

## 4. DEPARTEMENT DE L'ENERGIE ET DES EAUX

(Responsable : Mme Murielle Macchi-Berdat, conseillère communale)

### Préambule

Le Département de l'énergie et des eaux est en charge des Services industriels de Delémont (SID), des sociétés partenaires et collaborations dans les domaines énergétiques telles que notamment SACEN SA, Régiogaz SA, EDJ Energie du Jura SA, Parc éolien Delémont SA, la Délégation intercommunale à l'énergie (DIE), ainsi que de la politique énergétique de la Ville. Les nombreuses activités, soumises pour la plupart à des marchés de concurrence ou à des organes de régulation fédéraux, sont condensées ci-après.

La Covid-19 a encore marqué d'une empreinte indélébile cette année 2021. Les activités opérationnelles ont été conditionnées par les mesures sanitaires. L'approvisionnement énergétique a été particulièrement chamboulé dans le domaine gazier, mais également dans le domaine de l'électricité. Cette période a permis de constater une fois de plus que le modèle d'approvisionnement au travers de SACEN SA est particulièrement résilient. Les objectifs ont pour ainsi dire tous été atteints et les résultats d'exploitation n'ont subi que de très légères modifications au final. Ceci est à mettre au crédit d'une gestion rigoureuse en « quasi temps réel ». En matière d'investissements, 2021 aura connu un niveau très important.

Au-delà des bons résultats généraux des SID, 2021 sera à marquer d'une pierre blanche dans le domaine gazier vu les nombreux problèmes rencontrés avec Régiogaz SA. Seules ombres majeures à ce tableau déjà évoqué en 2020, et qui nécessiteront des efforts très conséquents, l'absence de chauffage à distance et la présence encore marquée des énergies fossiles pour le chauffage. Des mesures d'accompagnement encore plus marquées devront être prises ces prochaines années.

### 4.1. Interventions déposées par le Conseil de Ville concernant le département

#### Etat d'avancement des motions et postulats

Intervention	N°	Titre	Suivi
Postulat	4.01/21	Vers plus d'auto-suffisance énergétique : stocker l'électricité sous la forme d'hydrogène vert ?	Réponse effectuée le 31.01.2022
Motion	5.13/20	Appliquons des critères d'adjudication de développement durable	Réponse effectuée le 28.06.2021
Motion	5.08/21	De l'énergie renouvelable par et pour les Jurassiens, également avec nos déchets verts	Réponse prévue pour le 28.11.2022
Motion	5.09/21	Chauffer les terrasses des restaurants de manière exceptionnelle, et avec une approche durable	Réponse prévue pour le 28.11.2022

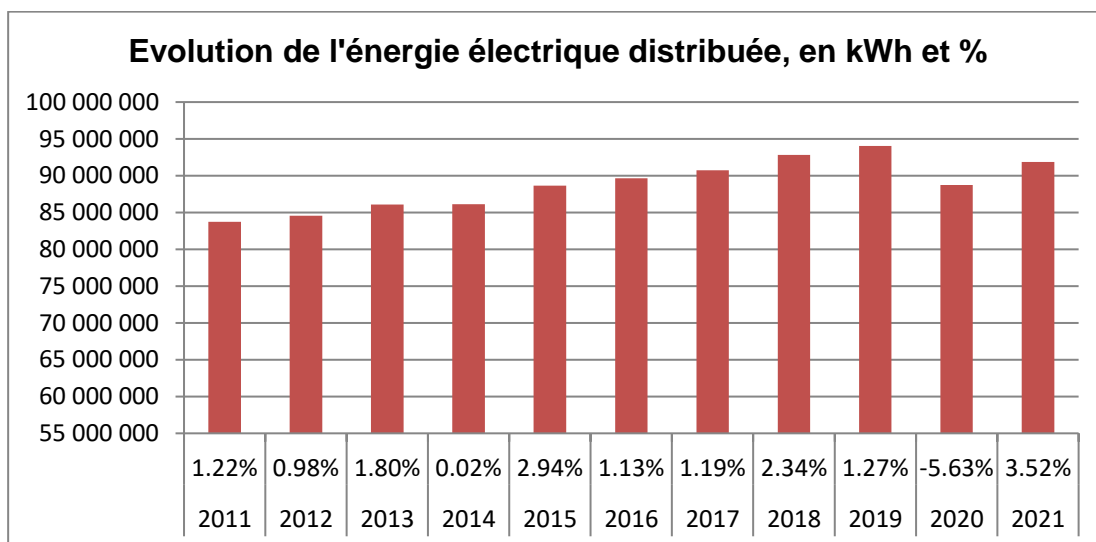
### 4.2. Commission de l'énergie et des eaux

La Commission de l'énergie et des eaux, présidée par M. Christophe Günter, a tenu 5 séances, émis les préavis de sa compétence et traité les dossiers la concernant.

### 4.3. Service de l'électricité

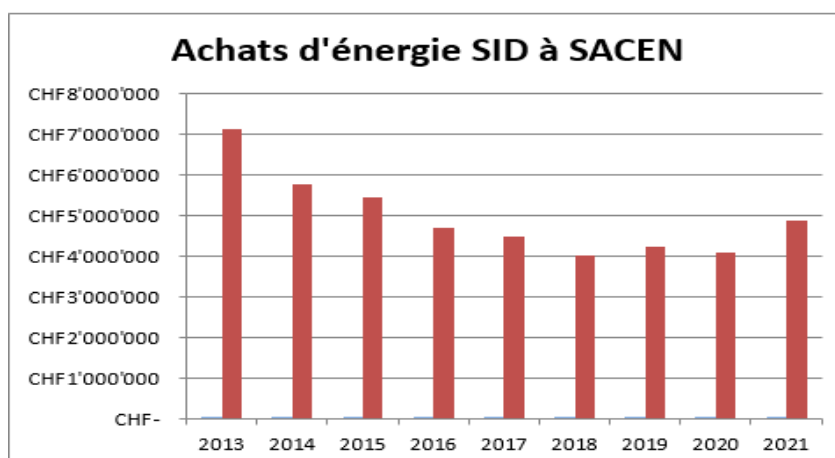
#### La distribution d'énergie

L'énergie nette distribuée sur le réseau des SID en 2021 est de 91'851'996 kWh (y compris la production renouvelable locale), soit une augmentation de 3,5% par rapport à l'année précédente. Ces données ne contiennent pas la production électrique autoconsommée, estimée à 2'507'057 kWh. La puissance maximum soutirée du réseau amont a été mesurée au mois de décembre à 17'388 kW. En raison de la situation sanitaire, les activités industrielles avaient ralenti en 2020. Elles ont progressivement repris leur cours d'avant la crise sanitaire. La puissance maximale cumulée pour l'année est en diminution de 1,5 à 2% par rapport aux autres années.



#### Les achats d'énergie par SACEN SA

Les achats d'électricité des SID auprès de SACEN SA ont été de Fr. 4'863'843.- en 2021. Pour sa 9<sup>e</sup> année d'existence, SACEN SA a une fois encore dépassé les résultats escomptés à sa création. Les économies réalisées par l'intermédiaire de SACEN SA ont permis de baisser régulièrement les prix aux clientes et clients finaux qui profitent actuellement de tarifs très attractifs. Elles ont été possibles grâce aux achats dynamiques sur le marché de l'électricité avec plus de 35'000 commandes par année. La situation énergétique et climatique mondiale tend toutefois à augmenter les prix des énergies fossiles, dont le prix de l'électricité dépend encore fortement. Cette situation engendrera une tendance des prix à la hausse ces prochaines années. Celle-ci a toutefois déjà pu être contenue pour 2021. Raison de plus s'il en faut de quitter le monde des énergies fossiles. Au sujet de 2021, la consommation a largement dépassé les prévisions. La reprise économique a été beaucoup plus rapide que ce qui était espéré et les volumes vendus ont dû être couverts par des achats de SACEN SA sur le marché à court terme, ce qui a eu pour conséquence une légère augmentation du prix de revient interne (PRI) de SACEN SA pour Delémont. Cette différence n'a toutefois aucune incidence sur les clientes et clients finaux, pour lesquels le prix l'électricité est fixe pour toute l'année.



Pour mémoire, SACEN SA est une société appartenant aux communes de Courchapoix, Haute-Sorne, La Neuveville, Nods, Plateau-de-Diesse, Saint-Imier, Tramelan, Moutier, Develier et Delémont. Sa mission initiale était d'assurer leur approvisionnement électrique et commercialiser cette énergie auprès des clientes et clients finaux, dans un marché partiellement libéralisé pour les clientes et clients consommant plus de 100'000 kWh/an. Malgré une situation extrêmement tendue sur les marchés énergétiques (électricité, gaz, pétrole, charbon), les SID réussissent à fidéliser leurs clientes et leurs clients en proposant des offres concurrentielles et attractives. SACEN SA a voué une attention toute particulière de semaine en semaine quant à l'adéquation entre les contrats de fourniture et les consommations effectives pour limiter les expositions aux marchés « SPOT », particulièrement volatiles et chers depuis le deuxième semestre 2021. Des changements structurels ont été réalisés chez SACEN SA pour garantir de nouvelles prestations, à la demande des actionnaires et en fonction des nouvelles bases légales fédérales. En 2020, SACEN SA a participé aux études nommées « Smart dream » dans le domaine du Smart metering au niveau romand. Elles ont abouti à la création de SD Energie SA en mai 2021, à laquelle Delémont est partie prenante au travers de SACEN SA. Les effets d'échelle et les synergies seront très importants au profit des coûts et des solutions technologiques retenues. Les appels d'offres ont été lancés en fin d'année 2021 et les résultats se déploieront dès le deuxième semestre 2022.

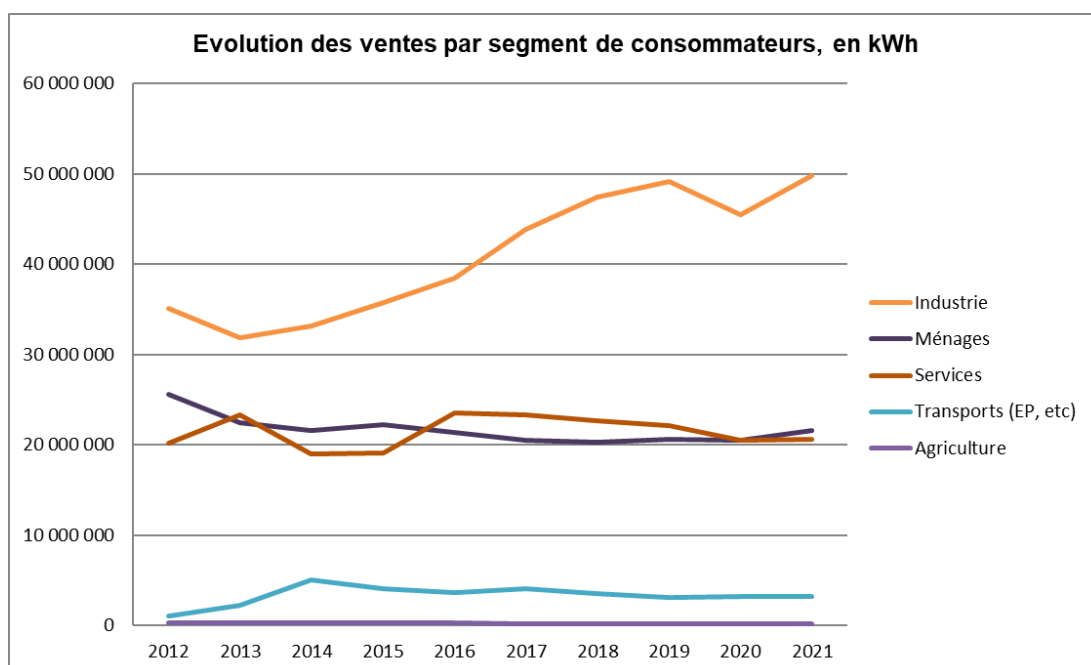
SACEN SA a également étendu ses prestations dans le domaine du conseil énergétique aux communes. Ainsi, les mesures ont été prises pour qu'une équipe efficace et expérimentée complète l'effectif dès le 1<sup>er</sup> janvier 2021 pour assurer la fonction de « Délégué à l'énergie ». Plusieurs communes importantes et l'Agglomération de Delémont feront appel à SACEN SA dans ce domaine.

2021 est également marquée par le rapprochement stratégique avec la société INERA SA, sœur jumelle valaisanne de SACEN SA. De nombreuses prestations de service seront développées par cette société au profit des actionnaires de SACEN SA et de INERA SA pour répondre aux défis de la stratégie énergétique 2050 de la Confédération et de la Conception cantonale énergétique.

Le fonctionnement de la société est très bon. Les coûts de la structure opérationnelle – dont la direction est assurée par le chef de service des SID et la comptabilité par le chef des Services partagés des SID – sont très bien maîtrisés avec quelque 4,65 EPT au 31 décembre 2021.

## **Les ventes d'énergie**

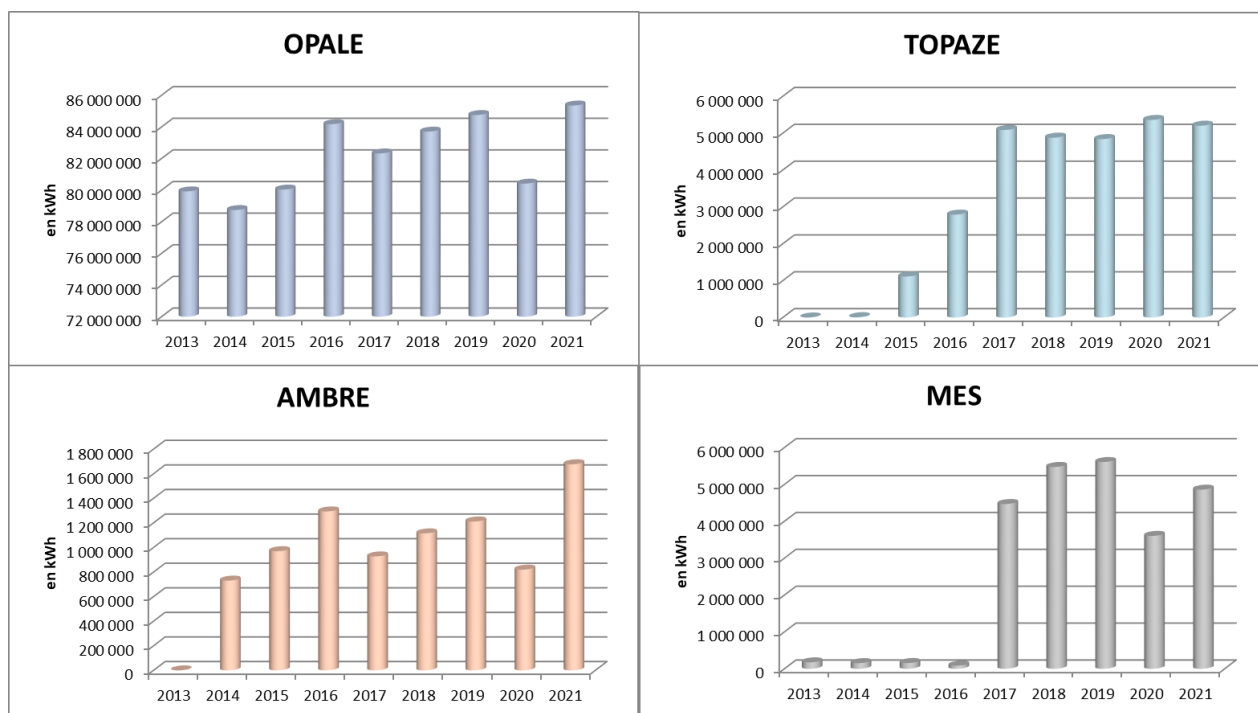
Ci-dessous, la répartition des ventes par segment de consommateurs :



On constate que le tissu industriel, qui consomme en très grande majorité de l'électricité renouvelable, a retrouvé le niveau de sa consommation d'électricité en 2021, après la situation sanitaire spécifique qui avait provoqué une diminution de la consommation en 2020.

Le total des ventes d'énergie électrique est de 95'420'639 kWh (en augmentation de 6,3% par rapport à l'année précédente), dont 9'409'698 kWh hors zone de desserte.

Voici le détail des ventes de l'énergie électrique selon les différents produits :



OPALE (composé d'hydraulique) : 85'359'155 kWh (+ 6,1%)

TOPAZE (composé de solaire local et d'hydraulique suisse) : 5'202'860 kWh (- 2,9%)

MES (composé principalement de nucléaire) : 4'858'624 kWh (+ 34,8%)

AMBRE (composé de solaire local, en complément) : 1'676'990 kWh (+ 104,6%)

Les énergies renouvelables alimentent plus de 99% de la clientèle, ce qui est un réel succès au niveau national.

### Les prix

La politique de prix des SID est de vendre l'énergie sans marge bénéficiaire, ce qui représente un double avantage pour les clientes et les clients. Premièrement sur le plan financier bien sûr, mais également sur le plan écologique puisque, étant financièrement désintéressés, les SID peuvent mener une politique active et cohérente dans le domaine du conseil énergétique, afin de diminuer la consommation.

Conformément aux publications des tarifs effectuées en 2020, les prix de l'électricité sont restés stables en 2021, autant pour le prix de l'énergie électrique que pour les prix du réseau, grâce à une bonne maîtrise des coûts. Les taxes communales sont restées stables et la taxe fédérale RPC également, à 2,3 centimes par kWh.

La situation des marchés laisse toutefois craindre des augmentations conséquentes des prix dès 2023 pour l'approvisionnement de base. Pour la clientèle sur le marché libre, des situations particulièrement difficiles ont pu être constatées dans le Jura. Ainsi, plusieurs entreprises – hors de Delémont – sans contrat pour 2022 ont contacté les SID ou SACEN pour obtenir des offres à très court terme, vu les niveaux de prix des offres qu'elles recevaient (entre 20 et parfois jusqu'à 35 cts/kWh alors que leurs contrats actuels étaient d'environ 6 à 7 cts/kWh). Ces prix étaient conditionnés par la situation du marché. Cette situation ne s'est pas améliorée entretemps et elle est particulièrement préoccupante pour les prochaines années.

### Les dérangements

En 2021, aucune panne d'électricité majeure n'a eu lieu sur le réseau moyenne tension (MT). A noter quelques déclenchements intempestifs liés aux conditions météorologiques sur le réseau amont de BKW, qui ont affecté le réseau des SID par des événements de microcoupures.

Les importantes précipitations des mois de juin et de juillet ont causé des dégâts très ponctuels, notamment le 22 juin en zone industrielle. La station transformatrice « Varin », qui alimente l'usine Varin-Etampage SA, a dû être déclenchée préventivement pendant deux jours pour permettre les travaux de pompage et de nettoyage. Malgré les inondations très localisées, l'approvisionnement électrique a pu être garanti durant cette période.

On peut noter deux pannes d'électricité mineures qui ont affecté des bâtiments spécifiques et deux pannes sur le réseau d'éclairage public qui ont impacté des rues entières.

Quelques pannes mineures relatives, notamment, à des accidents de chantiers, se sont produites en basse tension (BT). Les projets d'assainissements et des plans de visites systématiques et d'entretien des installations permettent de réaliser des travaux d'entretien plutôt que des réparations d'urgence.

### **L'éclairage public**

L'année a été très active dans ce secteur, tant dans la conception, la planification ou les réalisations :

- Voie Lactée : le projet est arrivé à son terme hormis quelques chemins piétons et améliorations ponctuelles. Environ 1'600 luminaires ont fait l'objet d'un assainissement depuis le lancement du projet en 2017
- Voie Lactée 2 : le Conseil de Ville a accepté une demande de crédit de Fr. 1'150'000.- pour l'assainissement des dernières sources lumineuses d'éclairage public de la ville en technologie LED d'ici 2025, soit un peu plus de 600 points lumineux
- Règlement communal sur l'éclairage public : un processus participatif a été lancé en vue d'une réflexion sur le fonctionnement et la gestion de l'éclairage public, qui doit déboucher sur un nouveau règlement communal qui tient compte des nouvelles technologies et des solutions qu'elles peuvent apporter pour une meilleure protection de l'environnement et une amélioration de la vie nocturne
- « La Nuit est Belle » : la Ville de Delémont a participé à l'événement en retardant l'allumage de l'éclairage public à minuit au soir du 21 mai pour faire vivre l'expérience d'une soirée sans éclairage public
- Plusieurs projets majeurs ont été menés et partiellement réalisés :
  - o Ticle-Théâtre du Jura, réalisation d'un éclairage sur le nouveau complexe avec l'installation de luminaires permettant la programmation de couleur
  - o Route de Bâle / avenue de la Gare / rue de la Brasserie : un nouvel éclairage a été réalisé dans le cadre du réaménagement des rues en lien avec le projet Ticle-TdJ
  - o Eglise Saint-Marcel : collaboration avec la paroisse pour la nouvelle illumination de l'église et l'amélioration du passage entre la Vieille Ville et Sur-le-Grioux
  - o Nouvelle Poste : démarrage des travaux pour un nouvel éclairage intégré dans le nouveau complexe
  - o Prolongation de l'éclairage du parc urbain en direction du Gros-Seuc
  - o Secteur Collège : amélioration de l'éclairage sur le chemin des Deux-Rivières
  - o Passages sous-voies : remplacement des sources lumineuses dans plusieurs passages sous-voies, Blancherie, route de Bâle, Bellerive
  - o Nouvel éclairage de la fontaine Saint-Maurice
  - o Remplacement des lanternes en Vieille Ville

Nombre de luminaires faisant partie l'éclairage public géré par les SID :

Type de luminaire	Nombre	Répartition
Technologie LED (dont 1'593 télégérés)	1'844	74,12%
Autre technologie	644	25,88%
Total	2'488	100,00%

La maintenance, l'optimisation et l'extension de l'éclairage public en ville restent des tâches importantes assumées par les SID. Dû aux nombreux projets en cours, ce secteur représente 20% du temps de travail du Service électrique en 2021. Plus de 150 interventions pour des réparations ont été effectuées en 2021. Ce nombre est en nette baisse depuis le déploiement du projet d'assainissement Voie Lactée.

La consommation d'électricité pour l'éclairage public, qui était de 1'000'000 kWh annuel, pour une puissance installée de 280 kW avant le début du projet Voie Lactée, est désormais passée à 500'000 kWh annuel pour une puissance installée de 150 kW. Cette tendance va se prolonger jusqu'en 2025 avec un potentiel d'économies qui va diminuer, les sources les plus énergivores ayant été assainies.

Depuis 2014, l'énergie consommée par la Ville pour son éclairage public est constituée du produit TOPAZE, composé de solaire local et d'hydraulique suisse, ainsi que du complément AMBRE.

### **Les principales réalisations dans le réseau électrique et l'éclairage public**

Les réalisations dans ces secteurs ont été très importantes en 2021, au vu des projets d'ampleur qui sont menés en ville, notamment Ticle-TdJ, nouvelle Poste, écoquartier. Les extensions et modifications de réseau pour répondre aux demandes de puissances sont particulièrement denses dans le centre-ville.

### **Dans le réseau 16'000 V**

- Assainissement et renforcement de la station transformatrice « Maltière » dans le cadre du chantier de la nouvelle Poste
- Nouvelle station transformatrice « Ticle » pour l’approvisionnement du complexe Ticle-Théâtre du Jura
- Nouvelle station transformatrice « LEMO 2 » pour répondre à l’augmentation de puissance de l’usine Léo (5) SA
- Remplacement de la ligne moyenne tension Jacquemai-Collège par deux nouvelles lignes qui intègrent la ST Ticle dans la boucle

### **Dans le réseau 400 V**

- Plus de 20 raccordements de nouvelles maisons familiales, immeubles, industries, dont notamment :
  - o Complexe immobilier Ticle-Théâtre du Jura
  - o Projet immobilier nouvelle Poste
  - o Ecoquartier secteur C : Résidence de la Sorne
- Assainissement complet basse tension :
  - o Route de Bâle Ouest
  - o Rue de la Brasserie
  - o Avenue de la Gare Nord
  - o Rue des Primevères Est
  - o Ruelle de l’Eglise
  - o Route de Courroux
- Assainissement de 6 cabines de distributions
- Développement du réseau de fibres optiques pour les SID et divers raccordements privés
- Raccordements provisoires de chantiers : environ 20 raccordements simultanés

### **Comptage**

- Création le 28 mai 2021 de la nouvelle société « Smart Data Energie SA » (SD Energie) qui regroupe 21 distributeurs romands, pour mener le projet de Smart-Metering conformément à la stratégie énergétique 2050 et aux lois sur l’énergie (LEne) et sur l’approvisionnement en électricité (LApEI)
- Poursuite des travaux de planification du projet de Smart Metering, et lancement des appels d’offre
- Intégration des données de mesures dans le système Advance pour les membres de la Charte
- Plus de 600 interventions sur les appareils de tarification
  - o 450 installations/désinstallations de compteurs électriques, notamment pour les installations photovoltaïques
  - o 70 installations/désinstallations de récepteurs TCC
  - o ~100 interventions sans remplacement d’appareil (modules de communication, installation double tarif, programmation commande, etc.)

### **Ressources humaines**

Avec le nombre de nouvelles prestations, et vu la demande croissante dans de nouvelles activités (installations de productions décentralisées, gestion des communautés d’autoconsommation et regroupements dans le cadre de la consommation propre (RCP), nouvelles exigences relatives à la sécurité, etc.), comme pour l’ensemble de l’administration, les ressources humaines sont fortement mises à contribution, particulièrement en période de pandémie. Le poste de Chef d’équipe du Service électrique, a été repourvu avec une entrée en fonction le 1<sup>er</sup> février 2021. La création d’un poste de Responsable en énergie renouvelable a été acceptée par les Autorités et il sera mis au concours en 2022.

### **Production d’énergie**

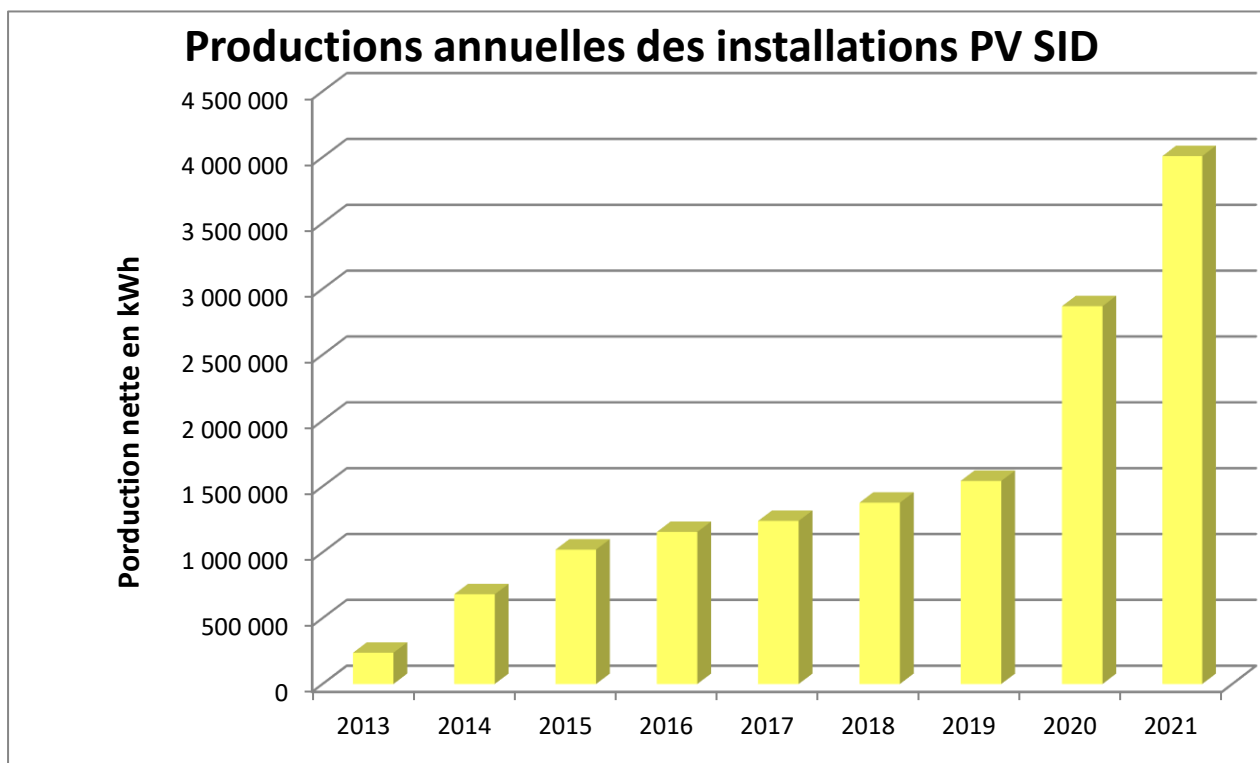
#### **Photovoltaïque**

Le développement des installations photovoltaïques (PV) communales se poursuit avec la construction et la mise en service de 5 nouvelles installations et une extension. Ce sont au total 23 installations photovoltaïques en propriété des SID qui sont en service au 31 décembre. Les installations suivantes ont été mises en service en 2021 :

- STEP SEDE, Bois-du-Treuil 4, Courroux (y c. le nouveau bâtiment micropolluants) – 187,94 kWc
- Théâtre du Jura, route de Bâle 10 – 84,36 kWc
- Ticle B1, route de Bâle 12 – 39,22 kWc
- Ticle B2, route de Bâle 14 – 53,28 kWc
- Ticle B3, route de Bâle 16 – 53,54 kWc
- Wenger Nord extension Ouest, route de Bâle 63 – 79,06 kWc (puissance totale 261,71 kWc)

La réalisation de ces projets d'importance renforce considérablement la production photovoltaïque des SID et porte la surface totale installée à plus de 23'000 m<sup>2</sup> de panneaux pour une puissance crête installée de 4'744 kWp.

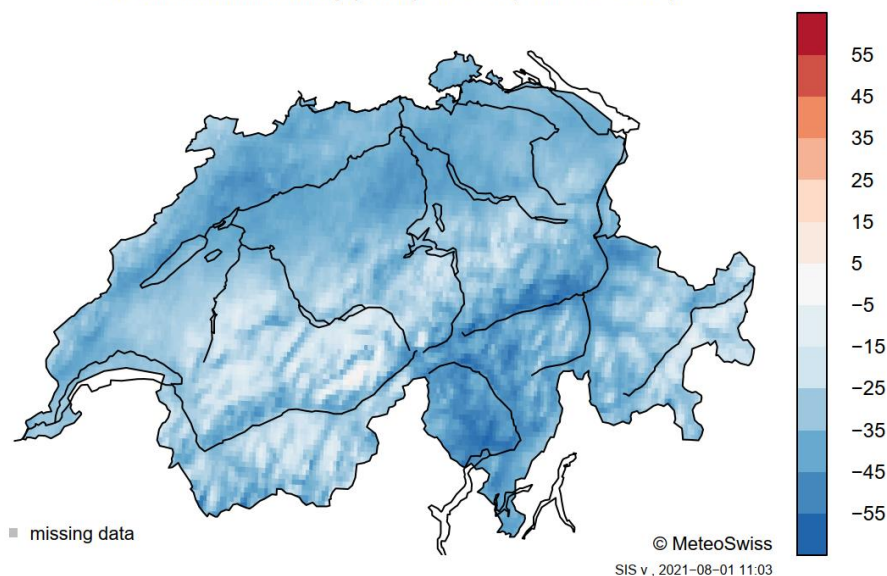
Plusieurs projets, écoquartier Résidence du Parc de la Sorne, halle de gymnastique du Collège, le nouveau bâtiment Clair-Logis, etc., sont en cours de planification et verront le jour en 2022.



La production nette photovoltaïque des installations des SID, qui était passée de 1,5 GWh en 2019 à 2,9 GWh en 2020, a bondi à plus de 4 GWh en 2021. Cette hausse s'explique par la mise en service de grandes installations à la fin 2020. Leur potentiel de production s'est concrétisé en 2021. A cela s'ajoutent les nouvelles installations mises en service en 2021, dont certaines aux mois de mai et juin pour l'extension de Wenger Nord et du SEDE.

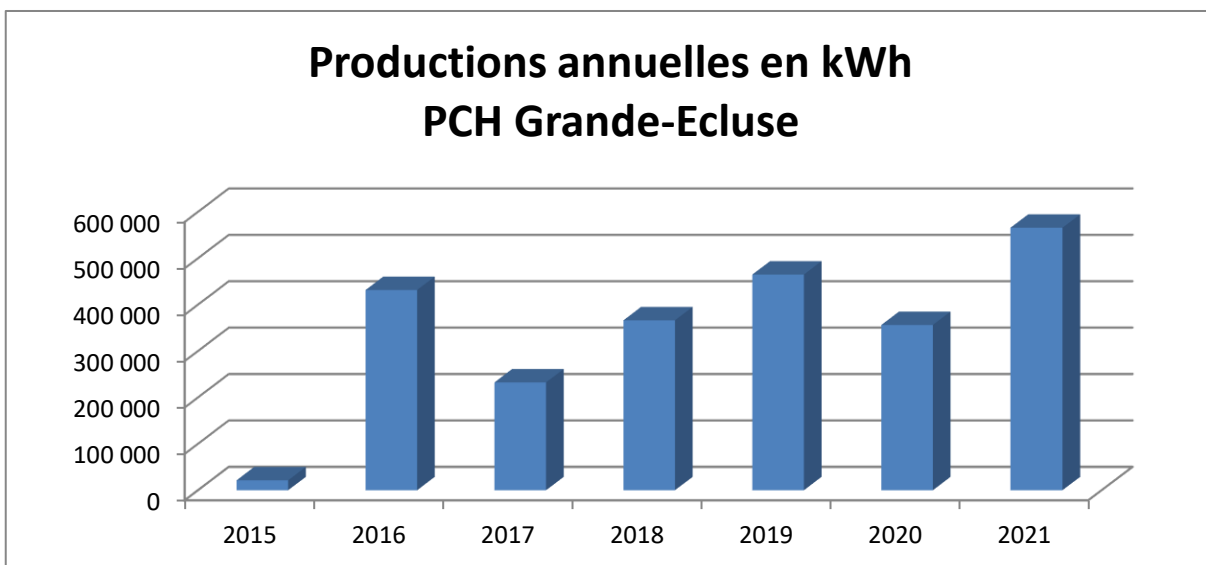
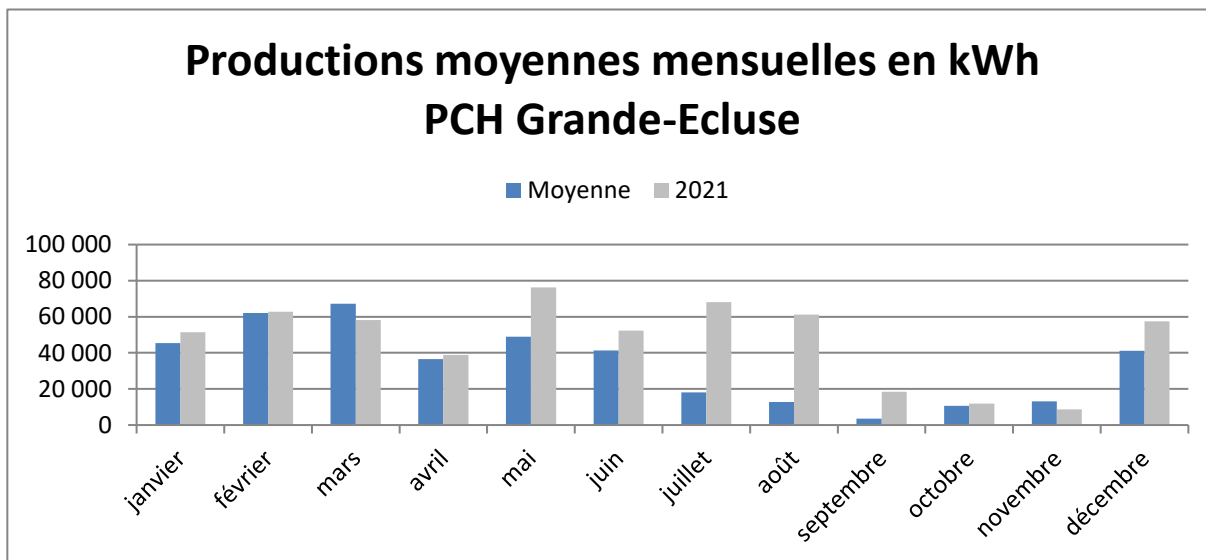
L'ensoleillement dans l'Arc jurassien a été légèrement déficitaire en 2021. Les mois les plus propices pour la production PV, comme ceux de mai, juillet et août, ont été particulièrement déficitaires, environ - 20% (voir la carte de radiation ci-dessous). Globalement, la production annuelle PV a été 10% plus basse par rapport à la moyenne depuis la mise en service de la première installation en 2013.

Global Radiation Anomaly (W/m<sup>2</sup>) 2021-07 (Ref.2004 – 2020)



## Hydroélectricité

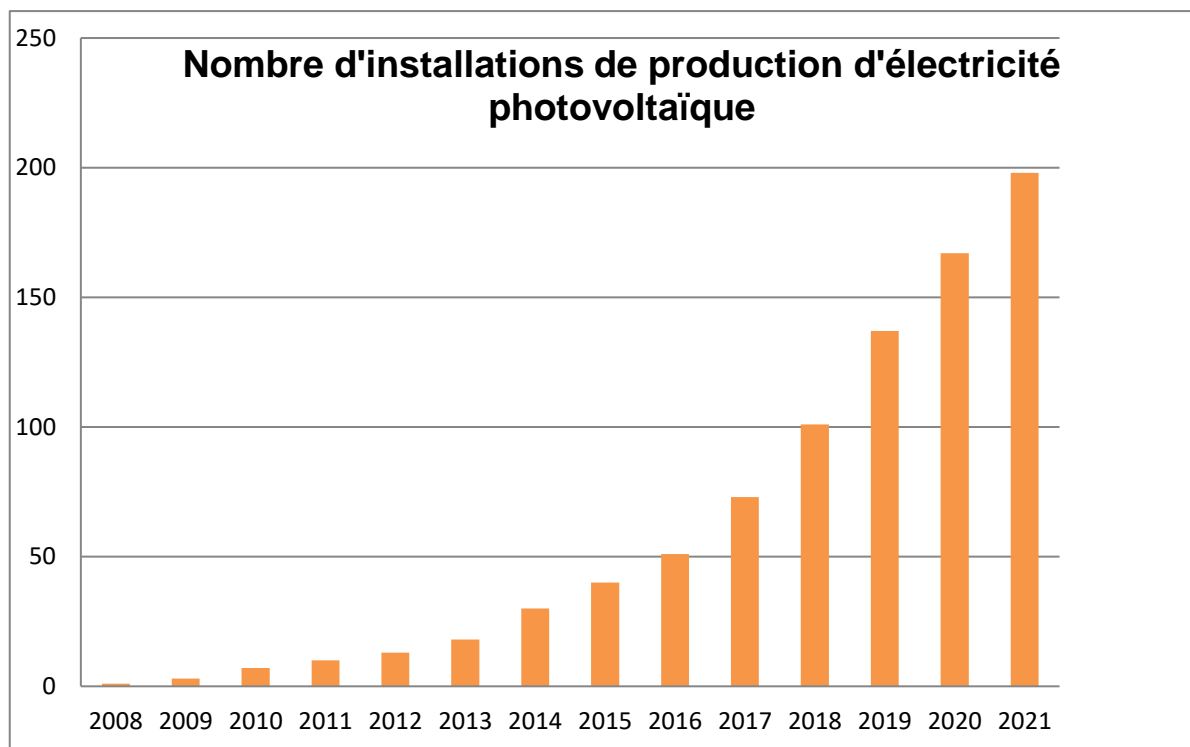
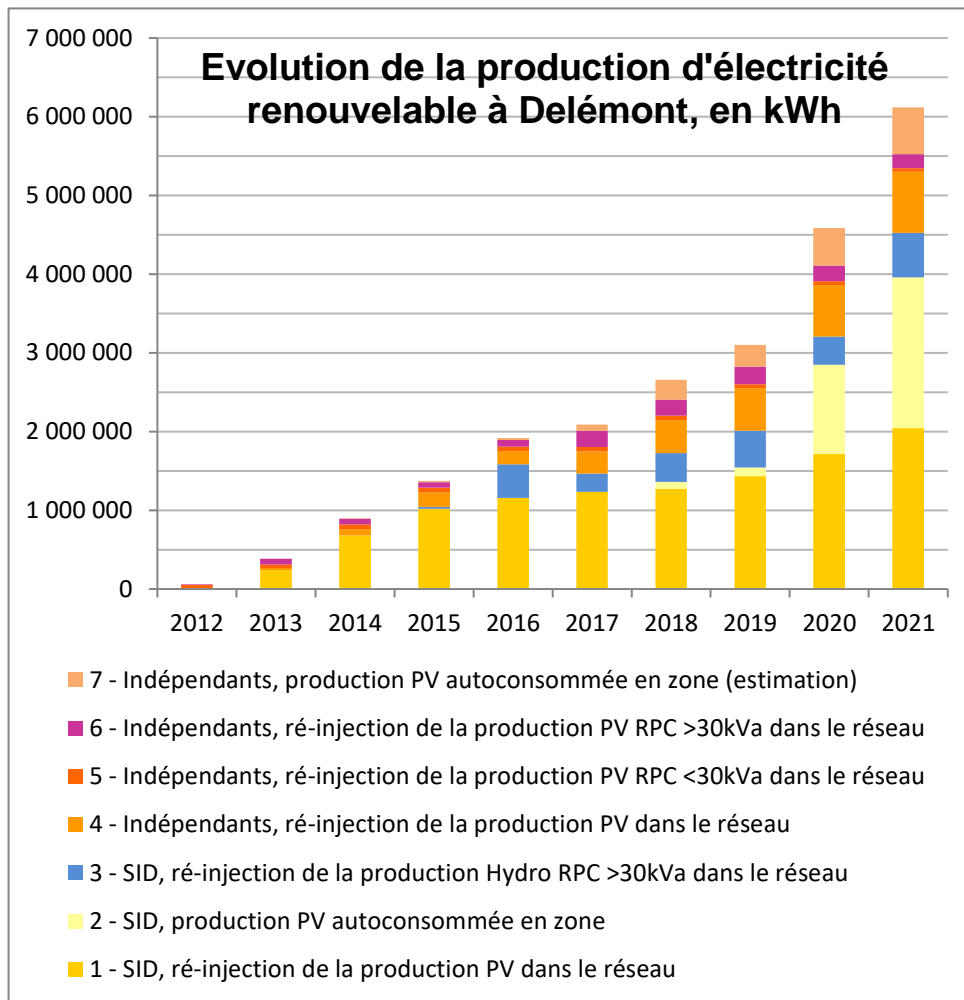
Si l'ensoleillement a fait défaut durant l'été, les précipitations ont été abondantes durant cette période. Le Nord des Alpes a même enregistré les précipitations estivales les plus importantes depuis le début des mesures. La petite centrale hydroélectrique (PCH) de la Grande-Ecluse a largement profité de ces conditions avec une année de production excellente. Elle a fonctionné près de 8'000 heures, soit plus de 90% du temps pour une production nette totale de 565'808 kWh, soit la meilleure production annuelle depuis sa mise en service en 2016. Les résultats de production sont dus à des débits importants durant les mois d'été, qui sont normalement une période d'étiage pendant laquelle la turbine ne fonctionne pas ou peu. Hormis durant les mois d'hiver février-mars et octobre, tous les mois présentent des productions au-dessus de la moyenne.



La production d'énergie nette des installations des SID a été de 4'572'270 kWh, en progression de 1'347'212 kWh par rapport à l'année précédente, soit environ 30% d'augmentation. L'augmentation est à mettre sur le compte des nouvelles installations photovoltaïques et de l'excellente production hydroélectrique.

La totalité de la production photovoltaïque et hydraulique (SID + installations indépendantes, y compris l'estimation de l'autoconsommation) à Delémont a représenté environ 6,7% de la consommation totale de la ville, soit environ 6'120'058 kWh. Le nombre d'installations de production d'électricité renouvelable a augmenté de 19% par rapport à l'année précédente. La construction de grandes centrales par les SID, dont 5 nouvelles et une extension en 2021 (ce qui porte à 23 le nombre d'installations photovoltaïques des SID), avec une participation citoyenne au financement depuis 2013, démontre l'efficacité d'une politique menée de façon cohérente et avec une vision globale dans ce domaine. Ce modèle « SID » est repris par plusieurs distributeurs nationaux, ou en partenariat avec les SID dans le cadre de projets régionaux.



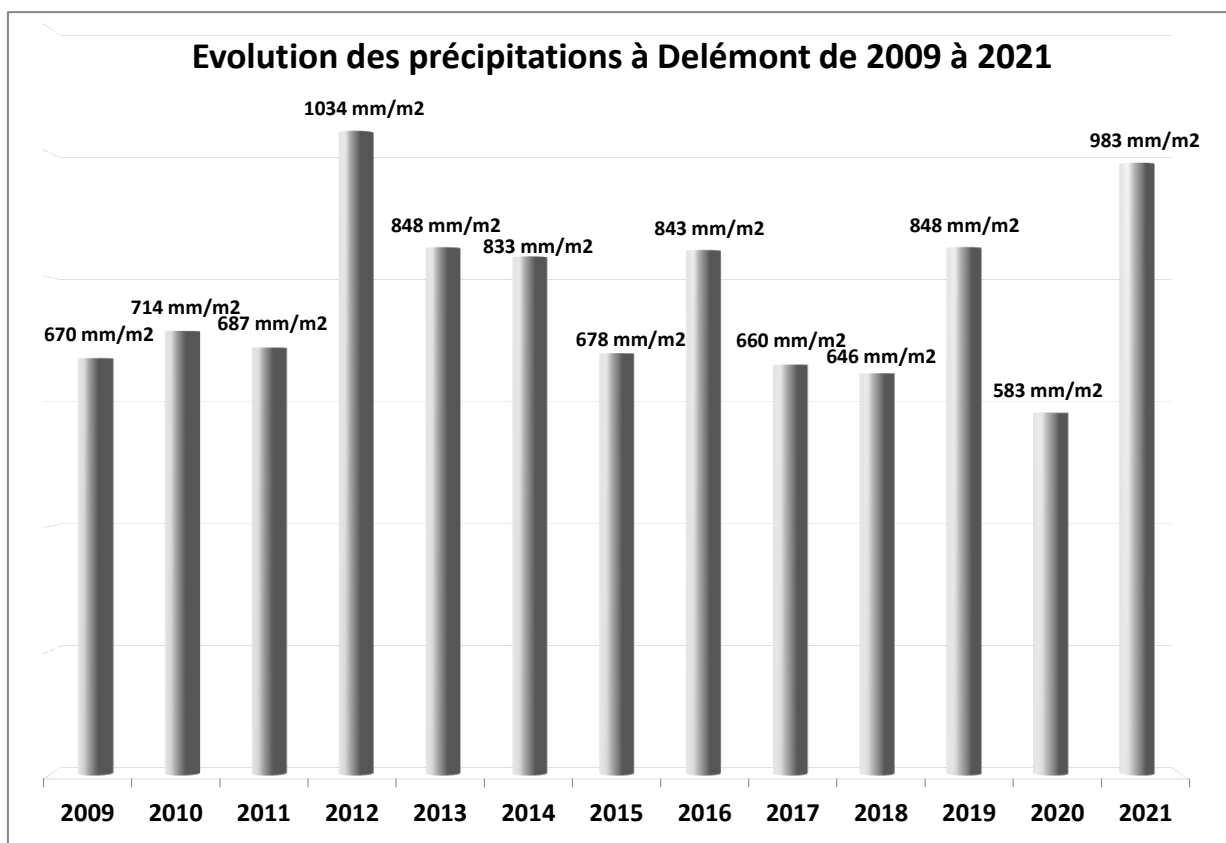
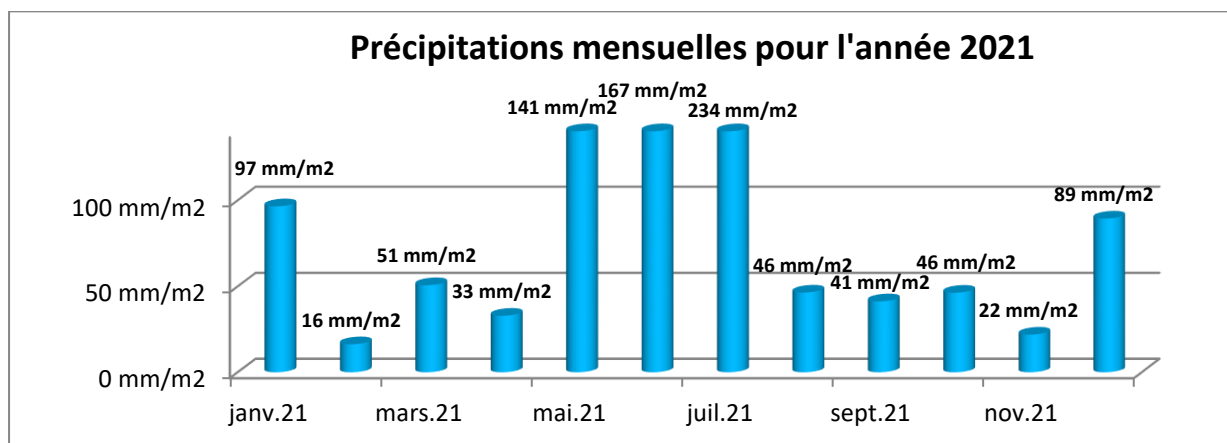


#### 4.4. Service des eaux

##### Météorologie

En 2021, pour une fois, ce ne sont pas les températures élevées qui ont été l'élément météorologique déterminant en Suisse, mais les nombreuses précipitations. Un hiver doux et riche en précipitations, avec localement d'importantes chutes de neige, a été suivi d'un printemps froid et d'une fin de saison arrosée. Au Nord des Alpes, l'été a été l'un des plus pluvieux depuis le début des mesures. Les grandes quantités de pluie persistante ont fait déborder plusieurs rivières et lacs vers la mi-juillet. Contrairement à l'été arrosé, l'automne s'est souvent montré plutôt sec et ensoleillé.

Les deux graphiques ci-dessous représentent les précipitations mensuelles en 2021 et les précipitations des 13 dernières années pour Delémont.



## Statistiques

<b>Adduction d'eau</b>	<b>en 2020 (m<sup>3</sup>)</b>	<b>en 2021 (m<sup>3</sup>)</b>	<b>% sur total 2021</b>
La Doux	503'000	573'500	49%
Develier	323'000	504'000	43%
Rondez I	290'000	31'500	2,7%
Rondez II	74'000	4'000	0,3%
Forages	102'000	51'000	4,4%
Moutier	27'000	7'000	0,6%
<b>Total</b>	<b>1'319'000</b>	<b>1'171'000</b>	<b>100%</b>

Total de l'eau vendue dans le réseau :	936'640 m <sup>3</sup>
Total des ventes à des tiers (Rossemaison, Soyhières, Courrendlin) :	24'588 m <sup>3</sup>
Consommation des fontaines (estimation selon jaugeage) :	60'000 m <sup>3</sup>

On constate que le total des ventes d'eau en 2021 a diminué d'environ 5% par rapport aux années antérieures, cette diminution de la consommation s'explique par deux facteurs, le ralentissement de l'activité dû à la pandémie et les fortes précipitations enregistrées l'été dernier.

## Interventions

Le réseau de distribution d'eau potable totalise près de 100 km de conduites, 611 hydrants et 2'470 raccordements privés. Afin de maintenir ce patrimoine en bon état de fonctionnement, de nombreux travaux d'assainissement, de viabilisation et de maintenance ont eu lieu en 2021.

## Les principales réalisations

- Assainissement de la conduite de transport sur une distance de 300 m à Develier-Dessus
- Construction de la conduite de distribution de la conduite d'eau de secours Delémont-Develier en collaboration avec le Service technique de Develier
- Assainissement d'un tronçon de la conduite de distribution à la rue des Pins
- Assainissement de la conduite de distribution à la Montée-des-Pâturages
- Assainissement de la conduite d'eau à rue de la Fenaison
- Assainissement d'un tronçon de la conduite d'eau à la rue Auguste-Quiquerez
- Raccordements de plusieurs projets immobiliers
- Remplacements de plus de 100 compteurs d'eau

## Fuites d'eau

Le nombre de ruptures de conduites enregistré sur le réseau d'eau durant l'année 2021 est de 41. Quatorze sur les branchements privés et 27 sur le réseau public. Si l'on compare la production et la consommation, la perte d'eau est d'environ 13%. En considérant l'eau utilisée pour les services publics (purge réseau, défense incendie, travaux de nettoyage) et l'eau vendue forfaitairement pour les chantiers, cette perte avoisine alors les 11 à 12%, ce qui situe la ville de Delémont en dessous de la moyenne nationale qui est de 13%. Ce taux de fuite relativement bas est le résultat d'une gestion minutieuse du suivi du réseau et prouve l'importance d'assainir régulièrement le réseau de conduites.

## Qualité de l'eau

En Suisse, les normes légales sont définies dans le Manuel suisse des denrées alimentaires, qui indique les critères de qualité applicables à l'eau. La législation fédérale sur les denrées alimentaires définit de manière très précise les exigences élevées auxquelles la qualité de l'eau potable doit satisfaire.

Afin de respecter ces exigences, un mandat a été confié à un laboratoire privé pour effectuer les analyses des échantillons d'eau potable prélevés dans le réseau. Pour l'année 2021, ce sont plus de 300 échantillons qui ont été analysés, que ce soit au niveau chimique ou bactériologique.

Depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2020, l'Office fédéral de l'agriculture (OFAG) a interdit l'utilisation du chlorothalonil. Cette interdiction fait suite à une réévaluation des risques relatifs aux métabolites du chlorothalonil, lesquels pourraient représenter un danger pour la santé à la suite d'une exposition de longue durée. Depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2021 la valeur maximale de chlorothalonil dans l'eau potable a été fixée à 0,1 µg/l. Cette nouvelle valeur a mis bon nombre de distributeurs d'eau en Suisse au pied du mur, car effectivement l'eau qui était

distribuée au 31 décembre 2019 ne répondait plus aux nouvelles normes en matière de chlorothalonil en vigueur au 1<sup>er</sup> janvier 2020.

Suite à cette nouvelle valeur, les SID ont monitoré leurs différentes ressources pour connaître leur état. Avec une valeur de 0,148 µg/l, seule la source de la Doux a présenté un léger dépassement de la valeur maximale. Afin de répondre aux normes en vigueur, conformément à la directive de l'OSAV, l'eau de la source de la Doux a été mélangée avec d'autres ressources pour abaisser la teneur en chlorothalonil, ce qui a permis de maintenir cette ressource en service, qui représente près de 50% de la production pour l'année 2021.

Mis à part ce léger dépassement en chlorothalonil dans l'eau de la source de la Doux, éliminé rapidement par les mesures correctives mises en place, tous les autres échantillons étaient conformes à la législation en vigueur. L'eau du réseau distribuée est donc parfaitement potable et d'excellente qualité.

### **Collaborations intercommunales**

Dans le domaine de l'eau potable, les collaborations intercommunales se sont encore accentuées puisque Delémont va également distribuer de l'eau de secours à la Commune de Develier. Les travaux de cette nouvelle infrastructure sont en cours de construction et devraient se terminer d'ici la fin du printemps 2022. Ci-dessous la liste des prestations, non exhaustive, fournies par les SID aux communes tierces :

Rossemaison

- Gestion et exploitation du réseau d'eau potable
- Service de piquet
- Fourniture d'eau de secours

Courrendlin

- Service de piquet
- Détection et réparation des fuites d'eau
- Fourniture d'eau de secours

Develier

- Collaboration avec le Service technique de Develier pour la construction et l'assainissement de conduites
- Détection de fuites
- Fourniture d'eau via les sources de Develier propriétés de la Ville de Delémont
- Fourniture d'eau de secours

Soyhières

- Détection de fuites
- Fourniture d'eau de secours

Service des eaux Courtételle-Courfaivre

- Fourniture d'eau de secours

Les SID effectuent également les travaux de détection de fuites pour quasiment toutes les communes de la vallée de Delémont, mis à part la Commune de Haute-Sorne qui est équipée et compétente pour effectuer ce travail.

Les prestations délivrées dans le cadre de ces collaborations fluctuent d'année en année en fonction des ruptures de conduites et des travaux de détection. Néanmoins, on constate une augmentation de près de 35% des heures de travail effectuées dans les différentes communes, soit 670 heures.

### **Groupe Nicaragua, centime de l'eau**

Conformément à l'arrêté fixant le tarif de l'eau, et selon l'accord qui lie la Municipalité de Delémont et le Groupe Nicaragua, les SID ont versé à ce dernier la somme de Fr. 9'370.-, qui correspond à une contribution d'un centime par m<sup>3</sup> distribué à Delémont.

## **4.5. Service du gaz**

L'année gazière a été particulièrement mouvementée. En effet, après de nombreuses années de discussions au sein du Conseil d'administration de Régiogaz SA, divers événements opérationnels et stratégiques en fin d'année 2020 et début 2021 ont conduit à la démission de la représentante delémontaine et du représentant delémontain et à une décision de retrait de la Ville de cette société par le Conseil communal. Sans entrer dans le détail :

- l'absence de stratégie d'approvisionnement, dont les augmentations de prix du gaz massives et successives – sans pareilles en Suisse – en cours d'année 2021 ont malheureusement donné raison à l'administratrice et à l'administrateur de la Ville

- des risques potentiels liés à la sécurité
- des « lacunes » multiples et répétées dans la gestion de la société

Ces éléments ont conduit à la décision validée par le Conseil de Ville en août 2021. Un référendum ayant abouti, la décision a été soumise aux citoyennes et citoyens de Delémont. Le résultat du vote tombé le 13 février 2022 était à 72,6% favorable à la sortie de Régiogaz SA.

Au sujet des prix du gaz, le manque de stratégie d'approvisionnement de la part de Régiogaz SA n'a pas permis d'atténuer les flambées du marché mondial du gaz et a eu pour conséquence que le prix de la molécule a augmenté de plus de 500%. Malheureusement cette situation devrait encore perdurer par rapport à la situation mondiale. Le référendum concernant la vente des actions de Régiogaz SA a retardé tout le processus d'achat, ce qui n'a pas permis d'anticiper des achats de gaz au mois d'octobre 2021. Effectivement le prix de la molécule a encore été multiplié par 4 entre le mois d'octobre 2021 et le mois de mars 2022.

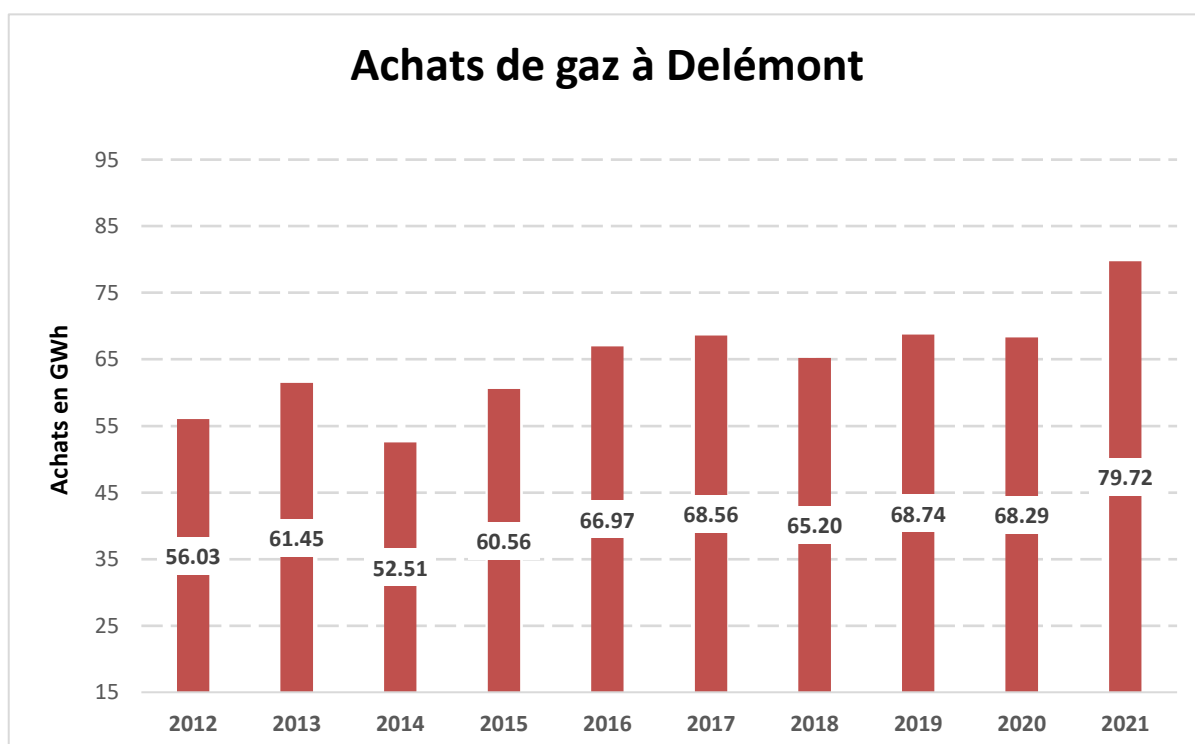
### **Gestion du réseau**

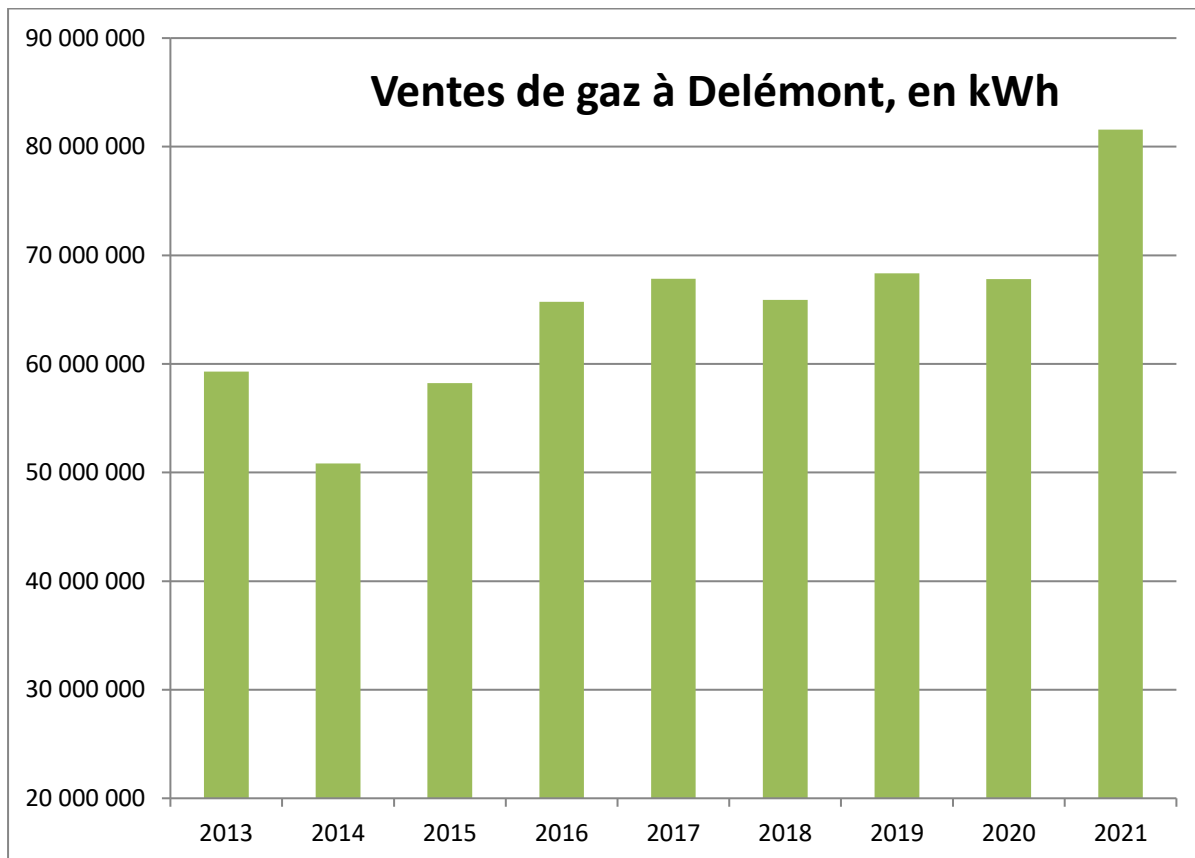
La fourniture du gaz naturel s'est faite sans incident et sans aucune interruption durant l'exercice écoulé. Les contrôles et recherches de fuites dans le réseau, ainsi que les contrôles des installations intérieures sont réalisés tout au long de l'année afin de répondre aux exigences fédérales en la matière et aux directives et recommandations de la Société Suisse de l'Industrie du Gaz et des Eaux (SSIGE). Dans le cadre des travaux de réaménagement du carrefour du Jumbo à la rue Auguste-Quiquerez, des travaux d'assainissement du réseau de gaz ont été effectués. A noter que, pour la grande majorité, les installations de chauffage à gaz mises en service durant l'année ont substitué des anciens chauffages au mazout. L'installation de l'Hôpital du Jura, sur le site de Delémont, a été mise en service au mois de février 2021.

Plusieurs clientes et clients raccordés au réseau se sont détournés du gaz pour s'orienter vers des installations fonctionnant aux énergies renouvelables. Cette tendance s'accroîtra certainement ces prochaines années, conformément aux objectifs climatiques fédéraux, repris et soutenus dans la Conception directrice de l'énergie de la Ville de Delémont.

### **Achat et vente de gaz**

En 2021, les achats de gaz ont été de 79,72 GWh, le volume des ventes a été de 81,58 GWh. On constate une augmentation des ventes de gaz par rapport à l'année 2020, principalement due à la conversion du système de production de chaleur du mazout au gaz naturel de l'Hôpital du Jura, mais également par l'acquisition de nouvelles clientes et de nouveaux clients privés et industriels. Pour mémoire, les différences entre achats et vente correspondent simplement aux différences de relevés de compteurs en début/fin d'année et s'équilibrent sur le temps.





Les ventes de gaz en 2021 ont augmenté de 20,3% par rapport à l'année 2020.

Les résultats financiers sont bons. La mise en place des crédits-cadre et l'internalisation de la gestion du réseau de gaz ont permis de diminuer les charges du compte de fonctionnement du gaz. Le résultat 2021 permettra ainsi de diminuer la dette du gaz et de rembourser les intérêts de la dette, selon la planification en cours.

#### **Conseil d'administration et assemblée générale de Régioqaz SA**

Le Conseil d'administration (CA) est composé de M. Joël Burkhalter pour Courrendlin, M. Jean-Claude Finger pour Courtételle, M. Jean-Claude Fleury pour Courroux, M. Olivier Jost et Mme Murielle Macchi-Berdat pour Delémont jusqu'en juin 2021, et M. Alain Tissot pour Rossemaison, L'activité 2021 n'est pas commentée plus en détail. Le message au Conseil de Ville du mois d'août 2021 est exhaustif à ce sujet. Toutefois, il est encore à noter qu'un chantier est ouvert au sujet de la nouvelle certification NEMO, qui a été initiée en 2018 avec pour but de déterminer le montant du timbre du réseau 5 bars et de distribution, et de fixer une juste rétribution des différents propriétaires. Les négociations entre les partenaires Régioqaz SA et EDJ Energie du Jura SA pour appliquer un prix du timbre au plus juste de la valeur du réseau sont toujours en cours. La certification attendue en 2021 n'a pas abouti et un litige de fonds quant à la propriété des réseaux 5 bars et à leur droit de rémunération est toujours pendant. Ce litige entre la Ville et EDJ Energie du Jura SA prendra encore beaucoup de temps avant d'être résolu.

#### **4.6. Services partagés**

Les Services partagés sont en soutien des missions de base d'alimentation et de sécurité d'approvisionnement en eau, en électricité, en gaz et en production de chaleur. Les principales activités de ce service transversal sont les comptabilités financière et analytique, la facturation, la gestion du contentieux, la gestion du Service de l'information du territoire (SIT), l'aspect juridique et de conformité et le lien avec les services communaux du Personnel, Informatique et de Gestion des bâtiments.

Durant l'exercice 2021, les projets suivants ont été suivis et coordonnés par les Services partagés :

- deuxième exercice comptable productif sous la nouvelle version du Modèle Comptable Harmonisé 2 (MCH2) pour la comptabilité 2021
- gestion comptable et financière du service, gestion de la trésorerie, imputations comptables, y compris ventilations interservices (eau, électricité, gaz, production de chaleur)

- établissement et envoi des factures et décomptes récurrents (40'841 factures) et des factures concernant les prestations diverses (849 factures)
- comptabilité analytique de chacune des installations de production d'énergie électrique (23 installations en service à fin 2021)
- remboursements et paiements des intérêts liés aux prêts citoyens octroyés pour l'investissement dans les centrales de production d'énergie renouvelable (gestion de 7 emprunts citoyens pour plus de 150 prêteurs)
- internalisation du processus de calcul des tarifs 2022 de l'électricité, en collaboration avec SACEN SA et le Service clientèle
- élaboration du document de comptabilité analytique des coûts destiné à l'EiCom et confirmant les calculs de prix de l'électricité pour l'année 2022, répondant ainsi aux exigences légales fixées par le législateur fédéral
- mise en place de la facturation avec code QR pour toute la clientèle des SID
- participation à la juste détermination des prix du réseau 5 bars et du réseau de distribution de gaz naturel en mains de la Municipalité de Delémont (projet mis en veille durant le processus de vente des actions de Régiogaz SA)
- calculs et mise en place comptable des nouveaux projets de *contracting* pour la vente de chaleur au Théâtre du Jura-Le Ticle et au Parc de la Sorne (écoquartier)
- gestion de la clientèle en situation de contentieux et renforcement de la collaboration avec l'Office de recouvrement externe ORC pour le recouvrement des créances en souffrance (y compris recouvrement de certains actes de défauts de biens des 20 dernières années)
- participation des SID au Datenpool de l'AES, qui compare les coûts et prix de plusieurs GRD et distributeurs d'énergie de Suisse en vue du renforcement de la régulation du marché de l'électricité
- suivi administratif et comptable de SACEN SA, avec comptabilisation de tous les mouvements y relatifs jusqu'au bouclage de l'exercice comptable, y compris approvisionnement énergétique pour les dix communes partenaires
- automatisation du processus de facturation de SACEN SA pour les factures d'énergie et diverses
- automatisation du processus de facturation et d'imputation comptable de la production des producteurs indépendants d'énergie photovoltaïque
- suivi de la comptabilité relative au Regroupement dans le cadre de la consommation propre (RCP)
- automatisation du processus d'imputation comptable des salaires dans la comptabilité des SID et de SACEN SA
- listage et réalisation des plans des conduites et des éléments du réseau des SID nécessitant l'inscription d'une servitude au Registre foncier pour transmission au notaire
- tâches de relevés et d'implantations pour les projets réalisés pour les services eau, électricité et gaz du territoire communal ; mise à jour des câbles et des schémas des buffets et des stations transformatrices en vue de la modélisation du réseau électrique
- mise à jour des bases de données (23 villages) du cadastre des canalisations du SEDE afin d'en faciliter le transfert et la publication sur le Géoportail cantonal

Comme pour les autres services de l'administration, les activités croissantes des SID engendrent une masse de travail toujours plus conséquente aux Services partagés.

#### 4.7. **Service clientèle**

Les missions principales du Service clientèle sont la gestion de la relation clientèle, l'administration générale, l'approvisionnement, la vente d'énergie et des produits et prestations dans le secteur énergétique, le marketing, ainsi que la politique énergétique. Globalement, les activités sont en constante croissance depuis plusieurs années, notamment avec le développement soutenu des installations électriques (panneaux solaires, bornes de recharge, PAC, etc.), la gestion des données liées aux installations gazières (chaudières, accumulateurs, etc.) et le suivi commercial et administratif pour les produits et prestations des SID dans ces domaines. La forte contribution des collaboratrices et collaborateurs, qui plus est durant une situation sanitaire particulière, est à souligner.

Les nouveaux produits liés à l'électromobilité, avec SMOTION, ou dans le domaine de l'autoconsommation collective d'électricité photovoltaïque avec COMMUNITY, font l'objet d'un intérêt croissant de la part des clientes et des clients et des promoteurs. Une collaboration forte est en place entre le Service clientèle, les autres services des SID et SACEN SA, afin de relever les nombreux défis du secteur et répondre à l'évolution des besoins de la clientèle et des Delémontaines et Delémontains. L'implémentation de ces produits et prestations nécessite une mobilisation importante des ressources internes. Cela a également été le cas dans le cadre des nombreux travaux qui ont dû être menés dans le domaine du gaz (situation avec Régiogaz SA, approvisionnement, augmentation des prix, etc.) ou, par exemple, pour la gestion du projet du nouveau règlement pour l'éclairage public (ateliers participatifs, sondage, etc.).

Les travaux entrepris en 2020 pour la rénovation des locaux du Service clientèle, débutés dans le cadre du plan de relance communal en lien avec la situation sanitaire, se sont terminés à la fin du 1<sup>er</sup> semestre 2021. La rénovation a notamment permis une amélioration des conditions de travail pour les collaboratrices et collaborateurs, une mise aux normes des infrastructures et une amélioration énergétique sur différents éléments.

Le projet de digitalisation, selon le crédit validé en mars par le Conseil de Ville, est en cours. Au sein de la Charte, le groupe de travail avec une représentation pour les SID par le Service clientèle et pour la Ville par le Service informatique a évalué différents prestataires stratégiques. A la fin du 2<sup>e</sup> semestre, le prestataire stratégique retenu a été mandaté et les analyses sont en cours. Les résultats sont attendus pour l'été 2022.

### **Prestations générales**

- Accueil et gestion des demandes de la clientèle et des partenaires
- Gestion de la base de données de la clientèle, établissement des mutations, suivi des inscriptions à l'e-facture et à la nouvelle prestation concernant l'envoi des factures par e-mail en PDF
- Suivi des procédures liées à l'Ordonnance sur les installations à basse tension (OIBT) pour le réseau électrique, mise à jour des données et envoi des documents
- Mise en place, puis suivi des procédures liées aux contrôles et aux avis d'installation du réseau de gaz
- Suivi des décisions SID pour les permis de construire
- Gestion de la communication et du site internet
- Communication et mailing à destination de la clientèle et des propriétaires
- Gestion des données de la clientèle qui fait valoir son accès au marché et des changements de fournisseurs
- Gestion administrative et suivi des données des producteurs d'énergies renouvelables et des dossiers pour les installations photovoltaïques des SID
- Mise à jour, contrôle et amélioration des données, notamment dans NEST/ISE
- Participation au Comité opérationnel de la Charte et suivi de différents projets
- Gestion administrative du suivi des subventions
- Gestion et tenue de la caisse
- Suivi du marketing et des dossiers de sponsoring
- Mise à jour des servitudes pour les installations photovoltaïques des SID, en collaboration avec les Services partagés

### **Marketing, ventes et projets spécifiques**

- Promotion et gestion des nouveaux contrats de prêts citoyen
- Gestion de projet pour le nouveau règlement sur l'éclairage public
- Différentes activités liées à la situation avec Régio gaz SA et à l'augmentation massive des prix du gaz
- Sélection du prestataire stratégique (au sein de la Charte) pour le projet SIDIGITAL avec comme objectif la mise en place à l'horizon 2023-2025 d'un portail clientèle et le développement de la digitalisation des processus
- Ventes des bornes de recharge SMOTION et commercialisation du produit COMMUNITY
- Participation à l'approvisionnement énergétique (électricité et gaz) et des certificats liés
- Participation au processus de calcul des tarifs de l'électricité, avec les Services partagés et SACEN SA
- Coordination et définition du projet, avec l'architecte et en interne, des travaux débutés en 2020 pour l'adaptation et la rénovation énergétique du rez-de-chaussée à Bâle 1
- Soutien à la mise en place et à la communication dans le cadre du lancement du portail énergétique et de la plateforme de compensation des émissions de CO<sub>2</sub>

### **Amélioration des données et développement des procédures internes**

- Adaptation du système de décompte pour les installations photovoltaïques SID en 2021
- Diverses adaptations du système pour l'automatisation des processus de facturation liés aux producteurs indépendants et pour la gestion de l'autoconsommation
- Adaptations des procédures pour la gestion des décisions SID dans le cadre des permis de construire, suite à l'introduction de JURAC
- Travaux préparatoires pour le paramétrage des produits COMMUNITY (CA et RCP) dans NEST/ISE
- Préparation des travaux dans NEST/ISE pour la mise en place du produit TOPAZE en produit de base au 1<sup>er</sup> janvier 2022, ce qui correspond à l'adaptation d'environ 8'000 contrats et à la gestion des changements de produit demandés par la clientèle



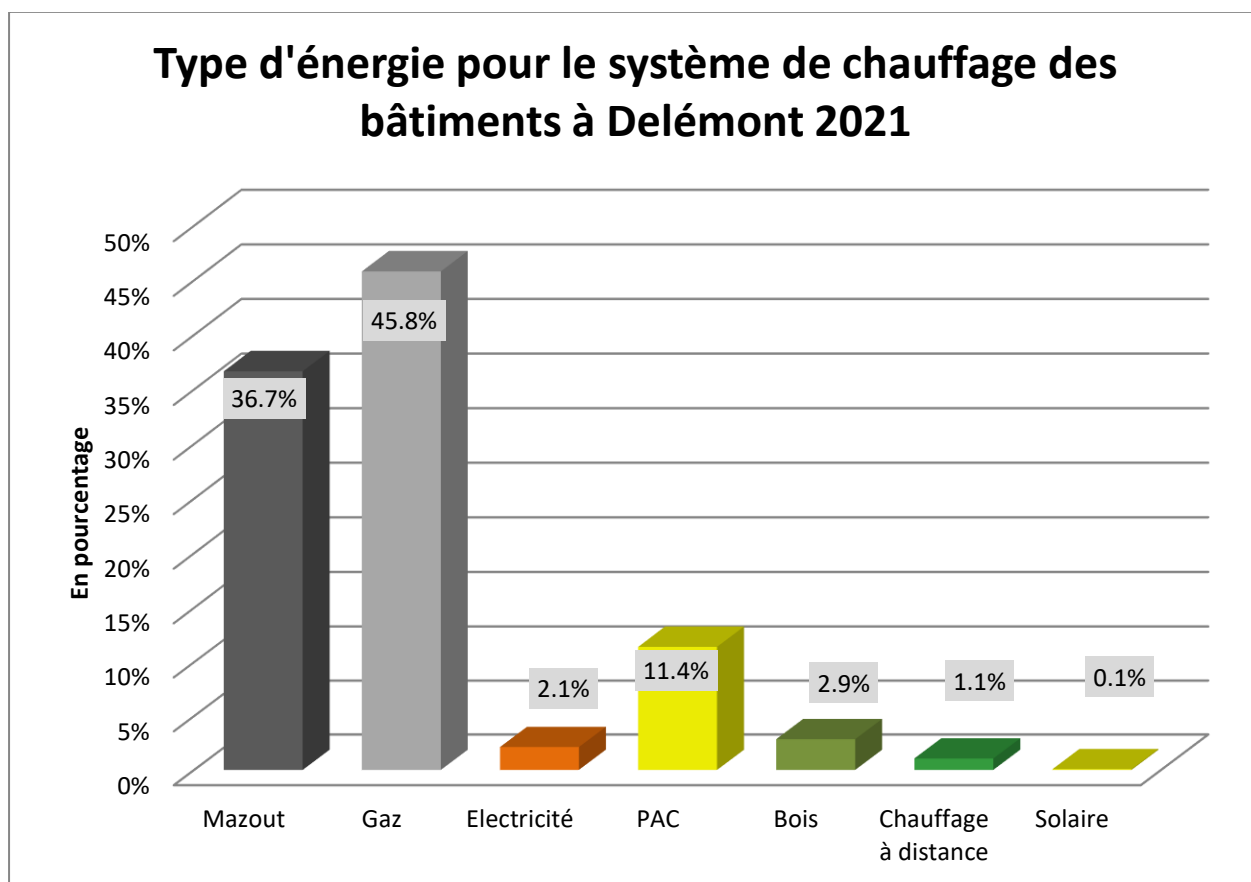
## Politique énergétique

La politique énergétique de la Ville a connu un virage important en 2021. En effet, pour augmenter les collaborations intercommunales, il a été décidé d'un commun accord, et dans l'intérêt de tous, de regrouper les forces en la matière au sein de SACEN SA. Ainsi, avec les partenaires de longue date que sont Porrentruy et Fontenais (les autres Cités de l'énergie jurassiennes), l'Agglomération delémontaine a rejoint la liste des collectivités publiques conseillées par l'équipe « délégation à l'énergie » de SACEN. En toute fin d'année, la Ville de Moutier a également confié son destin énergétique commun à SACEN pour le 1<sup>er</sup> janvier 2022.

L'élaboration d'un concept pour une conférence publique sur le thème de la mobilité durable a été établie, mais les conférences de Delémont et Porrentruy n'ont pas pu avoir lieu en raison des restrictions sanitaires.

Le contrat de suivi des bâtiments par le programme energo<sup>®</sup> s'est poursuivi.

La suspension des relations intercommunales étroites qui ont été établies dans le cadre du programme Energie du Réseau des villes de l'Arc jurassien (RVAJ), dont la Commission politique du Programme Energie a été présidée par Mme Macchi-Berdat, conseillère communale, a été confirmée. Une manifestation de clôture du programme 2016-2020 a été organisée. Le RVAJ regroupe les communes d'Orbe, de Neuchâtel, du Locle, de Saint-Imier, de Tramelan, de Bienne, de Moutier, de Sainte-Croix, de Porrentruy et de Delémont.



## Développement territorial

- Suivi de différents projets de construction sur le territoire quant à leur approvisionnement énergétique (Projet Le Ticle-Théâtre du Jura)
- Projet de monitoring et de communication de la stratégie énergétique communale : création d'une carte interactive en ligne permettant de guider les citoyennes et les citoyens dans leurs choix énergétiques ; élaboration d'un concept pour la collecte de données énergétiques et la mise en place d'un tableau de bord d'indicateurs de suivi de la transition énergétique communale

## Bâtiments et installations communaux

- Suivi du contrat avec l'association energo<sup>®</sup> pour l'optimisation énergétique des bâtiments communaux
- Suivi de la comptabilité énergétique des bâtiments communaux et réalisation de statistiques de consommation annuelle, basées sur les relevés hebdomadaires
- Pour les autres actions, se reporter aux informations figurant dans le chapitre correspondant du Département de l'urbanisme, de l'environnement et des travaux publics
- Finalisation du processus d'assainissement de l'éclairage public

## Approvisionnement

- Electricité 100% renouvelable à Delémont et développement des produits d'énergie renouvelable locale TOPAZE et AMBRE
- Développement des énergies renouvelables (installations solaires photovoltaïques)
- Coordination du projet d'extension du chauffage à distance (CAD) de la Bourgeoisie
- Substitution partielle du mazout par le gaz à l'Hôpital du Jura
- Mise en place de la compensation des émissions de gaz à effet de serre des ventes de gaz et d'un calculateur à l'attention des citoyennes et citoyens pour la compensation des activités privées

## Mobilité

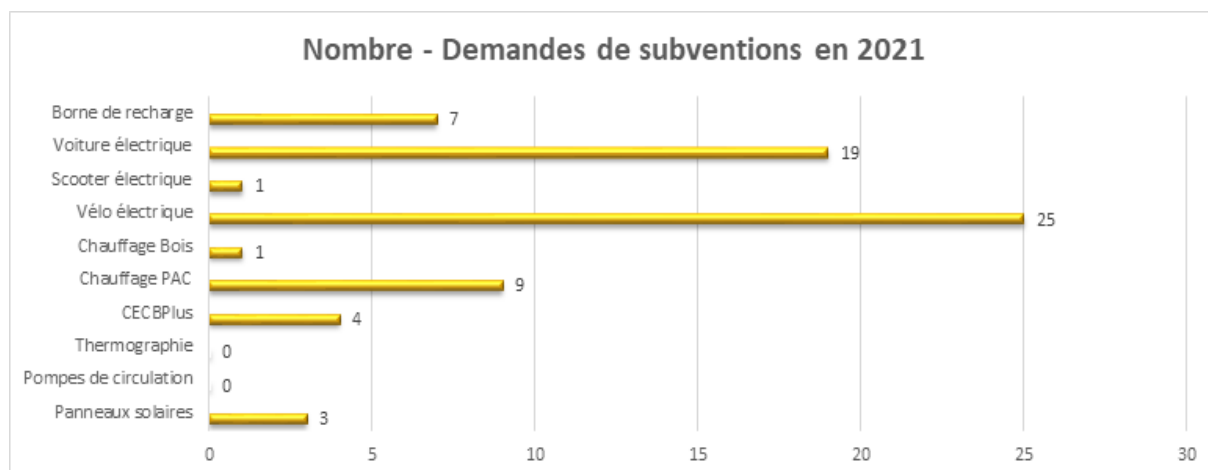
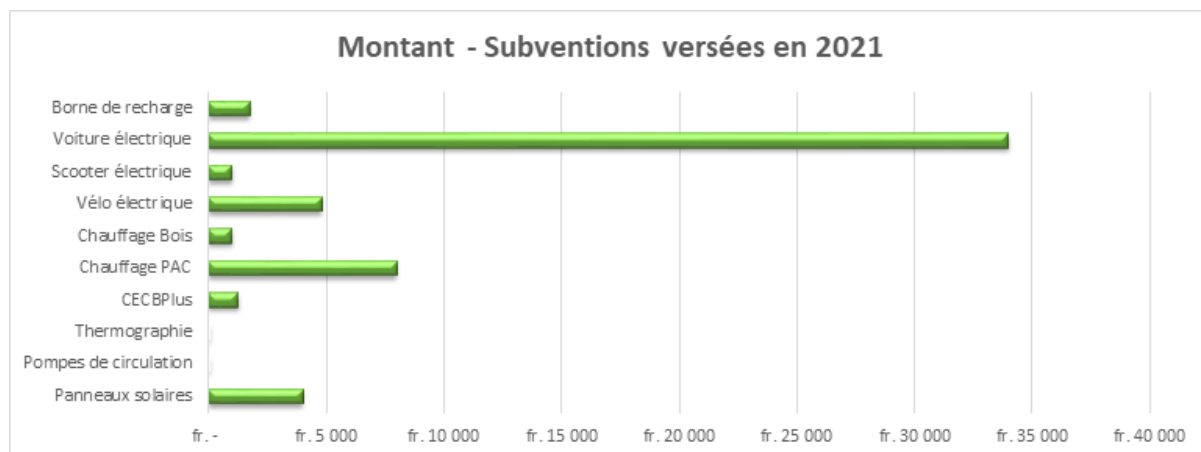
- Suivi du contrat mobility carsharing et accompagnement pour la reprise du contrat par mobility, l'installation d'un nouvel emplacement à la place de l'Etang et la substitution du véhicule thermique par un modèle électrique
- Développement du réseau public de recharge, avec l'installation de bornes de recharge Smotion pour véhicules électriques à la place de l'Etang et 4 bornes au parking du complexe Ticle-TdJ

## Organisation interne

- Réaudit Cité de l'énergie gold eea et certification avec 80,1% des points potentiels
- Projet de bilan carbone de l'administration communale
- Participation au Comité de pilotage du projet de plan climat communal et animation d'ateliers participatifs

## Communication et coopération

- Poursuite du programme de subventions dans le domaine du bâtiment (installation de panneaux solaires thermiques, changement de pompes de circulation, substitution des chauffages fossiles et électriques, CECB@Plus, thermographie) et pour la mobilité électrique (véhicules électriques et bornes de recharge)
- *Delémont.ch*, articles d'information réguliers dans la rubrique « Coin de la mandataire »
- Soutien et sensibilisation aux propriétaires en phase de changement de chauffage



#### **4.8. Comité opérationnel (ComOp) de La Charte**

En 2021, le Comité opérationnel (ComOp) de la Charte s'est réuni à 9 reprises afin de travailler selon les objectifs fixés par le Comité stratégique, de discuter et d'informer sur les tâches qui incombent à chaque service, et de relayer l'information d'approvisionnement et de commercialisation de SACEN SA au sein des 10 communes membres de la Charte.

Vu l'évolution des conditions cadres et légales, les principaux thèmes de l'année ont été les analyses en matière de Smartmetering, le projet de digitalisation des services et l'analyse pour la mise à jour des bases légales communales pour l'électricité.

#### **4.9. Considérations finales**

Pour les SID, 2021 aura été marquée par la réalisation d'investissements très importants : près de Fr. 4'000'000.- dans l'entretien des réseaux, le développement des énergies renouvelables et l'assainissement de l'éclairage public.

La situation des marchés énergétiques est particulièrement inquiétante, notamment avec une envolée du prix de l'électricité encore dépendant des énergies fossiles (gaz, pétrole, charbon) et des émissions de CO<sub>2</sub>. Si 2022 est encore assez stable en matière de prix de l'électricité, il n'en est pas de même pour le gaz. Et les années 2023 et suivantes risquent de subir des augmentations généralisées. La volatilité des prix et leurs niveaux n'ont jamais été aussi importants.

La structure de SACEN SA a débuté ses activités dans le domaine des prestations de conseil aux communes dans le domaine énergétique. Plus que jamais, la volonté des SID et de SACEN SA de développer des collaborations harmonieuses est reconnue et appréciée.

Le projet éolien suit ses procédures au niveau des offices fédéraux. Le plan directeur cantonal (Fiche 5.06) a été validé. Il sera une (pré)occupation importante ces prochaines années pour la Ville de Delémont. La production d'électricité renouvelable hivernale, en l'absence d'énergie solaire en suffisance, constituera le défi de ces prochaines années pour garantir la sécurité d'approvisionnement. Comme mentionné lors du dernier rapport, le maître-mot sera la consultation de la population à chaque étape d'un tel projet.

Les bases légales de la Stratégie énergétique 2050 de la Confédération – acceptée en vote populaire en mai 2017 – continuent à déployer leurs effets. Une adaptation de celle-ci sous la forme de « stratégie énergétique 2050+ » est plus contraignante. La Conception directrice de l'énergie de la Commune, réalisée par les SID dans le cadre de la révision du Plan d'aménagement local, est en adéquation avec cette stratégie mais nécessitera une mise à jour qui se déroulera en 2022, notamment en ce qui concerne les objectifs en matière de CO<sub>2</sub>. L'Ordonnance cantonale sur l'énergie est entrée en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2019. Un règlement communal sur l'énergie, basé sur l'ordonnance cantonale, devra être élaboré et soumis à l'approbation du Conseil de Ville. La situation particulière de 2020 et 2021 n'a pas permis de réaliser ce règlement. Le refus de la loi CO<sub>2</sub> en votation populaire fédérale a été un coup d'arrêt difficile en matière de stratégie climatique dont il faudra tenir compte vu le contexte climatique général. Les SID travaillent avec le Service UETP et les autres services communaux à l'élaboration d'un plan climat.

Parallèlement à cette stratégie énergétique ambitieuse, le DETEC bute définitivement sur l'ouverture totale du marché de l'électricité. L'abandon des accords-cadre avec l'Europe en sont la cause. La révision de la Loi sur l'Approvisionnement en Électricité (LApEI) et de la Loi sur l'énergie (Mantelerlass) seront présentées aux Autorités fédérales en 2022. Certains de leurs objectifs, ou du moins des mécanismes qu'elles prévoient, sont en contradiction avec la stratégie énergétique de la Confédération et renchériront le prix de l'électricité, notamment la construction de centrales à gaz.

Le développement des énergies renouvelables avec le soutien de la population au travers des prêts citoyens continue sa croissance constante. La mise en service de la Patinoire du SIDP à Porrentruy en 2021, selon le modèle delémontain, en prouve l'intérêt.

Toutes ces stratégies visent à réduire les agents fossiles et la consommation d'énergie en général. Les objectifs de la COP21 et de la société à 2000W pourront être atteints si les mesures prévues atteignent leurs objectifs. Chaque année qui passe rend l'atteinte de ces objectifs de plus en plus difficile au niveau planétaire. Les rapports successifs du GIEC le démontrent. Le point de non-retour est proche.

L'avenir énergétique continue d'être suivi avec attention par les SID. L'année 2021 démontre une fois de plus que les orientations stratégiques prises par les Autorités communales pour s'adapter à ce nouvel environnement, et la confiance témoignée aux SID ces dernières années, portent leurs fruits et représentent la volonté des citoyennes et citoyens. Dans le domaine du gaz, les nouveaux problèmes diplomatiquement qualifiés « de jeunesse » en 2020, ont pris une ampleur que personne n'aurait pu craindre. Les conflits d'intérêts insolubles ont eu raison de la patience delémontaine et sonné le glas de cette relation.

Les résultats financiers des SID sont à nouveau très bons en 2021.

Comme pour les autres secteurs de l'Administration communale, la disponibilité, la flexibilité et l'esprit qui animent le personnel du service sont à saluer. Sa flexibilité en période Covid-19 a été remarquable. En s'adaptant rapidement au télétravail, il a permis d'atteindre la quasi-totalité des objectifs fixés avant les

mesures sanitaires. Dans le contexte gazier difficile en 2021, la résilience du personnel a été remarquable, ce d'autant plus que certaines et certains ont été impliqués personnellement. Qu'ils en soient remerciés ! Pour conclure, le département tient à remercier les Autorités, les citoyennes et les citoyens pour la confiance qu'ils lui témoignent constamment et dont les collaboratrices et collaborateurs tiennent à se montrer dignes.

\* \* \* \* \*