

## **ASSEMBLÉE GÉNÉRALE ANNUELLE 2020 DES ASSOCIÉS DES CENTRALES VILLAGEOISES VERCORSOLEIL**

### **RAPPORT D'ACTIVITÉ 2019**

Après trois années où les projets ont été menés tambour battant, l'année 2019 a été pour VercorSoleilL un moment de calme, de réflexion et d'impatience. Nous allons au cours de ce rapport d'activité, vous décrire les différents tâches effectuées par les membres du Conseil de Gestion pour la finalisation administrative et la gestion des installations réalisées en 2017 et 2018. Puis nous ferons un retour sur les différents projets travaillés et sur les raisons de leur non-aboutissement. Enfin nous dresserons un rapide aperçu de l'implication des membres du Conseil de Gestion dans les différentes consultations réalisées par les collectivités locales pour soutenir la promotion de la transition énergétique.

#### **Les Installations photovoltaïques existantes :**

Malgré la dernière mise en service réalisée le 30 Novembre 2018, nous sommes toujours dans l'attente du dernier contrat de vente de l'électricité à EDF-Obligation d'Achat. Durant toute l'année 2019, il a fallu les appeler plusieurs dizaines de fois pour certains contrats, écrire des dizaines de courriels et finalement saisir le médiateur interne à EDF-OA pour réussir à avoir nos contrats, certains plus d'un an après la date théorique de facturation. Heureusement, il n'en reste plus qu'un en attente et nous avons suffisamment de trésorerie pour attendre les paiements des factures, qui sont finalement bien soldées quand les contrats sont, enfin, régularisés.

Il n'y a pas eu de problème technique majeur mais seulement des incidents avec les lignes du réseau ENEDIS, dont une à Vassieux qui a nécessité plusieurs interventions. Les chutes de neige de Novembre 2019 ont conduit également à de nombreuses interruptions d'installation. Les coupures de production dues au réseau ENEDIS sont indemnisées sans problème jusqu'à présent. Cependant pour les coupures de Novembre, nous n'en avons pas demandé le remboursement car cela représentait une multitude de dossiers de quelques euros chacun. Le manque à gagner total s'élève à environ 75 €.

Dans l'ensemble la production de 2019 a été plutôt bonne et légèrement supérieure aux prévisionnels avec une production totale de 380 MWh ( prévisionnel de 366 MWh ) soit un dépassement de 3,8 %. Cela représente un excédent d'une toiture supplémentaire de 9 kWc

environ.

Une toiture privée (Maison Crépeau équipée de 9 kWc) a changé de propriétaire au cours de l'année et nous avons signé un nouveau bail avec les nouveaux propriétaires qui semblent très heureux de rejoindre notre dynamique.

La totalité des recettes de 2019 facturée à EDF-OA est de 79744 € (en incluant un estimatif de 4524 € des deux installations du foyer de ski de fond de Rencurel dont nous attendons toujours le contrat). Néanmoins, il faut bien comprendre que la facturation 2019 ne correspond pas à la production 2019 puisque de nombreuses installations sont facturées par exemple au 11 janvier 2019, et leur facturation reflète donc la production de l'année 2018. Il faut également noter que 2019 est la première année complète de production avec nos 25 installations en service.

### **Le projet photovoltaïque N°3 :**

Présenté en A.G. 2019, ce nouveau projet d'environ 140 kWc que nous souhaitons porter au cours de cette année n'a finalement pas encore vu le jour. La raison principale est que nous n'avons pas les toits nécessaires. En effet, à l'A.G. 2019, nous vous avons présenté deux toitures « acquises » : le toit d'une grange à La Chapelle en Vercors et le toit de la Brasserie du Slalom. Finalement, le propriétaire de la Grange s'est retiré pour des problèmes de succession et la Brasserie du Slalom a des problèmes de garantie sur les tôles de sa toiture et nous devons donc attendre que le contentieux soit réglé mais les experts sont très longs à intervenir dans ce genre d'affaire.

Par contre, nous n'avons pas réussi pour l'instant à trouver de nouvelles toitures pour compléter le projet N°3. Un changement d'assurance vers la MAIF va permettre de rechercher des toitures agricoles qui étaient refusées par notre précédente assurance MMA mais les premières approches d'agriculteurs ayant des toitures intéressantes ne sont pas concluantes.

Nous continuons néanmoins à rester vigilants et à saisir toute opportunité de rencontrer des agriculteurs, des professionnels ou des particuliers intéressés.

### **Le projet hydro-électricité du trou de l'Aygue :**

Ce projet a également occupé une bonne partie de notre temps et nous avons travaillé avec le Syndicat Intercommunal des Eaux et de l'Assainissement du Vercors (Communes de La Chapelle en Vercors et Saint Agnan en Vercors).

Du côté technique, comme cela avait été voté en A.G. 2019, nous avons missionné le bureau d'étude STYX 4D pour effectuer une topographie précise de la cavité du trou de l'aygue afin de permettre une évaluation technique et économique du percement de falaise pour rejoindre directement la rivière souterraine sans passer par le laminoir.

Du côté administratif, nous avons rencontré les représentants de la Préfecture avec les élus du SIEAV. A la suite de cette réunion, le choix du SIEAV s'est orienté sur un portage des premières

phases du projet en solitaire pour des raisons de facilités administratives. Il semble également que la Préfecture n'ait pas souhaitée effectuer une « première nationale », ou quasiment, en accordant un droit de captage à deux entités différentes sur une source d'eau potable, même si juridiquement cela semblait être possible. Néanmoins, il semble que notre approche ait permis au S.I.E.A.V. d'obtenir des subventions plus conséquentes en montrant la pérennisation de l'approvisionnement en eau potable.

Le projet se poursuit donc avec une phase de travaux pour le perçage de la falaise prévue cet automne qui permettra la sécurisation des approvisionnement en eau des deux villages. Une deuxième phase de travaux devrait se dérouler en 2021 avec la réfection de la conduite depuis le perçage de la falaise jusqu'au réservoir Saint Alexis en bas du vallon de combe mâle. Cette conduite sera réalisée avec une section permettant le passage de l'entièreté du débit de la rivière souterraine afin de pouvoir envisager dans une 3ème phase en 2022 la mise en place d'une turbine de production d'électricité près du réservoir Saint Alexis.

Les différents services de l'état contribueront grâce à des subventions conséquentes à la réalisation de ces travaux permettant la sécurisation à long terme de l'approvisionnement en eau potable. Le SIEAV peut donc porter seul les deux premières phases des travaux.

Les (anciens) élus dirigeants du SIEAV nous ont exprimé le souhait que des discussions reprennent avec VercorSoleil en 2021 pour la mise en place de la partie production d'énergie qui pourrait soit être portée par le SIEAV, soit par VercorSoleil, soit conjointement.

Alexandre Michel continue de suivre ce dossier et nous nous tiendrons informé auprès du SIEAV de l'avancement des travaux. La sonde de mesure des débits était toujours en place au 31 décembre 2019 et Alexandre Michel continue d'en assurer régulièrement les relevés que nous offrons gracieusement au SIEAV dans l'intérêt général.

C'est également avec le même esprit, et l'idée que le plus important est l'aboutissement du projet que nous avons décidé de laisser gratuitement les résultats de l'étude topographique au SIEAV sous réserve que les bénéfices ultérieurs du projet, s'il aboutît, soit bien entre les mains des citoyens, soit à travers la collectivité, soit à travers une société à capitaux citoyens.

De plus il faut noter que pour VercorSoleil, le portage des phases 1 et 2 en direct par le SIEAV est plutôt une bonne nouvelle car cette partie était la plus coûteuse, et donc plombait l'équilibre financier de tout projet de production d'électricité à la sortie de la conduite. La séparation de la partie production d'électricité du reste du projet permettra une meilleure estimation des coûts et des engagements lors des études et de la réalisation des business plan. En contrepartie, bien sûr, une rémunération de l'utilisation de la conduite payée par le SIEAV devra probablement être envisagée.

Enfin nous avons budgétisé dans les dépenses à venir en 2019, 12 000 € pour participer au côté du SIEAV à des études de faisabilité qui ne seront donc pas dépensées.

### **Autres actions en 2019 :**

*Prise de participations de 10 parts sociales de la Centrales Villageoises du Val de Quint :*

Comme voté en AG 2019, nous sommes bien actionnaires de cette CV innovante, mais les opérations n'ont été effectuées que tout début 2020 et n'apparaissent donc pas dans la comptabilité 2019.

*Contributions aux projets des collectivités :*

L'année 2019 a été très riche au niveau de notre territoire en réunions d'élaboration de plans d'envergure :

- Au niveau de la Communauté de Communes du Royans-Vercors pour laquelle la mise en place du Contrat de Transition Ecologique a réuni de nombreuses fois, de nombreux acteurs du territoire sous l'impulsion infaillible du Vice-Président de la Communauté de Commune en charge de la transition écologique et avec le soutien efficace de la chargée de mission Transition Ecologique. Leur travail, et le travail en commun de tous les acteurs qui se sont impliqués ont permis la signature d'un C.T.E. avec l'état en début 2020. Ce plan permet de flécher de grands axes de développement qui ne peuvent que faire écho aux préoccupations des associés de VercorSoleil.

- Au niveau du Parc du Vercors également qui a organisé lui aussi de nombreuses consultations publiques pour la rédaction de sa future charte Cap 2038, véritable colonne vertébrale de l'action du Parc dans les décennies à venir et qui comporte un volet mobilité-énergie. Nous avons bien sûr participer à chacune de ces rencontres.

*Certificats d'économie d'énergie :*

Malgré la mise en place de la plateforme privilégiée de C.E.E. par l'association nationale dont tout habitant de notre territoire peut bénéficier nous n'avons eu que très peu de sollicitations. Il y a plusieurs explications à cela, dont les principales sont l'existence d'une offre déjà existante et plus complète (diagnostics gratuits) par SOLHIA en lien avec la communauté de communes, d'un prix des C.E.E. proposé pas forcément le plus intéressant par rapport à d'autres plateformes ou à des offres directement proposés par des artisans et, de notre côté, un manque de publicité en dehors du cercle des associés.

*Association des Centrales Villageoises :*

Enfin, ce panorama de nos activités serait incomplet sans mentionner le travail réalisé avec l'association nationale des Centrales Villageoises qui permet à la fois de construire les outils et méthodologies d'avenir pour multiplier et accroître les projets que nous pourrions porter mais également pour faire rayonner ce modèle qui a si bien marché sur notre plateau, et aider d'autres collectifs citoyens à en monter sur leur territoire. Cela se traduit également par une visibilité

médiatique des efforts des habitants de nos 6 villages pour prendre activement part à la transition énergétique, mettant en relief la volonté des Vertacommicoriens d'être un territoire résilient et donc attractif.

Ce bilan reflétant donc le manque de mise en route concrète de nouveaux projets pointe également un manquement récurrent dans la stratégie de VercorSoleilL que nous avons du mal à combler. Je veux parler de la communication externe et interne qui ne sont pas nos points forts et il est dommage que nous ne puissions, au sein du conseil de gestion actuel, trouver des personnes fortement motivées pour développer cet aspect. Etre convaincu du bien fondé de notre démarche n'est pas suffisant pour se transformer en bon communicant et nous espérons donc réussir à convaincre de nouvelles forces vives qui auraient ces atouts de nous rejoindre au sein du conseil de gestion pour nous accompagner dans nos prochains défis.

Enfin, Il est difficile de terminer ce bilan sans mentionner que nous placions beaucoup d'espoir en 2020 pour une reprise des réalisations concrètes après cette année 2019 axées sur la réflexion et les études mais la crise sanitaire du COVID 19 risque malheureusement de ruiner une grande partie de ces espoirs et, au moins sur la partie production d'énergie renouvelable, il va nous falloir à l'avenir mettre les bouchées double pour rattraper le temps perdu.