

2020

RAPPORT D'ACTIVITÉ



Le gestionnaire de réseaux de la Vienne performant et innovant



RÉSEAUX DISTRIBUTION
SRD

ÉNERGIES VIENNE

Renouvellement du Conseil de Surveillance en décembre 2020



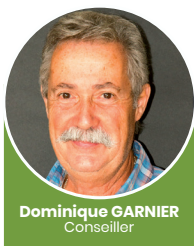
Jacques DESCHAMPS
Président



Marie-Noëlle SICOT
Vice-présidente



Christophe VIAUD
Conseiller



Dominique GARNIER
Conseiller



Jean-Pierre CONTE
Conseiller



Gérard DELIS
Conseiller



Frédéric BOUVIER



Pascal GRIMAUD



Membres du Directoire



Sylvain GOMONT
Président du Directoire



Vincent GIRAUD
Directeur Général



Pascal BERSOZA
Membre du Directoire

Édito

La pandémie que nous traversons depuis le début de l'année 2020 a nécessité de mettre en place des mesures très fortes et inédites dans l'histoire récente de notre pays pour freiner la propagation du virus COVID-19 : port du masque généralisé, distanciation sociale, confinement ou encore couvre-feu.

Toutes ces mesures indispensables sur le plan sanitaire pour limiter la propagation de la maladie, ont nécessité de faire évoluer nos modes de travail tout en préservant la continuité de nos activités. Des protocoles stricts d'intervention chez les clients ont été mis en place pour limiter le risque de contamination et le télétravail a été fortement développé. Cela a été l'occasion de montrer la capacité d'adaptation de l'entreprise et de ses salariés dans un esprit de maintien d'un service de qualité et de proximité avec l'ensemble des utilisateurs de nos réseaux.

Le contexte particulier d'adaptation fréquente des procédures de l'entreprise pour faire face aux évolutions de l'épidémie au cours de l'année ne nous a pas empêché de préparer l'avenir en travaillant sur les axes stratégiques de l'entreprise et ainsi nous préparer à relever les défis à l'horizon 2030 :

Garantir aux acteurs du territoire un service de distribution de qualité. Le renouvellement des réseaux, la politique de maintenance, nos capacités d'intervention sur le terrain sont autant de facteurs clés contribuant directement à la très bonne qualité de distribution. Dans ce contexte, nous avons travaillé sur le cadre économique et contractuel des relations avec les entreprises travaux pour rétablir une relation de confiance dans la durée et ainsi assurer la réalisation de nos programmes travaux.

La renégociation du contrat de concession liant l'entreprise au Syndicat Energies Vienne a également été lancée et doit aboutir en 2021 sur la signature d'un nouveau contrat pour 30 ans.

Favoriser la transition énergétique en développant et en modernisant les réseaux de distribution d'électricité. L'accueil de la production d'électricité décentralisée à partir d'énergies renouvelables va s'intensifier dans les années à venir et va nécessiter d'étendre le réseau et de construire de nouveaux équipements, en particulier des postes source. L'année 2020 a été marquée par la finalisation du Schéma de Raccordement des Energies Renouvelables en Nouvelle Aquitaine et la mise en service de notre 16^{ème} poste source situé sur la commune de Champagné Saint Hilaire auquel vont se raccorder des parcs éoliens et photovoltaïques.

Rester un gestionnaire de réseaux performant grâce à la transformation numérique et à la diversification des activités. Le déploiement des compteurs Linky, même s'il a été interrompu pendant le 1^{er} confinement s'est poursuivi tout au long de l'année pour atteindre 27 000 compteurs installés. Les années à venir seront marquées par de nouveaux investissements pour numériser nos activités et mieux piloter les flux d'énergie sur les réseaux. Nous avons fait le choix au cours de l'année, en partenariat avec GERE-DIS, d'un nouvel outil de conduite des réseaux. Enfin, pour anticiper l'impact des nouveaux usages de l'électricité sur nos réseaux et mobiliser des capacités de recherche sur ce sujet, l'entreprise a finalisé la création d'un laboratoire commun, @LIENOR, avec l'Université de Poitiers et les écoles d'ingénieurs ENSMA et ENSIP.



Faits marquants

【 FÉVRIER 】

1^{er} séminaire sur les axes stratégiques à horizon 2030



【 MARS-AVRIL 】

Crise sanitaire, 1^{er} confinement : SRD maintient ses missions de service public



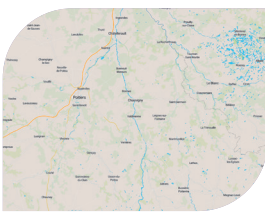
【 MAI 】

Ateliers d'élaboration du futur Schéma Régional de Raccordement aux Réseaux des Energies Renouvelables (S3REN) Nouvelle Aquitaine en remplacement de celui du Poitou Charentes



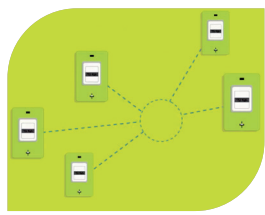
【 JUIN 】

Mise en ligne de la plateforme de données OPEN DATA : <https://opendata.srd-energies.fr>



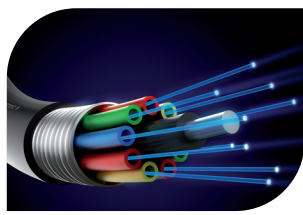
【 JUILLET 】

SRD lance son espace client Linky : <http://www.linkyparsrd.fr>



【 AOÛT 】

Choix du nouvel outil de conduite des réseaux (ADMS) en partenariat avec GEREDIS



【 SEPTEMBRE 】

SRD s'invite sur les réseaux sociaux



【 OCTOBRE 】

Mise en service du nouveau poste source de Champagné Saint hilare



【 NOVEMBRE 】

Naissance du LabCom @liénor



【 DÉCEMBRE 】

Appel d'offres : Consultation pour le prochain marché de travaux de réseaux
Début des travaux pour le futur contrat de concession avec le Syndicat ÉNERGIES VIENNE

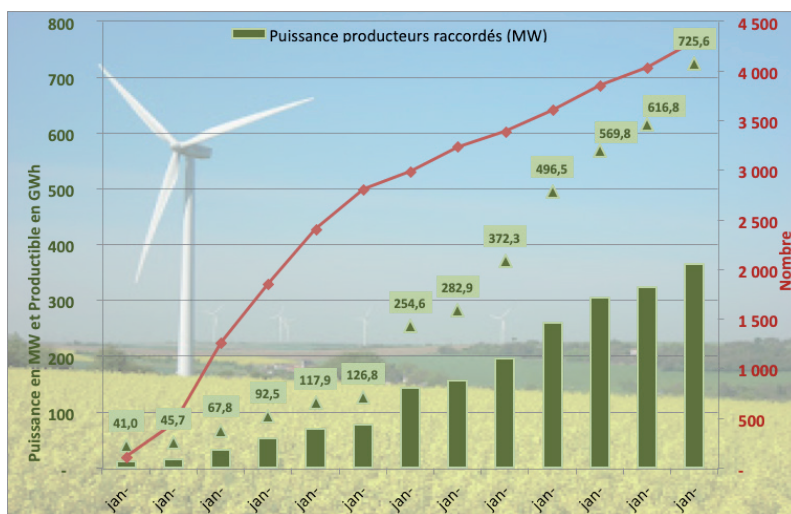


Chiffres clés



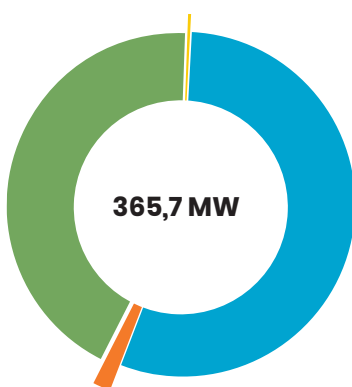
Producteurs au 31/12/2020

55 % de l'électricité acheminée issue d'**installations d'énergies renouvelables** directement raccordées sur le réseau SRD



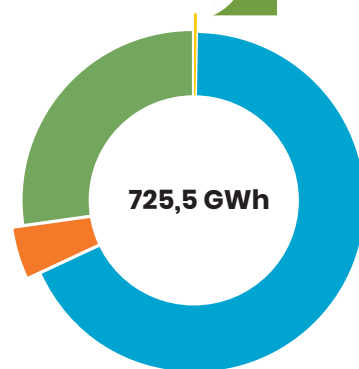
Puissance raccordée en MW au 31/12/2020

- **201,4 MW** ÉOLIEN
- **5,6 MW** BIOGAZ
- **157,3 MW** PHOTOVOLTAÏQUE
- **1,4 MW** HYDRAULIQUE



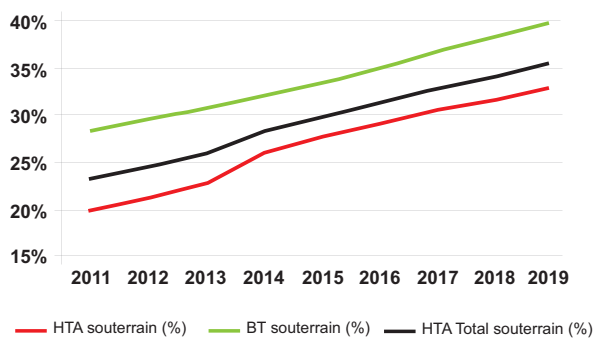
Productible annuel en GWh au 31/12/2020

- **491,5 GWh** ÉOLIEN
- **33,6 GWh** BIOGAZ
- **196,6 GWh** PHOTOVOLTAÏQUE
- **3,8 GWh** HYDRAULIQUE



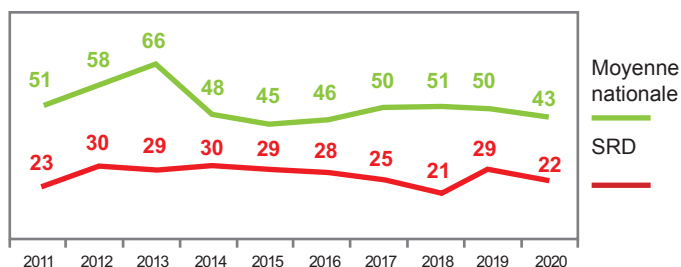


Évolution du taux de réseaux souterrains



Qualité de distribution

Critère B en minute (Hors RTE, EGA et travaux)



- **12 374 km de réseaux dont 36,4% en souterrain**

Réseaux HTB : 50 km dont 8,5% en souterrain

Réseaux HTA : 7 513 km dont 33,7% en souterrain

Réseaux BT : 4 811 km dont 40,9% en souterrain

74 392 supports, soit 763 de moins qu'en 2019

RSE

Depuis près de 20 ans, SRD procède au recyclage des matériaux des supports béton déposés. Séparé de l'acier, le béton est ensuite broyé pour être intégré aux matériaux de carrière qui serviront ensuite pour des travaux de Génie civil.

- **27 000 compteurs Linky posés**
- **Nombre de points de livraison :**
151 170 consommateurs
4 306 producteurs d'énergie renouvelable
- **Electricité acheminée : 1,32 TWh**
- **167 femmes et hommes investis** dans leur mission de service public
- **30,2 M€ d'investissements**



ADMS, nouvel outil de pilotage dynamique des réseaux

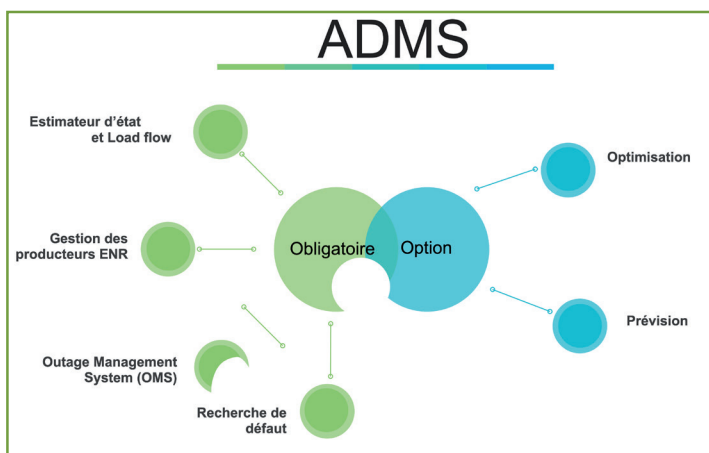
SRD et le Gestionnaire de Réseaux de Distribution d'électricité en Deux-Sèvres, GÉRÉDIS, se sont associés pour se doter d'un nouvel outil de pilotage du réseau électrique afin de répondre à ses enjeux et en moderniser sa gestion.

Avec l'intégration croissante des énergies renouvelables, intermittentes, dans les réseaux de distribution d'électricité et le développement de nouveaux usages tels que le véhicule électrique, il est devenu indispensable de gérer dynamiquement les flux d'énergie transités, non seulement pour optimiser les schémas d'exploitation du réseau mais aussi pour garantir, malgré ces nouvelles contraintes, la qualité de distribution aux utilisateurs de réseaux.

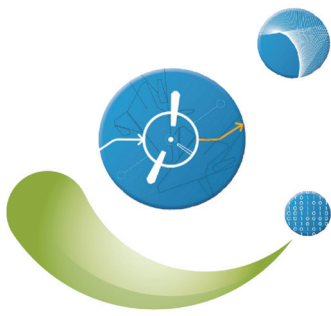
Ce nouvel outil offrira à leurs opérateurs les moyens d'un meilleur pilotage, plus flexible, avec une surveillance renforcée, des outils de prévision et d'optimisation à tous les horizons de temps et aussi une coordination accrue avec tous les acteurs : RTE, producteurs, stockeurs, gestionnaires de points de charge.

Après une consultation commune pour l'attribution de deux systèmes ADMS (Advanced Distribution Management System), le groupement de commande a retenu la solution proposée par la société EFACEC. Cette entreprise européenne dispose de 30 ans d'expérience dans la conduite des réseaux de distribution dans le monde entier. La mise en œuvre dans les centres de supervision départementaux s'appuiera sur la plateforme ScateX d'Efacedec avec l'adoption d'une architecture informatique moderne et modulaire qui respecte les standards de cyber sécurité et d'interopérabilité. L'ADMS combine en une seule plateforme des fonctionnalités temps réel, d'analyse basée sur des algorithmes avancés de calcul électrique, de gestion des incidents et de court-circuit, et de planification des tâches.

La mise en service complète des nouveaux systèmes est prévue fin 2022.



Décomposition des nouvelles fonctionnalités attendues grâce à l'ADMS



LabCom @LIENOR

Laboratoire pour l'Insertion des Energies Nouvelles et l'Optimisation des Réseaux

LabCom @LIENOR

@LIENOR, un laboratoire commun dédié aux énergies renouvelables

SRD et le laboratoire de recherche **LIAS** (ISAE-ENSMA, ENSIP, Université de Poitiers) ont officialisé en 2020 le lancement d'**@LIENOR**. Ce laboratoire commun pour l'Insertion des énergies nouvelles et l'optimisation des réseaux a obtenu le soutien de l'ANR (Agence nationale de la recherche), dans le cadre d'un appel à projets national.

Le secteur de l'énergie doit relever de nouveaux défis technologiques et scientifiques.

L'intégration des énergies renouvelables à son champ d'action et la prise en compte de l'évolution des habitudes de consommation sont deux exemples. Depuis plusieurs années, l'accroissement du parc de production ENR est rapide et soutenu : la puissance installée sur le réseau SRD, qui gère et exploite les réseaux électriques de 244 communes est

passée de 119 MegaWatt (MW) fin 2014 à 340 MW fin 2020. Cette même année, l'énergie produite localement et injectée sur le réseau SRD représentait **55 % de l'énergie consommée** sur le même territoire.

Pour s'adapter à cette nouvelle donne, les métiers des différents acteurs du secteur, récents comme historiques, évoluent. De nouveaux outils et équipements sont nécessaires et le recours au numérique est devenu un élément incontournable. Cette numérisation doit permettre d'accroître l'observabilité de systèmes de plus en plus distribués, d'appréhender la montée en complexité des interactions et de réagir proactivement aux différentes contraintes techniques et économiques des réseaux de demain.

Un financement de l'ANR de 350 000 euros

C'est dans ce contexte et dans le cadre du programme « Laboratoires communs organismes de recherche publics - PME / ETI » (LabCom) qu'**@LIENOR** a été créé. Les laboratoires communs associent les acteurs de la recherche publique et des PME ou ETI (entreprises de taille intermédiaire), dans le but de positionner les savoirs scientifiques comme supports des projets d'innovation.

Le Labcom **@LIENOR** est financé à hauteur de 350 000 € par l'ANR sur un budget global de 2 M€ jusqu'à 2024. Cette collaboration permettra de poursuivre et **renforcer le partenariat de longue date** entre les deux entités (2 thèses dans le cadre du projet IMAGE depuis 2013 et interventions pédagogiques ou conférences thématiques des professionnels de SRD à la demande des chercheurs du LIAS) et, en associant l'expertise métier de SRD avec les compétences académiques du LIAS, de non seulement développer des solutions Smart Grid essentielles à la poursuite de l'intégration des ENR mais aussi explorer l'avantage des approches stochastiques dans l'exploitation et la gestion du réseau de distribution d'électricité. Elles pourraient utilement compléter l'ADMS.

Les 4 axes de travail du Labcom @LIENOR

• Développement de nouvelles méthodes d'optimisation des flux électriques et enrichissement du modèle

AXE 1



• Développement des outils d'estimation et de prévision de consommation et de production ENR

AXE 2



• Etude de l'impact des nouveaux usages sur l'optimisation des réseaux (stockage batterie, H2, V2G, P2G)

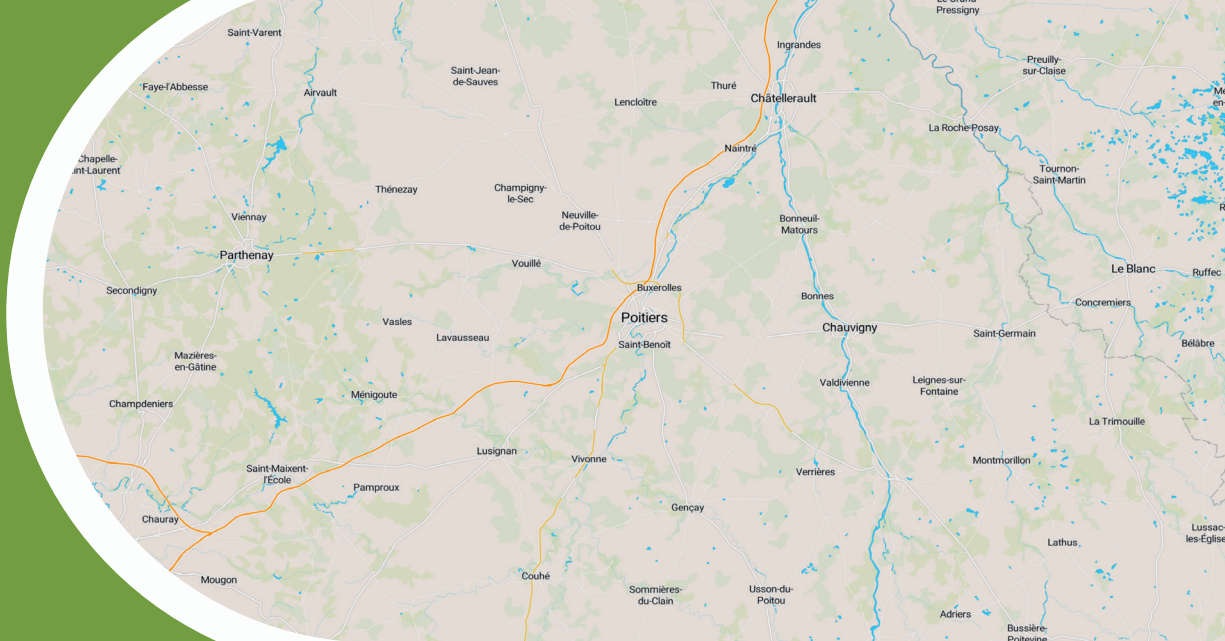
AXE 3



• Industrialisation de l'outil d'optimisation (dont interfaçage avec le Système d'information)

AXE 4





SRD lance sa plateforme de données de réseaux OPEN DATA

<https://opendata.srd-energies.fr>

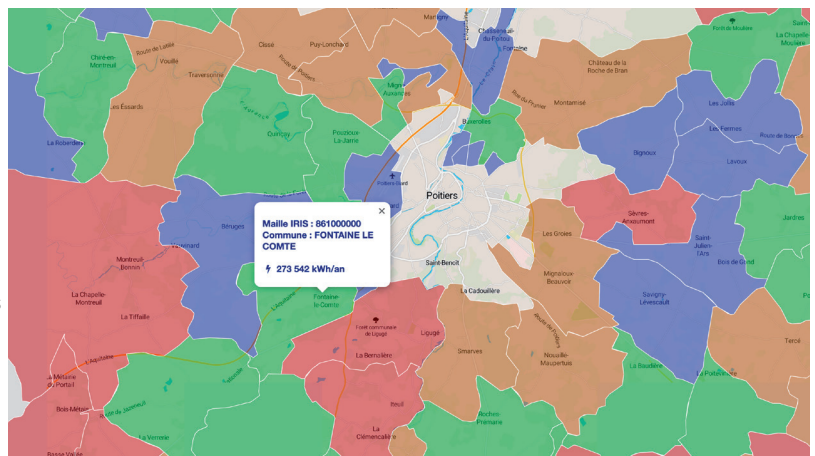
Un nouveau venu a fait son apparition dans le paysage des données publiques de l'énergie : la plateforme Open Data du gestionnaire de réseaux SRD.

L'open data ou « donnée ouverte », désigne la publication sous licence libre de données numériques en permettant leur réutilisation sans conditions techniques, juridiques ou financières.

En juin 2020, la plateforme de SRD a donc lancé 18 séries de données réparties entre trois grandes thématiques : **la production d'énergie renouvelable** (des données très attendues par les collectivités), **la consommation d'énergie** (les données réglementaires) **et la cartographie du réseau**.

La publication de ces « data » va répondre à différents objectifs :

1. Recentrer les données à l'échelle du territoire
2. Apporter de la valeur ajoutée aux partenaires locaux
3. Favoriser la confiance et la communication avec les citoyens
4. Répondre aux sollicitations en matière de données géographiques
5. Gagner en efficacité et en cohérence



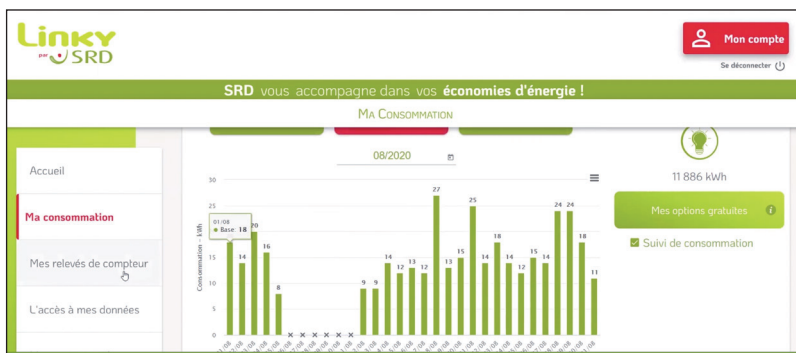
SRD est l'un des premiers GRD (Gestionnaires de Réseaux de Distribution) à avoir mis en place un tel projet.



Création de l'espace client Linky

Le déploiement des compteurs Linky se poursuit sur le département de la Vienne. Ce sont déjà **27 000 compteurs** qui ont été installés au 31 décembre 2020.

Depuis le 1^{er} juillet 2020, les clients équipés d'un compteur Linky communicant ont la possibilité de suivre leur consommation depuis un **Espace client dédié** : www.linkyparsrd.fr



Après avoir créé leur compte, les clients visualisent leurs consommations mensuelles et quotidiennes sur le site. Ceux qui le souhaitent accèdent à des données encore plus fines en souscrivant à un suivi de consommation détaillée.

Permettre au client de visualiser sa consommation horaire nécessite de collecter la courbe de charge du compteur. Lors de la souscription au suivi de consommation détaillée, SRD recueille de manière explicite l'accord du client sur le site dans le respect des règles RGPD. Le client garde la maîtrise de ses données.



Mais que deviennent les compteurs dits « ancienne génération » ?

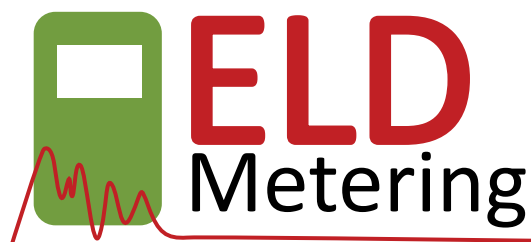
Tous les anciens compteurs, mécaniques et électroniques, sont déposés et démantelés localement par les Etablissements et Services d'Aide par le Travail (ESAT) de Smarves et d'Adriers.

Là, les travailleurs handicapés sont chargés de démonter les compteurs et séparer les différents éléments afin de réaliser un recyclage le plus complet possible.

90 % du plastique est recyclé. Tous les autres composants en plastique qui ne peuvent pas l'être, sont ensuite broyés et incinérés pour chauffer une cimenterie à Bordeaux.



ELD Metering



L'association ELDMetering, créée dans le but de regrouper des ELD pour procéder à l'exploitation et l'administration commune d'un progiciel permettant la gestion, la télé-relève et la télé-opération des dispositifs de comptage communicants, poursuit ses missions et son accompagnement aux **70 ELD adhérentes** (625 000 compteurs).

Les choix techniques pertinents opérés dans les années passées, permettent de disposer d'un SI Linky fiable et robuste qui a fait ses preuves au cours de l'année qui vient de s'écouler. Le mode d'administration de la plateforme ASGS s'est également révélé efficace pour les différents utilisateurs : SRD assure l'administration de la plateforme pour le compte de l'association et contribue à la formation des membres pour faciliter et accompagner leurs propres déploiements.

L'esprit de mutualisation est au cœur de notre projet et il nous permet d'avancer plus loin tous ensemble.

opéra



La plateforme de stockage de données de comptages multi énergies, hébergée dans un environnement sécurisé

SRD est le premier utilisateur en 2020 de la plateforme OPERA. Cette boîte à outils complète, conçue par la société ALTSIS, filiale de SRD, et destinée à aider les acteurs de l'énergie (gestionnaires de réseaux, fournisseurs, industriels, ...) à améliorer leurs performances grâce à la maîtrise de leurs données de comptage multi-énergies.

Opéra, la première gamme de services proposés par Altsis, offre quatre grandes fonctionnalités :

- acquisition de données et publication des données traitées
- contrôle qualité et correction de la donnée
- analyse et traitement de la donnée (calculs, profilage dynamique...)
- visualisation de la donnée

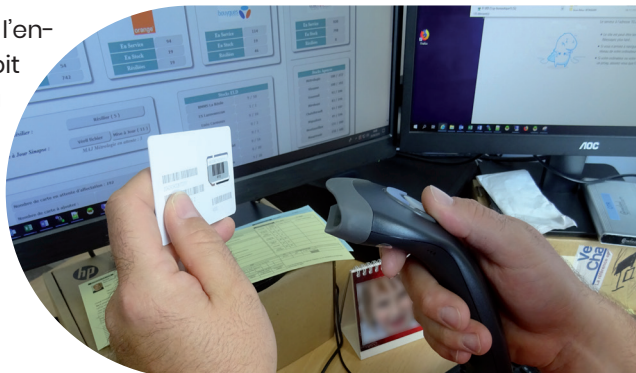
Concrètement, voici quelques-unes des fonctionnalités d'OPERA :

- Pour les **gestionnaires de réseaux** : calculer le TURPE et effectuer un profilage dynamique des consommations
- Pour les **fournisseurs** : calculer le prix de vente qu'ils peuvent remettre à un client sur la base de sa courbe de charge prévisionnelle
- Pour les **industriels** : analyser et mettre en forme les courbes de conso de leurs sites pour bâtir un tableau de bord énergie
- Pour les **cogénérateurs** : calculer les factures de production d'électricité

Opéra est une solution unique sur le marché, évolutive et ouverte sur d'autres systèmes d'information, grâce aux web services.

Passage en IP des modems des compteurs PME/PMI achevé

Cette vaste opération de passage en IP (protocole Internet) de l'ensemble des modems des compteurs communicants PME/PMI, soit plus de 2 500 installations, a été réalisée en un temps record. Elle a été facilitée grâce au développement par nos équipes d'un outil de suivi complètement dématérialisé de la planification et des codes des cartes installées. En effet, cette migration technologique s'est accompagnée du remplacement des anciennes cartes GSM (de plusieurs opérateurs) par une carte SIM capable de s'appuyer sur les réseaux de 4 opérateurs nationaux, sécurisant et fiabilisant les communications.



Travaux postes sources



Après 3 années d'études, et près de 2 ans de travaux, le poste source de Champagné St Hilaire, 16^{ème} poste source de SRD, est en service depuis septembre 2020. Ce nouvel ouvrage permettra d'augmenter la capacité d'accueil des producteurs d'énergie renouvelable dans le sud du département de la Vienne. Les travaux n'en sont pas pour autant terminés, la 2^{ème} phase des travaux a débuté le 22 février 2021.

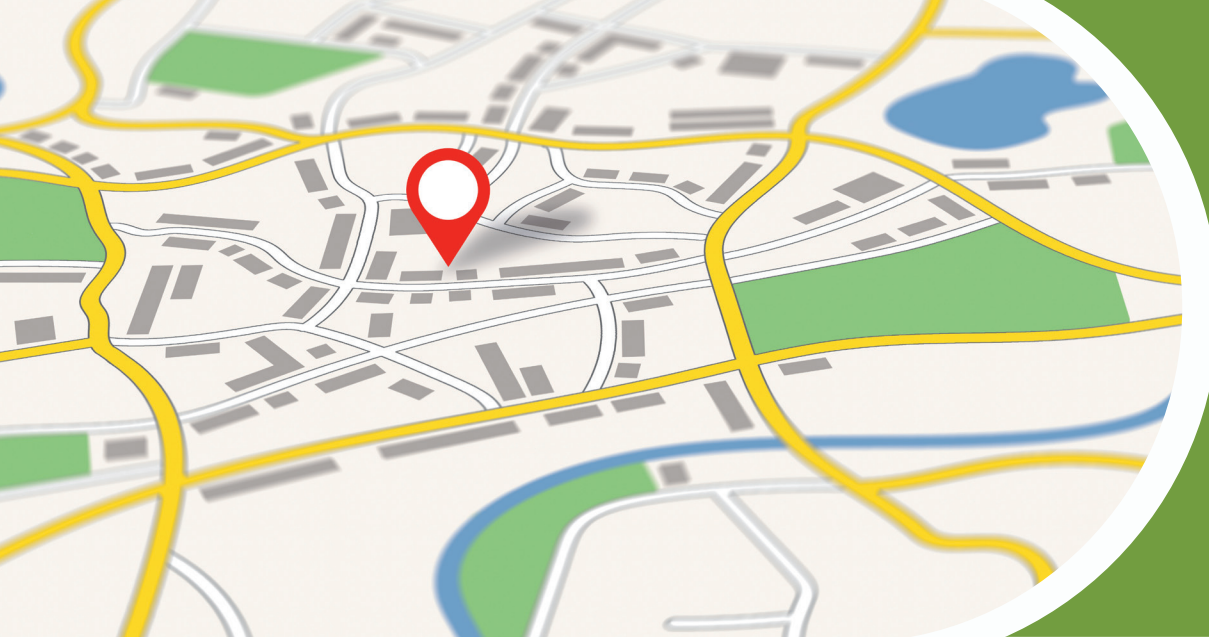
D'importants travaux ont également été entrepris dans d'autres postes sources afin de pouvoir accueillir davantage de producteurs d'énergies renouvelables. C'est aussi l'occasion pour SRD de moderniser ces postes sources.

RSE

Depuis 8 ans, les transformateurs sont également remplacés par des transformateurs à faibles pertes, moins énergivores et répondant aux critères d'efficacité énergétique définis par le règlement de la Commission Européenne (Ecodesign Tier 2 applicable au 1^{er} juillet 2021). Les abords des sites sont embellis de manière à ne plus utiliser de produits phytosanitaires.

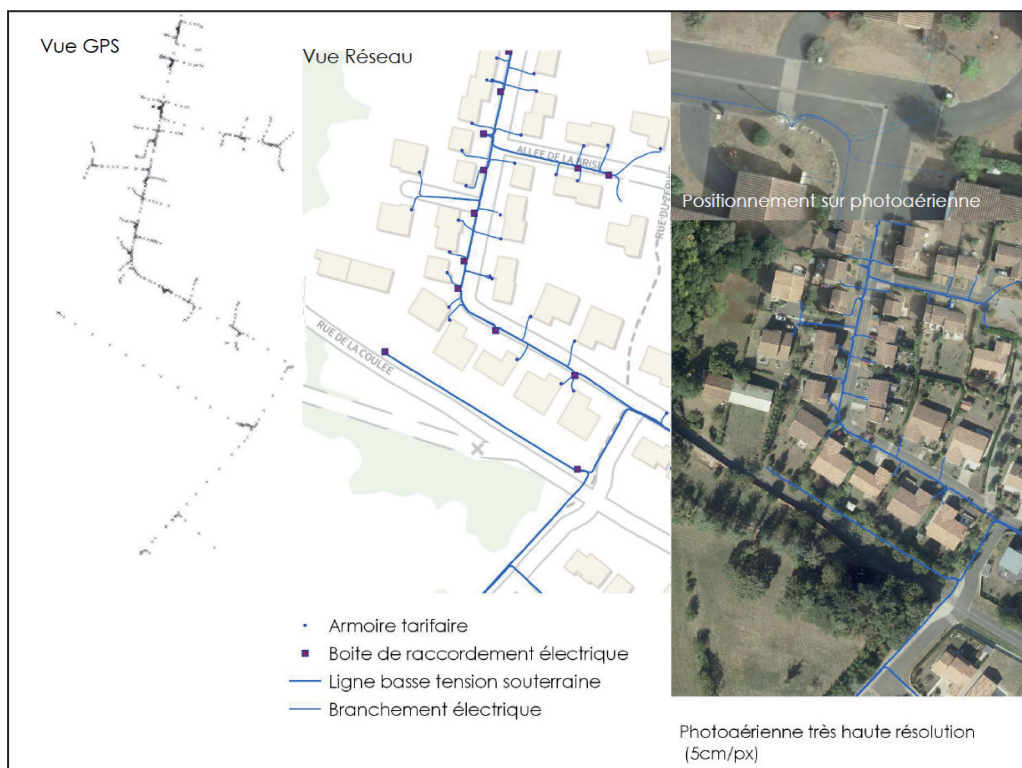
RSE

Dans le cadre du prochain marché travaux qui débutera en 2022, SRD va demander à ses entreprises prestataires de réaliser un bilan gaz à effet de serre dans les 2 premières années du contrat. Un plan d'actions devra ensuite être réalisé pour réduire les émissions de ces gaz.



Le géoréférencement massif des plans de réseaux enterrés existants de SRD a été lancé en 2017, d'abord par la réalisation d'une opération pilote lancée sur 4 communes urbaines du Syndicat Energies Vienne puis poursuivie sur les 25 autres communes urbaines du Syndicat Energies Vienne. Cette première phase s'est terminée en 2020.

La seconde phase, à savoir le géoréférencement des plans des réseaux enterrés sur les 215 communes rurales adhérentes au Syndicat ENERGIES VIENNE a été enclenchée en 2020.



Recrutement



Si le métier historique de SRD nécessite des recrutements réguliers, la transition énergétique, la digitalisation, ou encore la numérisation des données ont élargi les activités de SRD. Et de nouveaux métiers apparaissant progressivement, de nouveaux profils sont recherchés.

En 2020, 7 agents ont été recrutés en CDI dont 4 suite à des créations de postes. Les premiers mois de 2021 ont déjà prouvé que cette tendance se confirmait.

RSE

L'apprentissage tient également une place importante dans la politique Ressources Humaines. Ainsi, 10 jeunes rejoignent chaque année en moyenne nos équipes pour se former à divers métiers.

Malgré une situation inédite en 2020, SRD s'est néanmoins attachée à accueillir le grand nombre possible de stagiaires afin qu'ils puissent poursuivre leur cursus de formation sereinement.

Données financières

COMPTE DE RÉSULTAT 31/12/2020

Ventes Acheminement
53,9 M€

Prestations de service
10,7 M€

**MONTANT NET DU CHIFFRE D'AFFAIRES
67,3 M€**

Production immobilisée
11,3 M€

Autres produits d'exploitation
18,4 M€

**TOTAL PRODUITS D'EXPLOITATION
97 M€**

**TOTAL CHARGES D'EXPLOITATION
80,6 M€**

**RESULTAT D'EXPLOITATION
16,4 M€**

Résultat courant avant impôt
33,6 M€

RESULTAT NET 23,2 M€





ÉNERGIES VIENNE



www.srd-energies.fr



78, avenue Jacques Cœur - CS 10000 - 86068 POITIERS CEDEX 9 - Tél : 05 49 89 34 88
SAS à Directoire et Conseil de Surveillance au capital de 3 800 000 € - SIRET : 502 035 785 - RCS POITIERS