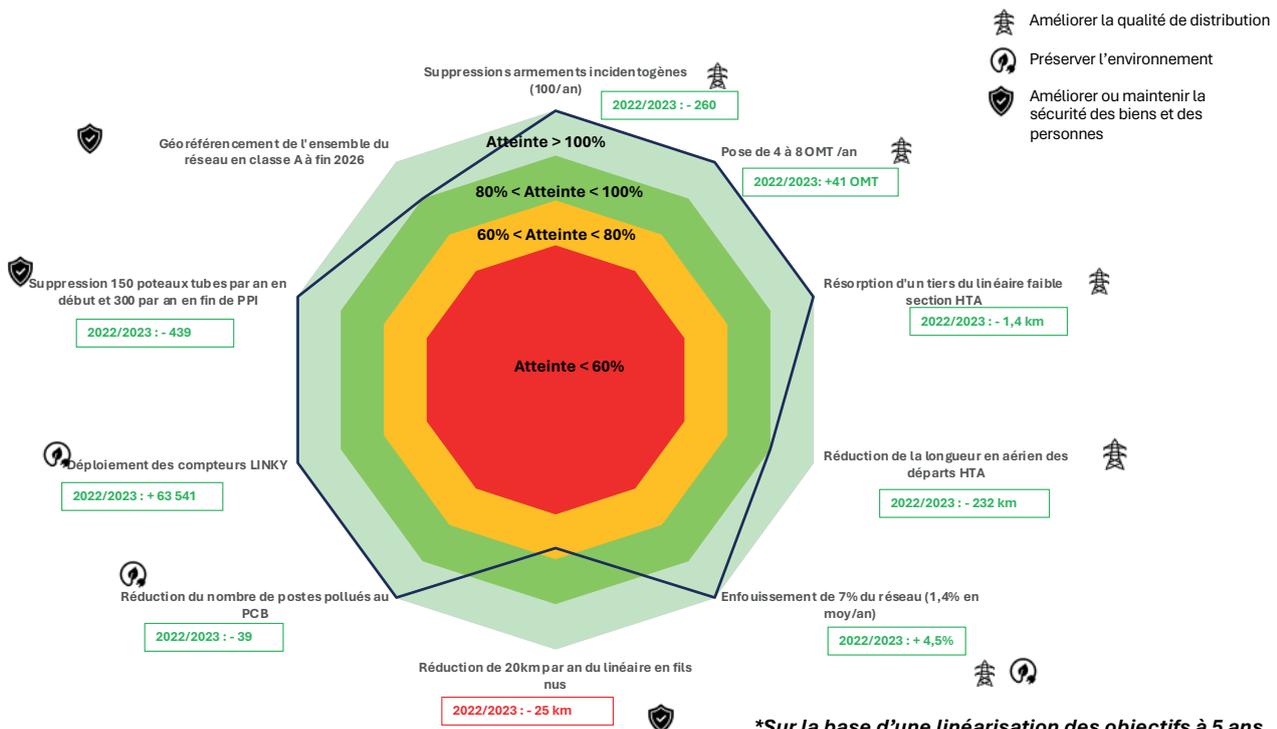


Électricité distribuée aux consommateurs sur les réseaux de SRD, en 2023 :

**1,19 TWh, soit -7,8 GWh par rapport à 2022**



**SUIVI DES OBJECTIFS DU PPI 2022-2026, À FIN 2023**

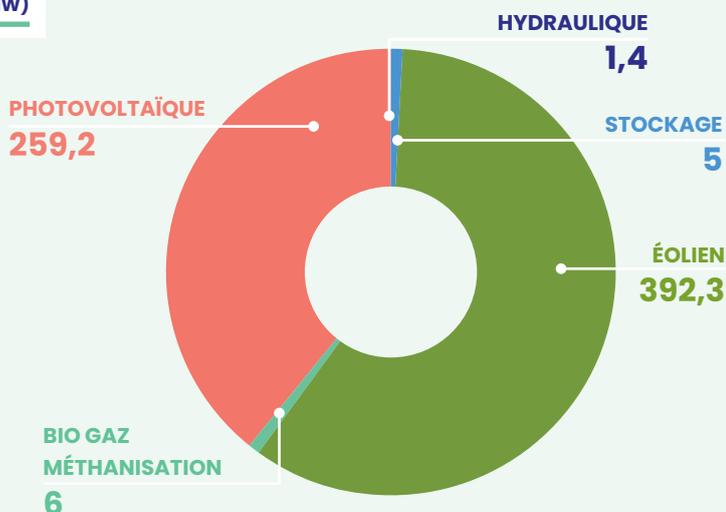


\*Sur la base d'une linéarisation des objectifs à 5 ans

## PRODUCTION

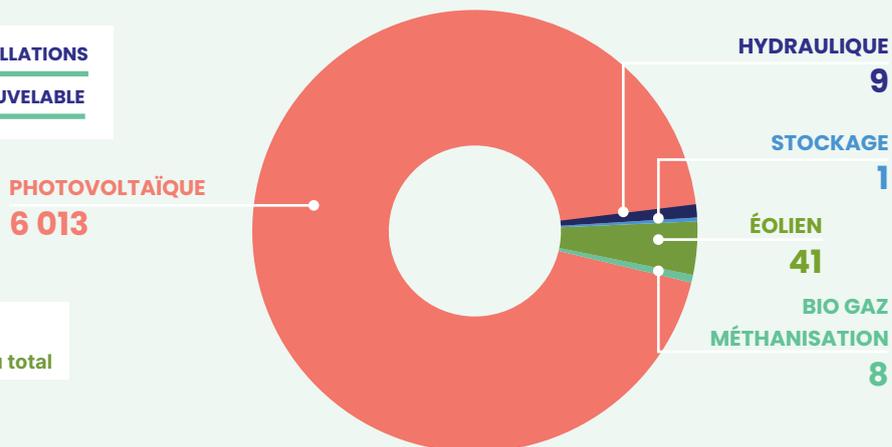
### PUISSANCE RACCORDÉE (MW)

**= 657,9 MW**  
au total



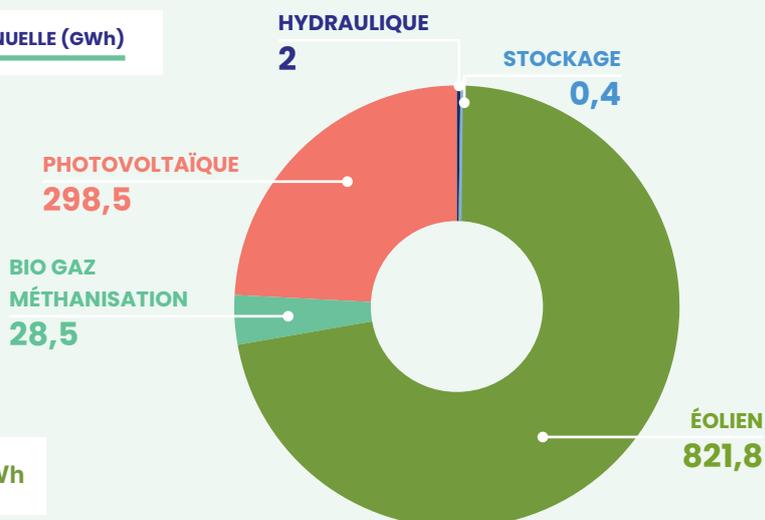
### NOMBRE D'INSTALLATIONS D'ÉNERGIE RENOUVELABLE

**= 6 072 installations**  
au total



### PRODUCTION ANNUELLE (GWh)

**= 1 151,2 GWh**  
au total



L'électricité produite localement sur le réseau de SRD représente **près de 96% de l'électricité consommée**



## FAITS MARQUANTS

### Janvier



- Participation de SRD à la Nuit de l'Orientation.
- Surveillance par hélicoptère de la ligne 90 000 V.

### Février



- Signature du protocole d'accord avec ENEDIS pour la gestion des clients situés en limite ou hors territoire de concession.

### Mars



- Participation de SRD au Salon de l'Orientation et de l'Apprentissage.
- Forum de l'alternance de l'IUT – Université de Poitiers.

### Avril

- SRD assure la prestation de conduite de la ligne 63 kV d'ASCO ENERGIE.

ASCO ÉNERGIE



### Juillet

- Contribution aux ateliers préparatoires de la loi de Programmation Energie Climat.

### Août



- Pose du 100 000<sup>ème</sup> compteur Linky.
- Lancement du projet de remplacement de l'outil de conduite des réseaux.

### Octobre

- Mise en service du poste source Henri Deville à Saint-Jean-de-Maurienne pour le compte de SOREA.



### Novembre

- Tempêtes CIARAN et DOMINGOS.



- Nouvelle gouvernance SRD.
- Signature d'un mécénat de compétences avec l'Association des IUT de Nouvelle Aquitaine.

### Décembre

- Mise en service d'un transformateur 20/20kV et de l'impédance de compensation variable au poste d'étoilement de Terrière.
- Mise en production de l'outil PÉGASE.

pégase

## MAINTENIR LA QUALITÉ DE DISTRIBUTION

### Deux événements climatiques de Grande Ampleur

Les tempêtes **CIARAN** et **DOMINGOS** ont frappé le département de la Vienne respectivement dans les nuits du 1<sup>er</sup> au 2 novembre et du 4 au 5 novembre.

Même si des incidents sont survenus sur l'ensemble du territoire lors de ces deux événements, la tempête **CIARAN** a plutôt frappé le nord et le sud du département, alors que **DOMINGOS** a davantage touché le centre et le sud.



Du fait des prévisions météo, de la forte pluviométrie des jours précédents, et du risque accru de chutes d'arbres et de branches encore très feuillues en ce début d'automne (prise au vent importante), SRD avait décidé dès le lundi 30 octobre de mobiliser de nombreux moyens supplémentaires dans le cadre de son dispositif « événement exceptionnel » en plus des effectifs d'astreinte, en milieu de semaine mais aussi et surtout pour le week-end des 4 et 5 novembre. Une cellule de crise et un plateau d'accueil téléphonique spécialement dédié ont été mis en place pour ces événements en complément des moyens de terrain.

Compte tenu des conditions météo et du nombre de pannes provoquées par ces deux tempêtes, une dizaine de pannes HTA pour la première et 14 pannes HTA pour la seconde, celles-ci ont été classées « EGA » (Évènement de Grande Ampleur).



En outre, **des équipes SRD sont intervenues du 13 au 18 novembre en renfort des équipes ENEDIS en Bretagne**, région plus durement touchée par ces tempêtes. 7 agents SRD ont réalisé 28 interventions en 4 jours à l'aide, entre autres de 2 nacelles. **« Ce fut une belle aventure humaine »**

### Mise en service d'un transformateur 20/20kV et de l'impédance de compensation variable au poste d'étoilement de Terrière

Ce projet innovant est le premier d'une série d'adaptation des postes d'étoilement et s'inscrit dans un programme d'adaptation des réseaux HTA et BT de SRD en vue d'augmenter leur capacité d'accueil de production ENR et de pouvoir ainsi répondre aux nouvelles demandes de raccordements.

Ce projet vise à répondre à la problématique des **tensions hautes rencontrées** sur les réseaux issus du poste d'étoilement de Terrière, dues à l'arrivée massive de sites de **production EnR**, mais aussi à la **saturation au niveau du courant capacitif** (lié à l'enfouissement des câbles HTA) du Poste Source des Jaumes sur lequel est raccordé ce poste d'étoilement.

Cette double contrainte ne permettait plus à SRD de raccorder de nouveaux producteurs ni de réaliser des travaux d'enfouissement de réseaux HTA sur ce poste.



En effet, lors de périodes de forte production, certains points de livraison avaient une tension avoisinant les 251V, très proche de la limite maximale autorisée de 253V.

Le poste d'étoilement de Terrière nécessitait donc l'ajout d'un **transformateur 20/20 kV**, d'une **impédance de compensation** et d'un **bâtiment contrôle commande** nécessaire au raccordement et à la conduite de ces différents équipements.

Les travaux réalisés ont permis d'abaisser significativement le niveau de tension permettant ainsi de rac-

border de nouveaux producteurs et confirmant la pertinence et l'efficacité de la solution technique mise en œuvre.

En outre, l'impédance de compensation permet de compenser jusqu'à 1000A de courant capacitif, en allégeant le Poste Source des JAUMES et offrant ainsi la possibilité d'**enfouir à nouveau du réseau HTA** pour renforcer encore sa résilience face aux événements climatiques.



# PRÉPARER L'AVENIR POUR RÉUSSIR LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

## Modéliser l'évolution des profils de consommation et de production pour anticiper les adaptations réseau

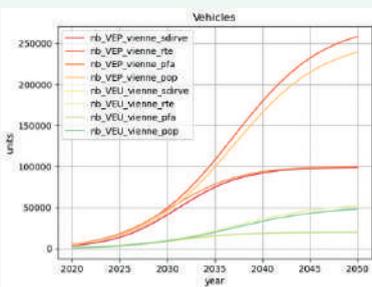


Figure 1. Scénarios possibles d'accroissement du nombre de véhicules électriques dans la Vienne (VEP : particuliers, VEU : utilitaires)

La **transition énergétique** s'accompagne de **mutations profondes** pour le réseau électrique. En effet, il a été conçu pour acheminer une production centralisée, en amont (issue de centrales de grandes puissances, peu nombreuses) vers des consommateurs, en aval. L'essor des énergies renouvelables (ENR) changent radicalement ce paradigme : d'une puissance unitaire moindre, les centrales de production ENR se raccordent majoritairement au niveau du réseau de distribution, plus proche des consommateurs. Ainsi, les flux d'énergie électrique deviennent bidirectionnels ce qui nécessite de repenser le dimensionnement des ouvrages constituant le réseau. Parallèlement, l'émergence de nouveaux usages (pompes à chaleur, mobilité électrique...) modifie la courbe de charge des consommateurs et constitue un deuxième facteur clé à prendre en compte.

**Modéliser l'ampleur de ces phénomènes pour anticiper les investissements est primordial.** SRD a donc lancé l'an dernier le développement d'un outil de planification et d'aide à la décision : à partir de données statistiques, le principe est de construire des scénarios probables (à 10 ou 20 ans) et de prédire la quantité et la localisation de ces nouvelles sources de production et de consommation. Les premiers résultats, se focalisant sur l'accroissement des installations photovoltaïque et des véhicules électriques, ont permis de mettre en évidence les équipements du réseau risquant d'être contraints à l'avenir et de proposer différentes alternatives (renforcement, flexibilités...) avec les coûts associés. Cette démarche se poursuit en 2024 avec l'objectif d'avoir la vision la plus fine possible des flux électriques futurs, permettant à SRD de faire des **choix anticipés et optimaux d'investissement** pour permettre la transition énergétique.

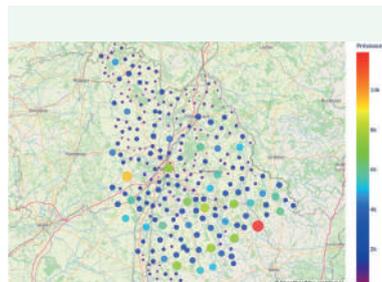


Figure 2. Scénario possible de puissance installée photovoltaïque par commune en 2035 (en W) pour un total de 530MW

## Une stratégie d'approvisionnement anticipée sur les matériels en tension

Confrontée aux délais d'approvisionnement qui s'allongent au niveau de la filière industrielle de fabrication de matériels électrotechniques, SRD a décidé de mettre en place une stratégie d'approvisionnements à moyen terme anticipée pour tenir les délais de construction de ses futurs postes sources.

En particulier, le marché actuel des transformateurs de puissance fait face à une très forte demande liée au développement massif, au niveau européen, des énergies renouvelables, des datacenters et de la décarbonation des sites industriels.

Les principaux utilisateurs français ont déjà réservé des jalons de fabrication pour leurs différents transformateurs et de nombreux fournisseurs consultés nous ont fait part de leur impossibilité de répondre à nos besoins du fait de chaînes de fabrication déjà pleines jusqu'en 2030.

**Afin de sécuriser et d'anticiper l'approvisionnement des transformateurs 225/20kV**, nécessaires pour permettre la création de capacités de raccordement pour les installations d'énergies renouvelables sur le territoire de SRD d'ici 2030, SRD a donc décidé de commander 4 transformateurs avec des livraisons planifiées sur 2026-2027 et 2028.

## DE NOUVEAUX OUTILS DIGITAUX POUR UN MEILLEUR SERVICE AU CLIENT ET UNE PLUS GRANDE PERFORMANCE OPÉRATIONNELLE

### PREVISIO : une nouvelle plateforme numérique à l'attention des élus

À l'écoute des demandes des élus du Syndicat Energies Vienne, SRD a étudié et mis en place **une plateforme qui rassemble sur un même support les informations des gestionnaires de réseaux et de voiries** afin de porter à la connaissance des collectivités et des acteurs intervenant sur le domaine public, les projets de travaux envisagés sur le territoire. Le support utilisé est le **système d'information cartographique** bien connu des collectivités locales, qui l'utilisent déjà pour les consultations du cadastre et des réseaux gérés par les entreprises du groupe SO-REGIES. Actuellement, SRD et Eau de Vienne partagent leurs projets de travaux sur ce support. Orange a été approché ainsi que l'ensemble des

EPCI du département de la Vienne. Des échanges avancés sont en cours avec certains EPCI pour le partage de leurs projets de voirie. L'ensemble des acteurs du territoire auquel a été présenté la plateforme, s'accorde sur l'intérêt de mutualiser les informations de chacun dans le but d'améliorer la coordination de travaux sur le territoire. SRD met à disposition cet outil **gratuitement** sous l'appellation de **PREVISIO**. Il permet simplement de saisir sur l'interface cartographique les zones de projets ou d'importer des données cartographiques provenant des outils des gestionnaires de réseaux ou de voirie. Le succès de l'outil résidera dans le contenu et la pertinence des informations que les acteurs y déposeront.



### pégase

### PEGASE, l'outil de planification et de gestion des actes d'exploitation a pris son envol

Le 21 décembre 2023, la première version de **PEGASE (Planification Et Gestion des Accès pour la Supervision de l'Exploitation)**, notre nouvelle plateforme de gestion et de planification des actes d'exploitation des réseaux, a été mise en production.

PEGASE est le fruit d'un travail collaboratif mené depuis 2019 avec 3 autres ELD partenaires du projet : GE-



REDIS, SICAE l'OISE, Energie et Services de SEYSSSEL et a été développé par ALTSIS, filiale de SRD.

Proposé en mode SaaS (Software As A Service), PEGASE va permettre aux agents de SRD de :

- **Gérer l'ensemble des accès aux réseaux dans le domaine électrique** (réseaux HTA/BT, Poste Source, installations d'éclairage public, installations de production ENR) et gaz (naturel ou propane)
- **Gérer l'ensemble des bons de travaux** générés par l'activité de Gestion de réseau dans le domaine électrique (réseaux HTA/BT, Poste Source, installations d'éclairage public, installations de production ENR) et gaz (naturel ou propane)
- **Dématérialiser** les bons de travail électrique et gaz dans une application Android mobile

- **Saisir et Planifier l'ensemble de l'activité de Gestion de réseau** en fonction de la disponibilité des ressources créées, qui pourront être humaines ou matérielles
- **Gérer et Suivre les habilitations électrique et gaz**, ainsi que les Instructions Permanentes de Sécurité (IPS) et Instructions de Travail Sous Tension (ITST) des intervenants internes et externes
- **Gérer les Notes d'Information Préalable (NIP) et fiches de manœuvres** générées par l'activité de Gestion de réseau dans le domaine électrique.

PEGASE a vocation à être commercialisé notamment auprès des gestionnaires de réseaux français. Cette action a été initiée en janvier 2024 auprès d'une trentaine de GRD français.

## Le déploiement des compteurs Linky se poursuit



Déjà plus de **111 000 compteurs posés** sur les 243 communes de la Vienne desservies par SRD ! L'entreprise BOUTINEAU, l'entreprise STS et les agents SRD œuvrent de concert sur le terrain pour offrir à nos clients un déploiement serein et qualitatif.

Les performances du système d'information sont très satisfaisantes ! Les utilisateurs de ces compteurs peuvent ainsi profiter d'ores et déjà de leurs avantages : le suivi de consommation électrique, les opérations à distance, la facturation sur index réel, ...

Près de **3 M€** investis sur les outils de travail en 2023, **8 M€** prévus en 2024



## Un nouveau NOMAD en version Android

SRD poursuit la digitalisation de ses activités terrain avec **NOMAD**, progiciel de mobilité développé par sa filiale ALTSIS. Une toute nouvelle version ANDROID a ainsi été mise en production fin 2023 avec, à la clef, une expérience utilisateur largement améliorée. Mais ce n'est pas tout, cette nouvelle version s'est aussi accompagnée d'un changement de matériels. L'ensemble du personnel concerné s'est vu ainsi doté de nouvelles tablettes et de nouveaux accessoires plus modernes et plus performants. D'autres évolutions sont à venir avec la mise en production, en 2024, des fonctions de relève à pied et de gestion des interventions sur les concentrateurs.



## SINERGIE, la future plateforme digitale de gestion des travaux

La future plateforme en ligne **Sinergie** a pour objectif de simplifier et rendre plus fonctionnel le suivi des travaux et, en particulier, le raccordement des différents demandeurs au réseau électrique.

Il couvre l'ensemble du processus de réalisation des travaux, c'est-à-dire de la demande initiale jusqu' à la mise en exploitation de l'ouvrage sur le réseau.

**Côté client**, les demandes seront effectuées à travers un formulaire

en ligne, et une fois l'étude réalisée, le demandeur accèdera à son devis qu'il pourra également signer en ligne. Il visualisera les échéances prévisionnelles et l'avancée des travaux de son raccordement. Il accèdera aussi aux différentes factures associées à ces travaux.

**Côté SRD**, l'outil couvrira les métiers du technicien étude (chiffrage des travaux et propositions faites au client), du chargé d'affaires (coordination et suivi des travaux) et de

l'exploitant (programmation de la mise en exploitation). Il permettra de **fluidifier et dématérialiser** tous les échanges, entre les parties prenantes et en particulier avec les différentes entreprises intervenant sur le projet.

Enfin, si ces travaux impactent des collectivités locales ou des gestionnaires de voiries, ces derniers disposeront également d'un accès et d'une vision sur la planification des travaux. La mise en production de SINERGIE est attendu pour **l'été 2024**.

### Choisissez votre demande

#### Raccordement

 Raccordement de consommation

 Raccordement d'une production ou augmentation de puissance d'une production

 Raccordement d'un site de stockage (Consommation et Production)

#### Modification de branchement ou de réseau

 Déplacer ou supprimer un ouvrage électrique

 Modifier une puissance électrique

#### Branchement provisoire

 Demander un branchement provisoire (ou branchement de chantier)

## POURSUIVRE NOTRE ACCOMPAGNEMENT AUX ELD

### La conduite de la ligne 63 kV d'ASCO ENERGIE désormais opérée par SRD



**ASCO ENERGIE**, filiale du groupe Hydrocop spécialisée en production hydroélectrique, exploite une ligne 63 kV en Isère qui permet d'une part d'alimenter deux postes sources et d'autre part d'évacuer la production de centrales hydroélectriques, l'ensemble étant raccordé au Réseau de Transport d'Electricité 225 kV (RTE).

La ligne 63 kV s'étend sur 11 km, elle est située dans un secteur à fort relief (altitude 250 à 900 mètres environ).



ASCO ENERGIE a souhaité revoir son organisation concernant la surveillance et la conduite de cette ligne 63 kV et des équipements associés, et a ainsi pris contact avec SRD en vue de lui **confier la conduite de son réseau 63 kV et des postes sources**.

**Depuis le 17 avril 2023, SRD assure le rôle de Chargé de Conduite du réseau 63 kV et des postes sources** raccordés à celui-ci.



### Etudes de raccordement de producteurs

Toujours dans un souci d'apporter une large gamme de services aux ELD, SRD a répondu favorablement à 3 d'entre elles pour étudier techniquement et rédiger des offres de raccordement sur leur réseau, de centrales de production à partir d'énergie renouvelable.

### L'accompagnement aux ELD, c'est également :



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 les prestations entre les 65 ELD adhérentes, dans le cadre du déploiement des compteurs Linky.

Et, une solution complète, performante et éprouvée, de collecte, de traitement et de publication des données de comptage, choisie par 20 Entreprises Locales d'Énergie.



## Mission d'Assistance à la Maîtrise d'Ouvrage et à la Maitrise d'Œuvre pour la création du Poste Source 63/20 kV Henri Deville de SOREA



Dans le cadre de son schéma Directeur et afin de répondre aux demandes de clients mais également aux futurs besoins des consommateurs et producteurs d'électricité, **SOREA** a sollicité SRD pour l'accompagner dans **les études de conception, dans la construction et dans la mise en service d'un poste source 63/20 kV à Saint-Jean-de-Maurienne (Savoie)**.

Ce projet, initié dès 2010 par SOREA a démarré concrètement pour SRD en **décembre 2019**.

Compte-tenu de l'environnement dans lequel se trouve le poste source (environnement périurbain en milieu industriel et soumis aux précipitations atmosphériques liées à la neige ainsi qu'à la place très limitée), la solution technique s'est orientée vers la construction d'un **poste source en bâtiment dit Poste PIM (Poste Intérieur Modulaire)**.

Cette technique de construction était **une première pour SRD** qui n'avait réalisé jusqu'à présent que des postes sources dits « ouverts ».

Le poste source en bâtiment présente une compacité élevée, permettant de **réaliser un poste source conséquent dans un espace restreint** (rapport de 1 à 5 par rapport à un poste « ouvert ») tout en s'affranchissant des conditions atmosphériques et de la pollution environnante.

Cette technique permet aussi un gain important en termes de sécurité pour les intervenants avec un accès complètement sécurisé aux ouvrages 63 kV.

Les études et la construction du poste ont nécessité un **nombre important d'adaptations** liée aux nombreuses spécificités du terrain (ancien site industriel pollué, zone inondable, conduite de gaz, lignes 63 kV en surplomb...).

Après presque 4 ans d'études et de travaux, **la mise en service opérationnelle a été réalisée avec succès le 17 octobre 2023**, grâce à la mobilisation de tous les acteurs de ce projet ; **l'objectif d'alimenter le chantier du Tunnel Euralpin**

**Lyon Turin** lorsque celui-ci aura besoin d'une forte puissance, **courant 2024 est donc atteint**.

Ce nouvel ouvrage permettra aussi de répondre aux différents enjeux pour les futurs usages de l'électricité comme la mobilité électrique tout en sécurisant l'alimentation du poste source SOREA de Valloire.

**Objectif : alimenter le chantier du Tunnel Euralpin Lyon Turin.**

## RESPONSABILITÉ SOCIÉTALE



### Projet Voltaire

Afin de permettre à tous ses collaborateurs d'améliorer leur niveau d'orthographe et d'enrichir leur expression écrite et orale, la Direction de SRD a offert un accès à la plateforme d'entraînement en ligne « Projet Voltaire » pour une durée d'un an.

#### Le Projet Voltaire, c'est quoi ?

« **Projet Voltaire** » est une plateforme digitale comprenant trois parcours :

- Orthographe
- Expression
- Courriel

Cette solution s'attaque aux difficultés rencontrées dans le quotidien professionnel avec un rythme d'apprentissage qui s'adapte à chacun. La progression est rapide et durable à raison de courtes sessions chaque semaine. Sous le signe de la nouveauté et de l'inclusion, « Projet Voltaire » permet également de s'initier à la langue des signes grâce au parcours « Les Signes de Voltaire ».

### Charte éthique et conformité

La réussite et la réputation de SRD dépendent non seulement de la performance de son modèle et de la qualité des services offerts à ses clients, mais aussi de la manière dont nous exerçons nos métiers.

Convaincus que **l'éthique** est un facteur de performance, de pérennité et de confiance au service de son projet et de son ambition, SRD cultive des **relations de confiance** et de **respect** avec l'ensemble de ses parties prenantes. Chacune de ces relations

s'inscrit dans la durée et doit être guidée par les **normes éthiques les plus exigeantes**.

Cette **Charte éthique** définit les principes et les engagements qui guident l'action de SRD, de ses représentants et collaborateurs, dans leurs relations avec nos fournisseurs et prestataires, nos clients et les pouvoirs publics.

**Ses principes** nous engagent dans nos comportements qui, en toutes circonstances, doivent être irréprochables et exemplaires.

### Index d'égalité professionnelle femmes – hommes

*Index 2023 = 92 points sur 100  
(Vs 89 points en 2022)*

## 92/100 :

C'est la valeur de l'index égalité professionnelle femmes – hommes pour SRD en 2023 issue de la Loi n° 2018-771 du 5 septembre 2018 pour la liberté de choisir son avenir professionnel.

Cet index égalité professionnelle est calculé notamment à partir des critères suivants :

- Ecart de rémunération femmes-hommes : 38/40 points
- Ecart de répartition des augmentations individuelles : 35/35 points
- Parité parmi les 10 plus hautes rémunérations : 5/10 points, soit index égalité professionnelle femme – hommes : 92/ 100



### Mécénat

**42** branchements provisoires réalisés à titre gracieux au profit d'associations communales



#### 195 salariés

Dont 177 CDI,  
17 Alternants,  
1 doctorant,  
+ 8 Stagiaires

#### 8 865 heures de formation

dont 4 965 heures dédiées à la prévention, sécurité, et environnement

#### Une dizaine de partenariats

avec des lycées, écoles post-bac, organismes de formation, ...

#### 150

emplois indirects

## RESPONSABILITÉ ENVIRONNEMENTALE



Parc automobile composé de

**40** véhicules  
électriques

### SUIVI DES ÉMISSIONS DE CO<sub>2</sub> SUR LE PARC VÉHICULES SRD

	2020	2021	2022	2023
<b>Tonnes de CO<sub>2</sub>/an</b>	624	627	591	568
<b>KM</b>	2 275 554	2 364 184	2 369 710	2 415 026
<b>kgCO<sub>2</sub>/100KM</b>	27,42	26,51	24,94	<b>23,53</b>



## Sécurité

- Taux de fréquence des accidents de travail avec et sans arrêt : **12,55**
- Taux de gravité des accidents de travail : **0,12 (38 jours d'arrêt)**
- Nombre d'accidents du travail avec et sans arrêt : **4**



**32,5 t**  
de déchets valorisées

## Données financières

COMPTE DE RÉSULTAT 31/12/2023	Montants en M€
Ventes Acheminement	58,5 M€
Prestations de service	31,9 M€
<b>MONTANT NET DU CHIFFRE D'AFFAIRES</b>	<b>106,2 M€</b>
Production immobilisée	20,6 M€
Autres produits d'exploitation	20,8 M€
<b>TOTAL PRODUITS D'EXPLOITATION</b>	<b>147,6 M€</b>
<b>TOTAL CHARGES D'EXPLOITATION</b>	<b>104,5 M€</b>
<b>RÉSULTAT D'EXPLOITATION</b>	<b>43,1 M€</b>
<b>RÉSULTAT NET</b>	<b>32,7 M€</b>



78, avenue Jacques Cœur  
CS 10000  
86068 POITIERS CEDEX 9  
Tél : 05 49 89 34 88  
contact@srd-energies.fr

[www.srd-energies.fr](http://www.srd-energies.fr)

