

# RAPPORT DE GESTION 2020



2

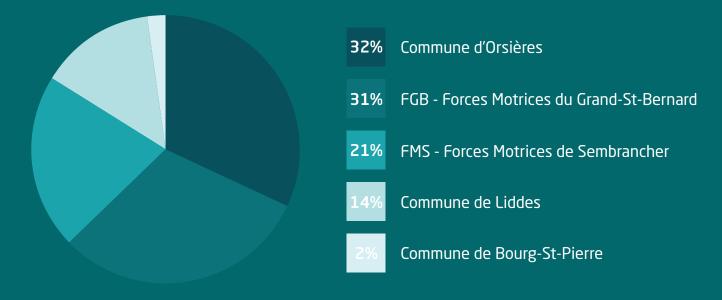
Image de couverture : Installation solaire sur la nouvelle école de Versegères.

# INDEX

0	PRÉAMBULE	4
1	MESSAGE DU PRÉSIDENT ET DU DIRECTEUR GÉNÉRAL	5
2	SOCIÉTÉ ET ORGANISATION	8
	Vision Mission L'année 2020 en quelques chiffres Ressources humaines Qualité, environnement et sécurité Marketing et communication	8 8 9 9
3	PRESTATIONS DANS LES DOMAINES DE L'EAU ET DE L'ÉNERGIE	11
	Production électrique Distribution électrique Bureau technique Atelier électrique Prestations de gestion	11 16 18 20 21
4	PERSPECTIVES FUTURES	22
5	FINANCES	23
	Synthèse Pertes et profits - comptes succincts Pertes et profis - comptes détaillés Bilan Annexe aux comptes Emploi du bénéfice au bilan Rapport de l'organe de révision	23 24 25 27 28 30 31

# **PRÉAMBULE**

#### **PARTENAIRES**



#### **CONSEIL D'ADMINISTRATION**

- M. Pierre-Alain Urech, président de FGB (2013-2020)
- M. Joachim Rausis, président de la Commune d'Orsières (2017-2020)
- M. Bernard Giovanola, administrateur de FMS (2016-2020)
- M. Pascal Tornay, vice-président de la Commune d'Orsières (2017-2020)
- M. Cédric Favre, administrateur de FGB (2019-2020)
- M. Blaise Moulin, conseiller communal de Liddes (2013-2020)
- M. Gilbert Tornare, président de la Commune de Bourg-St-Pierre (2013-2020)

Mme Karell Thétaz, secrétaire hors conseil

Mme Laetitia Colombari, secrétaire ad intérim (août à décembre 2020)

### **DIRECTION**

- M. James Derivaz, directeur général
- M. Bertrand Coppey, directeur administratif
- M. Didier Jacquemettaz, directeur technique

### ORGANE DE RÉVISION

Saint-Bernard Audit Sàrl, Orsières

# MESSAGE DU PRÉSIDENT ET DU DIRECTEUR GÉNÉRAL

Il est difficile de détailler le septième exercice de DransEnergie sans évoquer la crise liée au Covid-19. Malgré cette période chaotique, l'année 2020 est une année fructueuse, en termes d'activités et de résultats financiers. Grâce au nouveau plan de gestion de crise - mis en place en 2019 avec tous les partenaires - DransEnergie a pu suivre les axes du plan stratégique 2018-2021, en faisant preuve de flexibilité et d'une grande faculté d'adaptation. Notre société a livré des prestations compétitives à ses partenaires et clients en maintenant un niveau d'activité élevé, tout en respectant et développant le tissu économique régional.

# 1.1 PANDÉMIE COVID-19

Dès le mois de mars 2020, une cellule de crise hebdomadaire a été mise en place afin d'assurer une organisation respectant les exigences et recommandations sanitaires pour protéger au mieux nos équipes mais aussi notre clientèle.

Grâce à un système informatique déjà pensé en réseau, une vingtaine de collaboratrices et collaborateurs ont pu faire du télétravail de manière spontanée tout en assurant des prestations compétitives et de qualité.

Le maintien des activités régaliennes - production et distribution d'électricité - pour lesquelles DransEnergie est mandatée a fait l'objet d'une attention toute particulière afin d'assurer un service fiable et sécuritaire à nos partenaires actionnaires ainsi qu'à leurs clients ou abonnés.

Sur le plan des activités orientées marché, toutes les mesures organisationnelles nécessaires ont été mises en place pour répondre dans les temps et avec qualité aux attentes de nos clients.

# 1.2 ACTIVITÉS

#### Production d'électricité

Le parc d'infrastructures de production (propriétés de FGB, FMO et FMS), a pu être exploité de manière optimale par DransEnergie. En effet, les prestations de maintenance préventive et/ou correctives assurées par nos équipes de la production ont permis de répondre pleinement aux attentes des propriétaires.

Si FMO, suite au projet RenoEntremont, possède aujourd'hui un aménagement en partie réhabilité, les sociétés FGB et FMS développent des perspectives de développement futur intéressantes pour DransEnergie avec respectivement les projets RenoFGB (rénovation du groupe de production) et RenoFMS (rénovation de la conduite forcée et d'un groupe de production).

#### Distribution d'électricité

Grâce aux actions de maintenance et aux investissements réalisés, l'exploitation des quatre réseaux de distribution par DransEnergie (SEO, SEL, SEBSP et DransGrid), a répondu aux attentes des propriétaires et de leurs abonnés en limitant les dérangements au strict minimum.

Dans le cadre de sa mission pour le développement économique régional, DransEnergie a réalisé en 2020 le projet d'électrification des alpages du haut Val Ferret, à la satisfaction des acteurs de ce projet.

#### Bureau technique

Les activités de notre bureau technique se découpent en quatre types d'activités : l'automation industrielle, le solaire photovoltaïque, l'énergie du bâtiment et la mini-hydraulique.

Nos spécialistes de l'automation industrielle ont réalisé différentes prestations spécifiques aux infrastructures de production exploitées avec une mention particulière pour le projet RenoCoco (Rénovation du Contrôle-Commande de FGB).

Avec plus de douze ans d'expérience et une réputation de pionnière dans le domaine, notre équipe photovoltaïque continue le développement de cette activité, porteuse pour l'avenir. En 2020, ce sont plus de 80 installations qui ont été réalisées par nos équipes.

En ce qui concerne la mini-hydraulique, STIL SA (Société de Turbinage et d'Irrigation de Liddes) a mandaté DransEnergie pour le projet de turbinage de la Combe de l'A en raison de nos connaissances des marchés publics. Plus précisément, ce projet - qui pourra bénéficier des subventions spécifiques aux améliorations structurelles par son statut alliant l'irrigation et le turbinage - est en phase d'approbation et devrait débuter dans la seconde partie de l'année 2021.

#### Atelier électrique

En 2020, notre atelier a poursuivi son développement de panel clients avec des actions marketing ciblées et une politique de prospection clairement établie.

Ainsi le niveau d'activité de notre atelier électrique peut être qualifié de très élevé avec une grande diversité de la clientèle. Notre atelier électrique a fourni des prestations dans le domaine chimique (CIMO), dans le domaine de la production hydraulique (CFF-usine Châtelard avec Hydro-Exploitation), dans le domaine commercial (Migros) ou encore dans le domaine de la distribution électrique.

L'activité de contrôles électriques a connu un léger coup de frein avec la première phase de la pandémie mais elle a répondu aux objectifs fixés dans la stratégie de développement avec un fort taux d'activité durant la seconde partie de l'année 2020.

# 1.3 RÉSULTATS

Malgré la situation sanitaire, les actions entreprises pour le développement de nos activités ont permis d'obtenir des résultats pour 2020 répondant totalement aux objectifs stratégiques fixés. Cette situation financière saine permet au Conseil d'Administration de DransEnergie de proposer à l'assemblée générale du 8 juin prochain la distribution d'un dividende de 4%.

### 1.4 REMERCIEMENTS

L'année 2021 sera une année de changements au sein de notre conseil d'administration. Après quinze ans de présidence du Conseil d'administration de FGB et huit ans d'activités au sein de Dransenergie - quatre à la vice-présidence et quatre à la présidence du Conseil d'administration - Pierre-Alain Urech a décidé de ne pas se représenter pour une nouvelle période. En effet, ayant atteint l'âge officiel de la retraite en 2020, M. Urech a quitté sa fonction de directeur général de Romande Énergie.

M. Urech remercie chaleureusement le Conseil d'administration, la direction et l'ensemble du personnel de Dransenergie pour leur collaboration étroite et fructueuse à la consolidation puis au développement des activités de la société. Il remercie particulièrement le personnel pour son engagement sans faille et sa faculté d'adaptation dans le cadre de la crise sanitaire ainsi que les actionnaires, les partenaires et les clients pour leur fidélité et la confiance dans les mandats accordés.

Par ailleurs, M. Urech souhaite d'ores et déjà beaucoup de satisfaction et de succès à Joachim Rausis, Président de la Commune d'Orsieres, qui reprend la présidence de notre société pour une période de guatre ans, selon les conventions en vigueur entre actionnaires.

Le Conseil d'administration remercie vivement et sincèrement Pierre-Alain Urech ainsi que Messieurs les administrateurs Cédric Favre, Bernard Giovanola et Blaise Moulin pour leur engagement au sein du Conseil d'administration et leur contribution à la bonne marche de notre société. Il souhaite plein succès à leurs successeurs qui seront élus lors de l'AG de juin 2021.



**Pierre-Alain Urech**Président du Conseil d'Administration



**James Derivaz**Directeur général

# **SOCIÉTÉ ET ORGANISATION**

#### 2.1 VISION

Être un **prestataire de services reconnu** et **innovant** dans les domaines de **l'eau** et de **l'énergie**.

### 2.2 MISSION

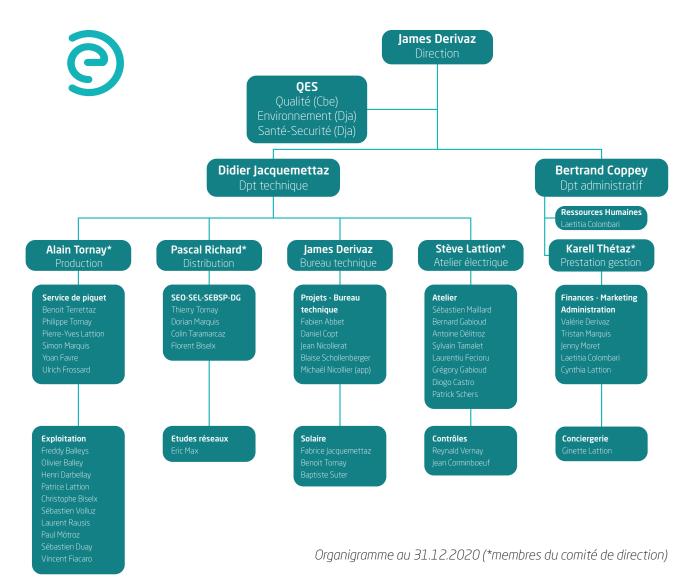
Offrir des **prestations techniques** et **administratives compétitives** (synergie et optimisation des coûts), dans les domaines de **l'éau** et de **l'énergie**, adaptées aux besoins des **partenaires-actionnaires** et des **clients**.

Développer l'activité, les compétences et la valeur de l'entreprise afin de contribuer à la croissance du **tissu économique régional** et d'apporter de la valeur ajoutée aux actionnaires.

# 2.3 L'ANNÉE 2020 EN QUELQUES CHIFFRES



### 2.4 RESSOURCES HUMAINES



# 2.5 QUALITÉ, ENVIRONNEMENT & SÉCURITÉ

DransEnergie porte une attention particulière à la **qualité** des prestations, au respect de **l'environnement** et à la **sécurité** des travailleurs.

L'entreprise est **certifiée** conforme aux exigences des **normes** suivantes :

• ISO 9001 : 2015 Gestion de la qualité

• ISO 14001 : 2015 Gestion environnementale

OHSAS 18001 Gestion de la santé et de la sécurité des travailleurs

DransEnergie est certifiée Valais Excellence et reconnue comme entreprise formatrice.





### 2.6 MARKETING & COMMUNICATION

La pandémie a très fortement marqué l'année 2020 et la planification de nos actions. Nous avons très tôt pris acte de l'annulation des évènements importants et par conséquent de nos contrats de sponsoring. La foire 180° - événement central de l'action commerciale de DransEnergie dans le domaine du solaire photovoltaïque - a également été supprimée. Dans la foulée, nous avons reporté puis annulé les rencontres clients organisées pour favoriser nos relations avec nos partenaires de l'atelier électrique, du solaire photovoltaïque et de l'efficience énergétique. Une journée de promotion des métiers de l'énergie organisée en partenariat avec les écoles a également dû être reportée.

Cette situation exceptionnelle nous a poussé à redéfinir notre stratégie de communication. Le premier axe de cette démarche fut le renforcement de notre positionnement digital. Cette réorientation se réalisera en 2021 avec le développement de campagnes web et la mise en place d'un nouveau site internet.

Le deuxième axe est le développement de notre démarche commerciale grâce à la formation de notre personnel aux différentes techniques de négociation et de vente. Il s'agit de promouvoir la vente comme un outil essentiel de satisfaction du client : comprendre ses besoins, proposer des solutions adéquates et assurer un service après-vente.

Enfin, nous avons décidé de mettre en évidence l'humain et le savoir-faire. Grâce à l'émission Les Pieds sur Terre de Canal 9, nous allons présenter la richesse des compétences de nos collaborateurs et collaboratrices et la diversité des métiers exercés à DransEnergie.



# PRESTATIONS DE POINTE DANS LES DOMAINES DE L'EAU ET DE L'ÉNERGIE

DransEnergie est un partenaire local qui fournit des services globaux de pointe dans les domaines de l'eau, de l'énergie, de l'électromécanique et de l'ingénierie.

Les prestations offertes par DransEnergie sont organisées en cinq processus orientés clients :

- Production électrique
- Distribution électrique
- Bureau technique

- Atelier électrique
- Prestations de gestion

# **3.1 PRODUCTION ÉLECTRIQUE**

DransEnergie est mandatée pour exploiter les infrastructures de production des Forces Motrices du Gd-St-Bernard (FGB), des Forces Motrices d'Orsières (FMO) et des Forces Motrices de Sembrancher (FMS). Une équipe de professionnels motivés et polyvalents assurent le suivi et la maintenance de ces aménagements afin de permettre leur exploitation de manière sécuritaire et fiable. Le barrage des Toules est le plus imposant des aménagements de production mais ces derniers comprennent aussi :

**14** 

Prises d'eau

Stations de pompage

**13** 

Groupes installés sur six sites de production

#### FORCES MOTRICES DU GRAND-ST-BERNARD



Bourg-St-Pierre: 45% Romande Energie: 36% Liddes: 19%



Liddes & Bourg-St-Pierre



2120



100 GWh\*

#### FORCES MOTRICES D'ORSIERES



CIMO - Compagnie industielle de Monthey SA : 58% Orsières : 16%

Liddes: 16% FMV SA: 10%



Orsières & Liddes



2027



100 GWh\*

# FORCES MOTRICES DE SEMBRANCHER



Orsières : 50,1% Romande Energie : 20,6% Sembrancher : 19,3% FMV SA : 10%



Sembrancher & Orsières



2086



50 GWh\*

\*GWh (million de kWh)







DransEnergie effectue également des mandats de révisions et d'entretien pour différents clients comme :

- La Commune de Vollèges : entretien et contrôles des centrales du Lein et de Cries.
- La Compagnie Industrielle de Monthey (CIMO) : réparation de roues, contrôles magnétoscopiques et soutien en personnel lors des révisions des centrales de la Tine et de la Vièze.
- La Commune de Liddes : entretien et soutien technique pour les mini-centrales hydrauliques.
- Les Forces Motrices du Grand-St-Bernard : mini-centrale de la Delise et micro-centrale de turbinage du débit de dotation aux Toules.
- La société de turbinage des eaux potables de Bourg-St-Pierre : entretien et soutien technique pour la mini-centrale hydraulique sur le réseau d'eau potable.
- La production électrique Champéry SA : entretien et maintenance de la centrale hydroélectrique de l'Etrivouez à Champéry.

#### 3.1.1 La société des Forces Motrices du Grand-Saint-Bernard

DransEnergie assure l'exploitation et la maintenance des installations de production hydroélectrique de la société des Forces Motrices du Grand-St-Bernard, propriété des communes de Bourg-St-Pierre et de Liddes ainsi que de Romande Energie.

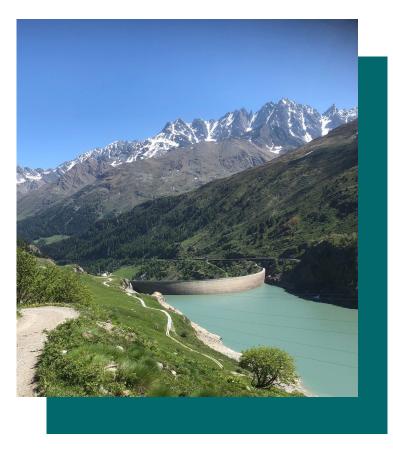
Les installations des Forces Motrices du Grand-St-Bernard sont principalement composées des prises d'eau de la rive droite (Boveire, Croix et Valsorey), des galeries d'amenées, du barrage des Toules, de l'usine de production et du bassin de compensation de Pallazuit. Ces infrastructures historiques ont été enrichies en 2018 par une mini-centrale permettant de turbiner les eaux récoltées aux prises de Boveire et de Croix (centrale de la Delise) réalisée en 2018 puis en 2019 par une micro-centrale turbinant les débits résiduels (centrale de turbinage du débit de dotation aux Toules). Ce complexe hydroélectrique est aujourd'hui complété par un parc solaire flottant installé sur le lac des Toules.

En 2020, l'usine de Pallazuit a produit 98'228'000 kWh, la centrale de la Delise 4'034'000 kWh et la centrale de Turres 194'902 kWh. Au total, les installations hydroélectriques des Forces Motrices du Grand-St-Bernard ont produit, l'an passé, la consommation moyenne de 23'000 ménages.

La maintenance des infrastructures des Forces Motrices du Grand-St-Bernard nécessite des tâches particulières liées à la surveillance des prises d'eaux de la rive droite. En effet, la fonte des glaciers et les changements climatiques impactent la qualité des apports d'eau, ce qui implique de fait des adaptations dans la gestion et la surveillance des prises d'eau. Nos barragistes sont appelés à contrôler régulièrement l'état des prises d'eau pour s'assurer que l'eau turbinée ne soit pas trop chargée en sédiment.

Des tâches de contrôle spécifiques sont aussi nécessaire pour surveiller le barrage des Toules. L'OFEN a validé des consignes d'exploitation pour la surveillance des grands barrages. Celles-ci impliquent la réalisation et l'enregistrement de mesures régulières en fonction du niveau d'eau du barrage. Le personnel d'exploitation de DransEnergie est au bénéfice de formations spécifiques leur permettant d'assumer ces mesures. Notre personnel d'exploitation possède de plus une connaissance très approfondie de ces installations permettant un contrôle régulier des éventuels problèmes.

Chaque année, des révisions complètes du groupe sont effectuées afin d'assurer la disponibilité du seul groupe de production du site et de permettre une exploitation fiable et sécuritaire.



Ces révisions comprennent le démontage du groupe, le nettoyage et le contrôle des pièces, le contrôle MT, l'entretien des roues Pelton et des installations de distribution. Du fait de la pandémie de COVID 19, les révisions du groupe ont été condensées sur une dizaine de jours au début du mois de mai. Des équipes ont été organisées afin de respecter les règles de l'OFSP et d'effectuer les travaux planifiés.

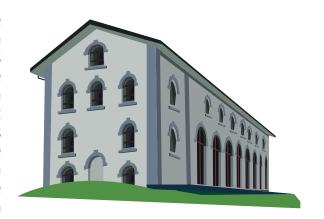
De nombreux travaux spécifiques, pilotés par DransEnergie, ont été réalisés afin d'assurer la sécurité et la fiabilité d'exploitation de cette infrastructure :

- Bathymétrie des Toules
- Essai de vidange à lac bas
- Mesures géodésiques à lac bas et haut
- Expertise quinquennale
- Révision disioncteurs 130KV
- Analyse huile transfo et groupes de mesures
- Vidange de la chambre de mise en charge
- Purges falaise des prises de Croix, Délise et Valsorey
- Pose d'un dispositif antichute pour le montage des prises
- Changement de la ligne de vie galerie Valsorey
- Gestion des sédiments Valsorev

Outre ses mandats de surveillance et de maintenance, DransEnergie a été mandatée par la société des Forces Motrices du Grand-St-Bernard pour assurer la gestion du projet RenoFGB. Ce projet étudie la rénovation complète du groupe de production et de la partie distribution.

#### 3.1.2 Forces Motrices de Sembrancher

L'aménagement des Forces Motrices de Sembrancher (FMS) turbine les eaux de la Dranse d'Entremont. Ces eaux sont captées dans une prise d'eau en aval de la centrale des Forces Motrices d'Orsières (FMO) à la confluence des Dranses de Ferret et d'Entremont. Elles sont ensuite acheminées jusqu'à une chambre de mise en charge par une galerie d'amenée à écoulement libre, puis à la centrale par une conduite forcée. La centrale comprend trois groupes de production Pelton à axe vertical.



Les installations des Forces Motrices de Sembrancher – dont DransEnergie assure la maintenance et l'exploitation - sont la propriété des communes de Sembrancher et d'Orsières, de Romande Energie ainsi que des Forces Motrices Valaisannes. En 2020, elles ont produit 58'835'000 kWh soit l'équivalent de la consommation de 13'000 ménages. La production du premier trimestre 2020 fut exceptionnelle du fait de la mise hors service des prises d'eau d'Emosson dans le Val Ferret.

En 2020, l'exploitation de cet aménagement a nécessité 141 purges à la prise d'eau et 21 purges à la chambre de mise en charge. Le service de piquet a dû intervenir à 38 reprises pour assurer l'exploitation des installations de production. Les révisions des trois groupes de production ont été réalisées au premier trimestre. Un planning de révision ad hoc et un personnel compétent ont permis de réaliser la totalité de ces tâches de révision sans impacter la production d'électricité des installations.

Plusieurs analyses ont été réalisées par DransEnergie afin d'évaluer les possibilités d'amélioration de rendement de l'installation. Ces études ont soulevé un problème de fonctionnalité de la vanne de tête mais aussi des potentialités d'amélioration de rendement via le changement de la conduite forcée et la mise en place d'un nouveau groupe de production. La mise en œuvre de ces opportunités a été détaillée dans le projet RenoFMS.

Le projet RenoFMS comprend l'étude et la réalisation d'une nouvelle conduite forcée enterrée, le remplacement de la vanne de tête. Option supplémentaire, le remplacement d'un ou deux groupes de production datant de 1929 par un groupe de nouvelle génération.

Les deux variantes de projet retenues sont :

- Variante 1 : remplacement de la conduite forcée et de la vanne de tête.
- Variante 2 : remplacement de la conduite forcée, de la vanne de tête et d'un groupe de production.

DransEnergie assure la direction de cet ambitieux projet.

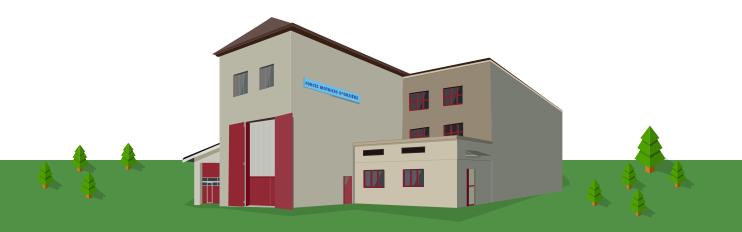
### 3.1.3 Forces Motrices d'Orsières

Les Forces Motrices d'Orsières sont la propriété de CIMO, des communes d'Orsières et de Liddes ainsi que des Forces Motrices Valaisannes.

Les infrastructures des Forces Motrices d'Orsières captent les eaux de la Dranse d'Entremont et du Val Ferret. Ces eaux sont mises en charge au château d'eau de Montatuay et turbinées via trois groupes de production. Ces installations sont complétées par la centrale de Niollet 1 qui turbine l'eau du lac de Champex. Cette eau - à laquelle viendra s'ajouter les apports captés dans la combe d'Orny - sera turbinée une deuxième fois à la centrale du Niollet 2, située dans l'usine de production d'Orsières.

DransEnergie assure la maintenance et l'exploitation de ces infrastructures. Ces dernières ont produit 125'579'000 kWh en 2020 soit l'équivalent de la consommation de 28'000 ménages. Les tâches d'entretien et d'exploitation impliquent la surveillance et le contrôle des pompages de la Tsi et du syphon de Branche, des galeries d'amenée, de la conduite forcée, de la prise d'Orny et du bisse d'amenée au lac de Champex. L'exploitation des prises de Branches et de Saleinaz nécessite une surveillance renforcée car l'eau se charge en sédiment à cause des phénomènes géologiques environnants et de l'exploitation des prises d'Emosson. Entre mai et octobre, 126 purges ont été réalisées à la prise de Saleinaz et 101 à la prise de Branche. Durant l'année 2020, les révisions des trois groupes principaux ainsi que des centrales du Niollet 1, Niollet 2 et Niollet 9 ont été réalisées dans le respect du planning.

Durant l'exercice 2020, DransEnergie a étudié un projet d'automatisation de la régulation des eaux de la côte de Champex. L'eau provenant du lac de Champex est en partie déviée pour alimenter les réservoirs d'irrigation. Les eaux résiduelles sont turbinées à la centrale du Niollet 1, sise sur la côte entre Champex et Orsières. Ces eaux sont ensuite mélangées à celles provenant d'Orny et du Niollet 9 afin d'être turbinées à la centrale du Niollet 2, installée dans l'usine d'Orsières. Le pilotage de ce système - qui implique également la régulation du lac de Champex - est aujourd'hui effectué manuellement via un système datant des années 1990. Le projet prévu en 2021, vise à rénover complétement le contrôle-commande de ces installations par la mise en place d'un système d'automatisation, de communication et de digitalisation des données. Chaque équipement sera commandé localement via un écran tactile et à distance via une plateforme de supervision. Les informations seront archivées sur un serveur d'historisation.



# 3.2 DISTRIBUTION ÉLECTRIQUE

### « Nous entretenons votre infrastructure de distribution. »

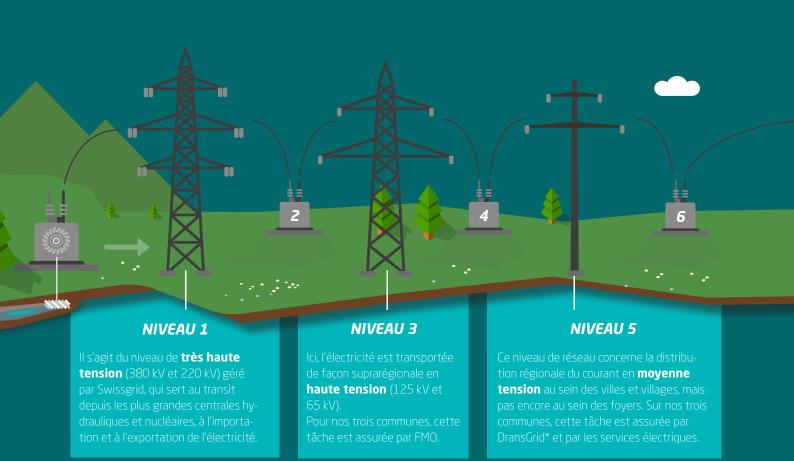
DransEnergie est mandatée pour exploiter les infrastructures de distribution du service électrique d'Orsières (SEO), du service électrique de Liddes (SEL), du service électrique de Bourg-St-Pierre (SEBSP) ainsi que du réseau moyenne tension - propriété de DransGrid SA (DG) - reliant Orsières au barrage des Toules. Une équipe de professionnels motivés et compétents assure les prestations de maintenance, d'entretien, de contrôle et de service de piquet. Fondant son activité sur l'amélioration continue, DransEnergie propose des solutions innovantes aux propriétaires de réseaux de distribution afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement et la modernisation de leurs infrastructures. On peut notamment citer l'exploitation et la maintenance de :

92 Stations transformatrices

Réseaux de distribution basse tension

40 Postes de couplage

Réseaux de distribution moyenne tension



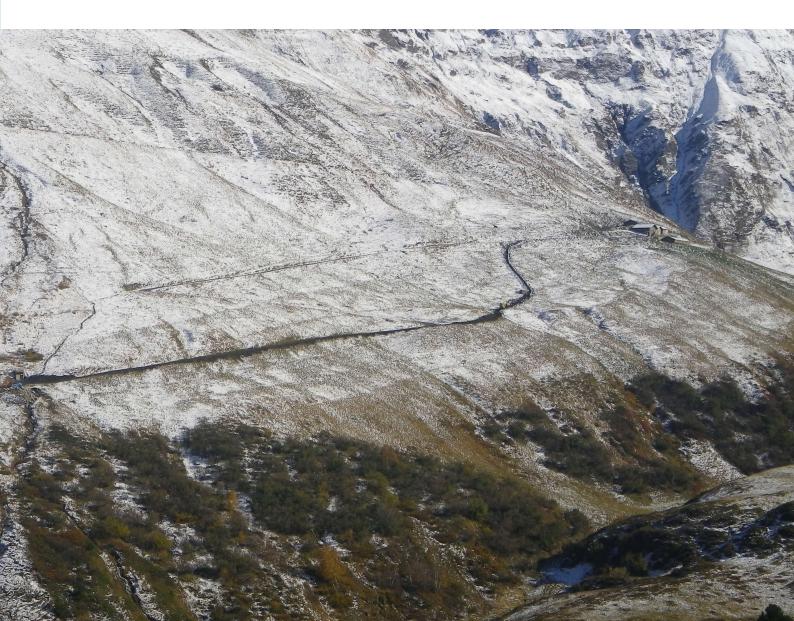
### 3.2.1 Quelques projets réalisés en 2020

#### Service électrique d'Orsières : électrification des alpages du Haut Val Ferret

Ce projet traite de l'alimentation en électricité des Alpages de la Peule, de Plan-la-Chaux et des Ars-Dessous. Il comprend la réalisation d'une ligne électrique enterrée entre Ferret et les trois alpages ainsi que la réalisation de trois stations transformatrices. DransEnergie assure les fonctions d'ingénierie et de gestion de projet. L'équipement électromécanique a été dimensionné et calibré de façon à subvenir aux besoins présents et futurs des alpages du Haut Val Ferret.

Les travaux de génie-civil, débutés en 2019, se sont terminés en 2020. L'année écoulée fut consacrée à la mise en place des infrastructures électromécaniques et au tirage des câbles de liaisons haute et basse tension. Fin octobre 2020, , les alpages de Plan-la-Chaux, de la Peule et des Ars-Dessous étaient raccordés au réseau de distribution électrique de la commune d'Orsières dans le respect du planning initial. Le projet sera finalisé en 2021.





#### DransGrid: mise en souterrain de la ligne 20kV entre Liddes et Bourg-St-Pierre

La ligne de distribution moyenne tension entre Liddes et Bourg-St-Pierre comprend encore des parties aériennes. Cette configuration implique notamment deux traversées de la route cantonale et un tronçon en zone forestière. DransEnergie a été mandatée pour effectuer la mise en souterrain des parties aériennes de cette ligne 20 kV.

Toutes les canalisations ont été posées fin 2019. En 2020, nous avons procédé à la mise en place des câbles moyenne tension qui relient le couplage d'Allèves à la station du Bivouac à Bourg-St-Pierre. Le 13 mai 2020, la nouvelle liaison a été mise en service et la ligne aérienne définitivement mise hors tension. Le tronçon concerné - d'une longueur de 1'020 m - sera démonté en 2021.

# Service électrique de Bourg-St-Pierre : mise en souterrain de la ligne 20kV Bivouac - Praillemard

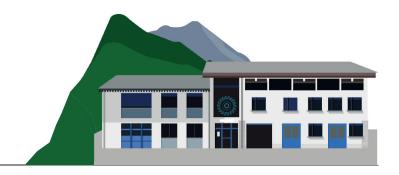
Profitant d'un projet réalisé par DransGrid sur le même tronçon, la ligne moyenne tension 20kV alimentant la station transformatrice de Praillemard a été mise en souterrain. Ces travaux renforcent la sécurité d'exploitation et réduise l'impact environnemental. La ligne aérienne sera démontée en 2021.

#### Service électrique de Liddes : étude de réhabilitation de la station du Chapelet

Une étude de réhabilitation et de déplacement de la station du Chapelet a été réalisée. Avec l'accord des propriétaires, le nouvel emplacement se situe au nord du bâtiment de Télés-Vichères-Liddes SA. Le projet a été planifié et envoyé à l'ESTI pour mise à l'enquête et approbation le 21 avril 2020. La décision d'approbation des plans et l'autorisation de construire ont été reçues le 28 juillet 2020. La partie génie civil de ce projet sera réalisée en 2021 et la partie électromécanique en 2022.

# **3.3 BUREAU TECHNIQUE**

L'équipe du Bureau technique est composée de collaborateurs spécialisés dans les domaines de l'ingénierie industrielle et des nouvelles énergies renouvelables. Ces spécialistes scrutent les avancées technologiques afin de concevoir des projets d'énergie solaire, de mini-hydraulique, d'efficience énergétique et d'ingénierie industrielle.



### 3.3.1 Solaire photovoltaïque

### « Devenez producteur d'électricité! »

DransEnergie participe activement à la transition énergétique en offrant des services de pointe dans le domaine de l'énergie solaire. En 2020, la société a réalisé 73 installations clés en main, et 3 en îlots (installations non reliées au réseau électrique).

Concernant les 73 installations reliées au réseau, ces dernières représentent une surface totale de 5'000 m2 pour une production annuelle escomptée de 940'000 kWh, ce qui représente la consommation d'environ 210 ménages de quatre personnes.

DransEnergie développe depuis plusieurs années des solutions intelligentes permettant d'optimiser l'autoconsommation. Ces outils sont en parfaite adéquation avec la stratégie énergétique 2050.

# 3.3.2 Mini-hydraulique

#### « Nous valorisons votre eau. »

L'équipe du Bureau technique a géré ces dernières années la réalisation clef en mains de plusieurs projets de mini-hydraulique. Dans ce domaine, DransEnergie assure la direction de projet, la réalisation des systèmes de commande, l'ingénierie ainsi que diverses tâches de réalisation. Depuis 2018, nous avons réalisé l'installation de turbinage des eaux potables de Bourg-St-Pierre, la rénovation complète des installations de turbinage de la PEC à Champéry ainsi que la centrale de turbinage des débits résiduels des Forces Motrices du Grand-St-Bernard.

En 2020, DransEnergie s'est particulièrement investie dans un mandat pour l'étude du turbinage des eaux d'irrigation captées dans la Combe de l'A. Les études préliminaires, le dossier technique et la mise à l'enquête sont terminés. Les appels d'offres et la réalisation de ce magnifique projet sont planifiés pour 2021.

# 3.3.3 Efficience énergétique - Étude Chauffage/Ventilation/Sanitaire

### « Devenez acteur du tournant énergétique ! »

DransEnergie offre des prestations dans le domaine de l'efficience énergétique : bilans thermiques, dossiers de mise à l'enquête, demandes de subvention et des études CVS : chauffage, ventilation, sanitaires. Le chiffre d'affaire de ce secteur d'activité est en constante croissance.

### 3.3.4 Ingénierie industrielle

### « L'ingénierie à votre service!»

#### Rénovation des généralités de l'usine FGB

Le Bureau technique - actif dans le domaine de l'automation industrielle - a développé plusieurs projets d'automation ces dernières années. Depuis 2018, il est aux commandes du projet RenoCoco, un projet d'envergure sur l'aménagement FGB qui consiste à rénover le contrôle-commande des généralités de l'aménagement. Ce projet se terminera seulement en 2021 en raison de son étendue et de la multitude des éléments renouvelés. L'équipe du projet est composée de deux ingénieurs, d'un automaticien, d'un apprenti et du personnel d'exploitation des FGB. La planification des travaux a fractionné le projet en différents lots afin de coordonner ces travaux avec les contraintes d'exploitation. Ce projet intègre notamment : le renouvellement de l'automatisme de l'usine, des systèmes de production et de distribution de la tension AC et DC, des infrastructures de communication, du pilotage à distance du groupe, de la supervision, du traitement des alarmes, de la protection différentielle et de la commande de la vanne de tête.

Tous les signaux traités et liés au contrôle-commande sont représentés sur une supervision. Ce système très convivial facilite l'exploitation du site. L'exploitant dispose, à tout moment, d'une représentation visuelle de l'aménagement avec toutes les données nécessaires au bon déroulement.

La dernière étape aura lieu durant la période de révision qui s'échelonne du 6 au 16 avril.

# 3.4 ATELIER ÉLECTRIQUE

#### « Un ensemble d'appareillage sur mesure. »

Le secteur atelier électrique fonde sa réussite sur les compétences techniques et la flexibilité des collaborateurs. DransEnergie a fourni des prestations pour des services internes (réseaux électriques, mini-hydraulique et solaire) ainsi que pour des clients tiers. Les prestations offertes par DransEnergie dans ce service se regroupent en deux types : la réalisation de tableaux électriques et les contrôles d'installation.

### Tableaux électrique pour tiers

2020 fut une année intense. La charge a été très importante tout au long de l'année avec un pic lors de la période estivale. Durant l'année écoulée, DransEnergie a notamment pu se mettre en évidence sur le chantier de la centrale des CFF à Châtelard avec la réalisation en atelier des tableaux électriques des groupes 1+2 ainsi que la pose et l'installation électrique sur site pour les groupes et les prises d'eau de l'aménagement. Ces travaux ont été commandés par Hydro Exploitation. DransEnergie a également livré des tableaux outre-Sarine pour l'Hôpital universitaire de Bâle via notre client Zéro°C / Climat Gestion, actif dans la production de froid industriel.

D'autres mandats de tableaux électriques importants nous ont été adjugés, notamment :

- Migros Manoir à Martigny (Lami SA)
- Poste de couplage de Mathod (Bouygues)
- Mini centrale de la Tine (Hydro-Exploitation)
- Tableaux et coffrets locaux zone Ex (Cimo)

Grace à la confiance de nos partenaires nous avons également réalisés plus de 2'500 heures de prestations électriques dans le domaine « mesures-contrôle-régulation ».

#### « Nous contrôlons votre sécurité!»

Les contrôleurs de DransEnergie sont actifs tant pour les besoins propres de DransEnergie que pour des prestations externes. Ci-dessous les principales tâches de nos contrôleurs :

- Contrôles finaux des installations solaires photovoltaïques
- Contrôles des tableaux électriques
- Contrôles d'installation pour les particuliers

Une grande partie des prestations offertes dans ce domaine sont en partenariat avec la société Control Electric SA

### 3.5 PRESTATIONS DE GESTION

#### « Nous gérons vos affaires administratives et financières. »

Les prestations de gestion représentent les prestations administratives fournies par DransEnergie pour ses clients et partenaires. Ces mandats comprennent notamment :

- Gestion comptable et financière (budget, financement, gestion des liquidités)
- Gestion téléphonique
- Gestion des abonnés des réseaux électriques
- Gestion du conseil d'administration
- Autres tâches administratives

### **PERSPECTIVES FUTURES**

DransEnergie aura de nombreux défis à relever dans les années à venir afin de continuer à livrer des services de qualité à nos partenaires et clients. En effet, les domaines d'activités de notre société évoluent rapidement sur le plan technique mais aussi sur le plan législatif.

#### Production électrique

Dans le domaine de la production électrique, le parc d'infrastructures de production exploité par DransEnergie devra relever des défis techniques de taille pour assurer une production fiable et sécuritaire. L'aménagement FGB, avec un seul groupe de production âgé de 60 ans en tête de chute, devra trouver une solution technique adéquate pour valoriser au mieux la matière première concédée. L'aménagement FMS, avec des groupes datant de 1933, va aussi au-devant d'une rénovation conséquente dans les années à venir.

Sur le plan légal, les aménagements FGB et FMO vont connaître un **renouvellement de concession** dans les prochaines années. FGB a déjà lancé une demande de retour anticipé de sa concession qui échoit en 2040 alors que la concession FMO arrivera à terme en janvier 2027.

#### Distribution électrique

Sur le plan technique, tous les Gestionnaires de Réseau de Distribution (GRD) devront munir leurs infrastructures de **compteurs intelligents** (Smart Meter), pour atteindre une proportion de 80% sur l'ensemble de leur parc en 2027.

Même si ce thème a déjà été évoqué à de multiples reprises, les GRD doivent se préparer à une **libéralisation du marché** de l'électricité. Cette décision politique aura une influence majeure aussi bien sur la gestion administrative que technique des infrastructures de distribution.

#### Nouvelles Énergies Renouvelables (NER)

Le domaine des NER - qui regroupe le solaire, la mini-hydraulique, l'éolien ou encore la biomasse - évolue rapidement, en partie grâce à la stratégie énergétique 2050 édictée par le Conseil Fédéral.

Notre société, très active dans ce domaine, devra continuer à faire preuve d'une grande faculté d'adaptation pour continuer à être un acteur reconnu dans le domaine solaire entre autres. Ce domaine subit également de fréquentes modifications législatives qui seront aussi des opportunités de développement de marchés.

#### **Digitalisation**

La digitalisation de tous les processus sera dans les années à venir un virage marquant de notre société afin d'assurer un service et des prestations compétitifs.



# **5.1 SYNTHÈSE**

DransEnergie boucle son septième exercice avec des résultats considérés comme bons. La marge d'exploitation (EBITDA) augmente de kCHF 25 pour atteindre kCHF 884'245.

### Charges et produits

Ces bons résultats ont été réalisés grâce à un très haut niveau d'activité au niveau de l'atelier électrique et par la réalisation d'un chiffre d'affaire record dans le domaine du photovoltaïque. Les charges de personnel sont stables par rapport à l'exercice précédent et les frais généraux sont en baisse de kCHF 35 soit 8%.

#### **Investissements**

Les investissements opérés durant l'exercice 2020 se sont élevés à kCHF 244. Ils ont permis de financer le changement du système de chauffage de l'atelier, des achats de véhicules, la rénovation du système de radio, l'achat de matériel informatique ainsi que différents projets de recherche et de développement.

#### Résultats

Le résultat net, qui se monte à kCHF 249, prend en compte un versement en faveur du compte de réserve de contribution prévoyance professionnel de l'employeur pour kCHF 200.

# **5.2 PERTES ET PROFITS - COMPTES SUCCINCTS**

	COMPTES 2020	COMPTES 2019
	CHF	CHF
Produits d'exploitation  Location  Achat de matériel	10'370'229 32'061 -4'265'341	10'043'970 32'061 -3'938'525
Frais de personnel	-4'719'289	-4'718'432
MARGE BRUTE	1'417'660	1'419'073
Frais généraux et administratifs Matériel pour besoins propres Impôts sur le capital et impôts fonciers	-462'843 -39'999 -30'573	-497'845 -30'537 -31'891
EBITDA	884'245	858'799
Amortissements et dépréciation Amortissements extraordinaires Provisions	-256'204 -157'830 -14'295	-270'558 -115'540 -109'000
EBIT	455'915	363'702
Produits financiers Charges financières	40'951 -31'347	34'956 -36'955
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL	465'519	361'703
Produits extraordinaires Charges extraordinaires	22'643 -200'000	- -200'000
EBT	288'162	161'703
Impôts sur le bénéfice	-39'555	-18'719
RÉSULTAT NET	248'606	142'984

# **5.3 PERTES ET PROFITS - COMPTES DÉTAILLÉS**

# **5.3.1 Charges**

	COMPTES 2020	COMPTES 2019
	CHF	CHF
Frais de personnel	4'719'289	4'718'432
Frais matériel et entretien - Prestations	4'265'341	3'938'525
Frais généraux et administratifs	502'842	528'383
Frais de véhicules	67'347	59'270
Energie	5'698	5'551
Frais de déplacement et de représentation	54'413	58'181
Publicité et communication	108'661	140'380
Informatique	51'324	64'170
Conseil, honoraires	43'735	39'810
Assurances	71'288	70'667
Frais administratifs	47'550	54'770
Matériel et prestation besoin propre Frais de bâtiments	39'999 12'827	30'537 5'047
riais de badiments	12 027	3 047
Charges financières et amortissements	459'677	532'052
Intérêts et frais bancaires	31'347	36'955
Amortissements et dépréciation	414'034	386'097
Provisions	14'295	109'000
Charges diverses	200'000	200'000
Charges extraordinaires	200'000	200'000
Impôts	70'129	50'610
Impôt foncier	5'992	5'992
Impôt sur le capital	16'005	16'031
Impôt sur le bénéfice	39'555	18'719
Autres impôts	8'577	9'868
Total des charges	10'217'277	9'968'003

# **5.3.2 Produits**

	COMPTES	COMPTES
	2020	2019
	CHF	CHF
Chiffres d'affaires	10'367'971	10'073'419
Prestations aménage. hydroélectriques	3'555'318	3'903'532
Prestations réseaux électriques	2'397'072	2'243'280
Prestations réseau d'eau	67'189	114'596
Prestations NER + ingénierie	2'379'307	2'427'872
Prestations efficiences énergétiques	70'948	63'869
Prestations atelier mécanique	20'831	13'093
Prestations contrôles d'installations électr.	73'309	45'516
Prestations atelier électrique	1'555'384	955'953
Prestations de gestion	231'871	279'681
Autres prestations	16'740	26'029
Autres produits	73'012	67'016
Location	32'061	32'061
Produits financiers	40'951	34'956
Troduits financiers	40 931	3 <del>1</del> 930
Déductions sur produits	2'258	-29'449
Escomptes	-701	-1'963
Provision pour pertes sur créances	2'847	-27'486
Différence de change	113	-
Produits divers	22'643	-
Produits extraordinaires	22'643	-
Total des produits	10'465'883	10'110'987
<u>RÉSULTAT</u>		
BÉNÉFICE / PERTE	248'606	142'984

# **5.4 BILAN**

Bilan			
		BILAN AU 31.12.2020	BILAN AU 31.12.2019
	<i>Note*</i>	CHF	CHF
<u>ACTIF</u>			J
Actifs circulants		4'369'893	4'106'082
Liquidités	18	1'682'426	1'820'222
Créances sur ventes et prestations		1'590'552	1'632'952
Autres créances à court terme		10'510	8'402
Stock de marchandises		231'146	221'194
Travaux en cours	19	186'465	137'124
Actifs transitoires	20	602'872	286'189
Impôts payés d'avance	21	65'921	
Actifs immobilisés		3'871'329	4'040'392
Immobilisations financières	22	950'471	950'471
Participations	23	638'290	641'581
Immobilisations corporelles	24	2'282'568	2'448'340
TOTAL DE L'ACTIF		8'241'222	8'146'474
<u>PASSIF</u>			
<u>PASSIF</u> Dettes à court terme		2'316'681	2'030'539
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations		<b>2'316'681</b> 453'355	<b>2'030'539</b> 479'454
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC	2-5	<b>2'316'681</b> 453'355 195'911	<b>2'030'539</b> 479'454 110'044
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation	25	<b>2'316'681</b> 453'355 195'911 898'972	<b>2'030'539</b> 479'454 110'044 880'503
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation  Passifs transitoires	25	<b>2'316'681</b> 453'355 195'911 898'972 <i>845'167</i>	<b>2'030'539</b> 479'454 110'044 880'503 <i>832'803</i>
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation  Passifs transitoires  Passifs transitoires RH		<b>2'316'681</b> 453'355 195'911 898'972 <i>845'167</i> 53'805	<b>2'030'539</b> 479'454 110'044 880'503 <i>832'803</i> <i>47'699</i>
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation  Passifs transitoires  Passifs transitoires RH	25 26	<b>2'316'681</b> 453'355 195'911 898'972 <i>845'167</i>	<b>2'030'539</b> 479'454 110'044 880'503 <i>832'803</i> <i>47'699</i>
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation  Passifs transitoires		<b>2'316'681</b> 453'355 195'911 898'972 <i>845'167</i> 53'805	<b>2'030'539</b> 479'454 110'044 880'503 <i>832'803</i> <i>47'699</i> 560'539
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation  Passifs transitoires  Passifs transitoires RH  Provisions  Dettes à long terme portant intérêt		<b>2'316'681</b> 453'355 195'911 898'972 <i>845'167</i> 53'805 768'444	2'030'539 479'454 110'044 880'503 <i>832'803</i> <i>47'699</i> 560'539
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation  Passifs transitoires  Passifs transitoires RH  Provisions  Dettes à long terme portant intérêt  Prêt Raiffeisen - 1.88 % 2014-2022		2'316'681 453'355 195'911 898'972 845'167 53'805 768'444 2'175'000	2'030'539 479'454 110'044 880'503 <i>832'803</i> <i>47'699</i> 560'539 2'535'000 775'000
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation  Passifs transitoires  Passifs transitoires RH  Provisions  Dettes à long terme portant intérêt  Prêt Raiffeisen - 1.88 % 2014-2022  Prêt Raiffeisen - 1.00 % - 2016-2026		2'316'681 453'355 195'911 898'972 <i>845'167</i> 53'805 768'444 2'175'000 475'000	2'030'539 479'454 110'044 880'503 <i>832'803</i> 47'699 560'539 2'535'000 775'000 1'760'000
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation  Passifs transitoires  Passifs transitoires RH  Provisions  Dettes à long terme portant intérêt  Prêt Raiffeisen - 1.88 % 2014-2022  Prêt Raiffeisen - 1.00 % - 2016-2026  Fonds propres		2'316'681 453'355 195'911 898'972 845'167 53'805 768'444 2'175'000 475'000 1'700'000	2'030'539 479'454 110'044 880'503 832'803 47'699 560'539 2'535'000 775'000 1'760'000
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation  Passifs transitoires  Passifs transitoires RH  Provisions  Dettes à long terme portant intérêt  Prêt Raiffeisen - 1.88 % 2014-2022  Prêt Raiffeisen - 1.00 % - 2016-2026  Fonds propres  Capital-actions		2'316'681 453'355 195'911 898'972 845'167 53'805 768'444 2'175'000 475'000 1'700'000 3'749'541	2'030'539 479'454 110'044 880'503 832'803 47'699 560'539 2'535'000 775'000 1'760'000 3'580'935 2'000'000
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation  Passifs transitoires  Passifs transitoires RH  Provisions  Dettes à long terme portant intérêt  Prêt Raiffeisen - 1.88 % 2014-2022  Prêt Raiffeisen - 1.00 % - 2016-2026  Fonds propres  Capital-actions  Réserve légale issue de bénéfice		2'316'681 453'355 195'911 898'972 845'167 53'805 768'444 2'175'000 475'000 1'700'000 3'749'541 2'000'000	2'030'539 479'454 110'044 880'503 832'803 47'699 560'539 2'535'000 775'000 1'760'000 3'580'935 2'000'000 95'000
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation  Passifs transitoires  Passifs transitoires RH  Provisions  Dettes à long terme portant intérêt  Prêt Raiffeisen - 1.88 % 2014-2022  Prêt Raiffeisen - 1.00 % - 2016-2026  Fonds propres  Capital-actions  Réserve légale issue de bénéfice  Bénéfice (+) / Perte (-)  Réserve facultative issue du bénéfice		2'316'681 453'355 195'911 898'972 845'167 53'805 768'444 2'175'000 475'000 1'700'000 3'749'541 2'000'000 103'000	2'030'539 479'454 110'044 880'503 832'803 47'699 560'539 2'535'000 775'000 1'760'000 3'580'935 2'000'000 95'000
PASSIF  Dettes à court terme  Dettes sur achats et prestations  Dettes AFC  Passifs de régularisation  Passifs transitoires  Passifs transitoires RH  Provisions  Dettes à long terme portant intérêt  Prêt Raiffeisen - 1.88 % 2014-2022  Prêt Raiffeisen - 1.00 % - 2016-2026  Fonds propres  Capital-actions  Réserve légale issue de bénéfice  Bénéfice (+) / Perte (-)		2'316'681 453'355 195'911 898'972 845'167 53'805 768'444 2'175'000 475'000 1'700'000 3'749'541 2'000'000 103'000 1'646'541	2'030'539 479'454 110'044 880'503 832'803 47'699 560'539 2'535'000 775'000 1'760'000 3'580'935 2'000'000 95'000 1'485'935

# **5.5 ANNEXE AUX COMPTES**

	COMPTES 2020	COMPTES 2019
	CHF	CHF
1. INFORMATION SUR LES PRINCIPES MIS EN APPLICATION DANS LES COMPTES ANNUELS		
Les présents comptes annuels ont été établis conformément aux directives de la loi suisse, particulièrement l'article sur la comptabilité commerciale et la présentation des comptes du Code des Obligations (Art. 957 à 962).		
2. POSTES EXTRAORDINAIRES UNIQUES OU HORS PERIODE DU COMPTE DE RESULTAT		
Les produits extraordinaires concernent le bénéfice sur la vente de deux véhicules qui n'avaient plus de valeur comptable.		
Les charges extraordinaires concernent un versement anticipé et volontaire des cotisations Patronales auprès de Patrimonia qui sera effectué en 2021.		
3. INDICATIONS, VENTILATION ET EXPLICATIONS POUR LES POSTES DU BILAN ET DU COMPTE DE RÉSULTAT		
a) Immobilisations financières	950'471	950'471
Prêt à la société DransGrid	950'471	950'471
b) Immobilisations corporelles	2'282'568	2'448'340
Mobilier de bureau	36'463	51'883
Informatique	31'687	64'613
Véhicules	63'991	108'459
Outillages	7	5
Radios	23	
Bâtiments	1'945'121	2'018'109
Terrains	205'255	205'255
Ruche énergie	6	4
Vélos électriques	15	12
Immobilisations en cours	-	-

c) Provisions (à court terme et à long terme)	768'444	600'215
Provision heures supplémentaires	239'744	213'488
Provision impôts sur le bénéfice	-	64'668
Provision impôts sur le capital	5'261	10'036 3'024
Provision impôts fonciers	144	
Provision travaux de garantie Provision sur grosse réparation	215'000 78'295	215'000 64'000
Provision pour apprenti	30'000	30'000
Provision réserve cotisation employeur	200'000	30 000
1 Tovision reserve consumon employed	200 000	
d) Amortissements et dépréciation	414'034	386'097
Dépréciation de valeur sur participation	3'291	1'739
Amortissements	252'913	268'819
Amortissements extraordinaires	157'830	115'540
4. PARTICIPATIONS	50.01%	50.01%
DransGrid SA, Orsières - Part de capital en %	50.01%	50.01%
DransGrid SA, Orsières - Part des voix en %	50.01%	50.01%
Control Electric SA, Monthey - Part des voix en %	20.00%	20.00%
Control Electric SA, Monthey - Part des voix en %	20.00%	20.00%
5. CRÉANCES ET DETTES ENVERS LES PARTIES		
APPARENTÉES		
a) Créances résultant de la vente de biens et de prestations de service	511'673	1'086'576
Participants directs ou indirects	450'399	905'950
Entreprises dans lesquelles il y a une participation directe ou indirecte	61'274	180'626
b) Dettes résultant de la vente de biens et de prestations de service	15'577	5'807
Participants directs ou indirects	88	175
Entreprises dans lesquelles il y a une participation directe ou indirecte	15'489	5'632
6. NOMBRE DE COLLABORATEURS	46.1 EPT	46.16 EPT
Nombre d'employés équivalent plein temps - Moyenne annuelle	46.1 EPT	46.16 EPT
7. DETTES ENVERS INSTITUTIONS DE PRÉVOYANCE	126'256	128'623
Dette envers institutions de prévoyance	126'256	128'623

# 5.6 EMPLOI DU BÉNÉFICE AU BILAN

	COMPTES	COMPTES
PROPOSITION DU CONSEIL D'ADMINISTRATION	2020	2019
Bénéfice reporté Bénéfice de l'exercice	1'397'935 248'606	1'342'951 142'984
BENEFICE AU BILAN	1'646'541	1'485'935
Dividende 4 % Attribution à la réserve générale	80'000 13'000	80'000 8'000
Report à nouveau	1'553'541	1'397'935

# 5.7 RAPPORT DE L'ORGANE DE RÉVISION



### Rapport de l'organe de révision sur le contrôle restreint à l'Assemblée générale de DransEnergie SA

En notre qualité d'organe de révision, nous avons contrôlé les comptes annuels (bilan, compte de profits et pertes et annexe) de DransEnergie SA pour l'exercice arrêté au 31 décembre 2020.

La responsabilité de l'établissement des comptes annuels incombe au Conseil d'Administration alors que notre mission consiste à contrôler ces comptes. Nous attestons que nous remplissons les exigences légales d'agrément et d'indépendance.

Notre contrôle a été effectué selon la Norme suisse relative au contrôle restreint. Cette norme requiert de planifier et de réaliser le contrôle de manière telle que des anomalies significatives dans les comptes annuels puissent être constatées. Un contrôle restreint englobe principalement des auditions, des opérations de contrôle analytiques ainsi que des vérifications détaillées appropriées des documents disponibles dans l'entreprise contrôlée. En revanche des vérifications des flux d'exploitation et du système de contrôle interne ainsi que des auditions et d'autres opérations de contrôle destinées à détecter des fraudes ne font pas partie de ce contrôle.

Lors de notre contrôle nous n'avons pas rencontré d'éléments nous permettant de conclure que les comptes annuels ainsi que la proposition concernant l'emploi du bénéfice ne sont pas conformes à la loi et aux statuts.

Orsières, le 17 mars 2021

Saint-Bernard Audit Sàrl

Jérôme Rausis Expert-réviseur agréé

(Réviseur responsable)

Mégane Marquis Réviseur

nago







