

RAPPORT DE GESTION
2022

LA SÉCURITÉ DE
L'APPROVISIONNEMENT
EN POINT DE MIRE.

CONTENU

Avant-propos	3
Highlights	4
Entretien	6
Rapport annuel	8
Temps forts de la division Electricité	10
Temps forts de la division Production électrique	11
Temps forts de la division Réseau	12
Temps forts de la division Chaleur	13
Temps forts de la division Telecom	14
Organes de la société	16

Comptes annuels du Groupe EBL

En bref	20
Compte de résultat consolidé	21
Bilan consolidé	22
Tableau consolidé des flux de trésorerie	24
Tableau consolidé de variation des capitaux propres	25
Annexe aux comptes consolidés	26
Commentaires	29
Rapport de l'organe de révision	38

Comptes annuels du Groupe EBL

Compte de résultat	41
Bilan	42
Annexe aux comptes annuels	44
Proposition relative à l'emploi du bénéfice au bilan 2021	49
Rapport de l'organe de révision	50



Accès à la version
en ligne: ebl.ch/ra22

Martin Thommen

Président du conseil d'administration

LA SUISSE N'EST PAS UN ÎLOT ÉNERGÉTIQUE.

L'avant-propos du rapport de gestion 2021 était dédié à la sécurité d'approvisionnement. À l'époque, nous ne pouvions pas encore deviner que cela deviendrait, dans le rapport de gestion 2022, le thème politique, économique et sociétal prédominant dans toute l'Europe. La crise énergétique nous a clairement montré que, loin d'être un îlot énergétique, la Suisse est en fait très dépendante de l'étranger. Dans une perspective d'avenir, nous devons impérativement investir dans notre propre approvisionnement énergétique.

L'invasion de l'Ukraine par la Russie et l'effondrement des importations de gaz, de charbon et de pétrole russes en Europe qui en a découlé nous ont douloureusement montré à quel point nous dépendons de l'étranger au plan énergétique. Il ne fait plus aucun doute que nous devons impérativement assumer une responsabilité beaucoup plus grande pour notre propre approvisionnement énergétique. Cette responsabilité n'incombe cependant pas uniquement à la Suisse, mais pareillement à tous les pays européens. La Suisse n'est pas un îlot énergétique – les faits nous l'ont une nouvelle fois clairement démontré en 2022.

On peut dès lors se demander comment l'approvisionnement énergétique pourra être assuré à l'avenir. Je vois trois niveaux d'action à cet égard:

Le premier niveau englobe l'augmentation de la production d'électricité, non seulement en Suisse, mais dans tout l'espace européen. L'électricité jouera un rôle encore plus important à l'avenir. L'électrification du trafic s'accélère, et la transformation thermique est en grande partie assurée par le biais de pompes à chaleur électriques. Cela requiert beaucoup plus d'électricité, et nous devons la produire en Europe et pour l'Europe. Par le passé, nous pouvions nous appuyer pour cela sur des importations d'énergie fossile ou des installations de production fossiles. Or ces sources d'énergie verront leur importance décroître fortement compte tenu des objectifs climatiques ambitieux qui ont été définis. Nous devons donc renforcer au plan matériel le développement de la production d'énergie renouvelable. Les énergies photovoltaïques et éoliennes offrent le potentiel de développement le plus important. Mais les autres sources d'énergie renouvelables devraient également être mieux exploitées et encouragées. Le passé récent nous a montré à quel point il pouvait être dangereux de ne dépendre que de quelques sources d'énergie. Une offensive d'investissement à tous les niveaux dans le domaine des énergies renouvelables est tout simplement indispensable.

Nous pensons que l'échange international d'électricité et d'énergie constitue le deuxième champ d'action. Une mise en réseau de qualité et l'intégration de tous les pays, notamment dans le commerce de l'électricité, permettent d'instaurer l'équilibre requis de toute urgence dans le contexte d'une production d'électricité de plus en plus volatile. La Suisse peut jouer un rôle central à cet égard. Elle dispose de plus de 40 centrales à pompage-turbinage d'une puissance d'environ

4500 MW. À elles seules, les deux dernières centrales à pompage-turbinage mises en service affichent une puissance de 1900 MW. Grâce à cette «batterie», la Suisse peut aider à compenser les variations de puissance en Europe ou à absorber la production excédentaire d'électricité, p. ex. celle issue de l'énergie éolienne allemande. Tous profitent de cette collaboration; la Suisse mais aussi ses voisins européens. Il est évident qu'un accord sur l'électricité avec l'UE serait utile de ce point de vue.

Le troisième niveau concerne le développement des réseaux électriques. Un accroissement de la production entraîne par voie de conséquence l'extension et le développement des réseaux. Ils doivent être conçus de manière à pouvoir répartir la quantité croissante d'électricité produite de manière décentralisée avec de plus fortes variations. L'extension ciblée des réseaux mais aussi une meilleure gestion de la charge par la numérisation sont requis à cet effet. Les transits de courant à grande échelle doivent en outre être renforcés. Les grands potentiels d'énergie éolienne se situent p. ex. au Nord et doivent pouvoir être transportés au Sud. L'inverse est vrai pour l'énergie solaire. Tout comme il faut des routes et des voies ferrées pour transporter les personnes et les marchandises, la sécurité de l'approvisionnement en électricité requiert des lignes haute tension.

Les visions suisse et européenne nécessaires misent sur un système énergétique sans incidence sur le climat, sûr, abordable et moins dépendant des importations d'énergie. Sa mise en œuvre est un projet multigénérationnel. Il faut des décisions courageuses, de bons compromis et surtout des États et des entreprises qui agissent et ne se contentent pas d'en parler. EBL partage entièrement cette vision et apporte sa contribution à un système énergétique performant – que ce soit en renforçant les réseaux de chaleur renouvelables, en développant les énergies renouvelables en Suisse et à l'étranger ou en garantissant des réseaux électriques hautement disponibles. En tant que société coopérative, nous avons la possibilité de réfléchir, de planifier et d'agir à long terme et ainsi d'offrir aux générations futures un système énergétique sûr, abordable et écologique.

Je remercie le conseil d'administration, la direction et l'ensemble du personnel pour leur engagement infatigable en 2022. Je me dois également de remercier les délégués pour leur soutien toujours précieux et plus particulièrement pour leurs suggestions intéressantes et les discussions dans le cadre des ateliers réalisés.

FACTEUR DE DÉSENDETTEMENT:

0,9 2020

1,2 2021

1,5 2022

En **1,5 année**, EBL serait en mesure de rembourser ses dettes financières par ses propres moyens.

TELECOM

Nous approvisionnons:

57 997 MÉNAGES
120 634 PERSONNES
37 881 CLIENTS INTERNET
13 831 CLIENTS MOBILES

CHALEUR

Nous approvisionnons:

21 000 MÉNAGES
48 300 PERSONNES
47 INSTALLATIONS

La vente d'énergie de tous les thermoréseaux exploités par EBL était de **259 190 MWh**.
Leur puissance est de **172 MW**.

Il en a résulté une économie de **50 800 tonnes de CO₂** par an, soit plus de **19,2 millions de litres de mazout**.

2020 **58,7**

2021 **58,9**

EBITDA

Bénéfice avant résultat financier,
impôts et amortissements.

50,9

MIO CHF

2020 **27,1**

2021 **24,6**

EBIT

Bénéfice avant
résultat financier et impôts.

15,7

MIO CHF

COURANT ET RÉSEAU

Nous approvisionnons en Suisse:

COURANT: **46 743** MÉNAGES

Nous approvisionnons en Allemagne:

COURANT: **16 171** MÉNAGES

GAZ: **4 444** MÉNAGES

Vente de courant en Suisse:

667 GWh

Vente de courant en Allemagne:

89 GWh

Vente de gaz en Allemagne:

207 GWh

SAIDI: le consommateur final
a déploré **7,49 minutes d'interruption**
en moyenne annuelle.

SAIFI: le consommateur final
a déploré **0,10 interruption**
en moyenne annuelle.

CAIDI: lorsqu'un tel événement s'est
produit, l'alimentation en énergie de ce
consommateur final a en moyenne été
rétablie **en l'espace de 71,14 minutes.**

UNE ANNÉE DE CHANGEMENTS.

L'année 2022 restera comme l'une des années les plus mouvementées en matière d'approvisionnement en énergie et aura un impact majeur sur l'évolution des prochaines années.

En 2022, EBL a traversé de nombreux changements.

Quels sont les plus significatifs de votre point de vue?

De façon générale, la crise énergétique provoquée par la Russie a été une source de préoccupation majeure pour nous en tant que fournisseur d'énergie, ainsi que pour notre clientèle. L'explosion des prix de l'électricité et du gaz a été un défi, en termes économiques, mais aussi dans l'interaction avec la clientèle. À cela s'ajoute que de nombreuses hypothèses fondant notre activité ont vacillé face à cette nouvelle donne. Il a fallu trouver des solutions à différents problèmes en un temps record.

Outre la crise énergétique, la décision concernant la vente de la division Telecom et la sortie de l'activité de distribution en Allemagne ont constitué un tournant majeur pour EBL.

Vous évoquez la sortie de l'activité de télécommunications. Quelles sont les raisons de cette décision?

EBL a exercé cette activité pendant une vingtaine d'années et a connu une forte croissance durant cette période. Dernièrement, nous proposons des services de télécommunications dans près de 200 communes. Or ce marché est de plus en plus compétitif et la pression sur les prix y est énorme. Nous avons constaté une érosion supplémentaire du rendement, alors que nous aurions dû, dans le même temps, accroître nos investissements dans la fibre optique. La décision de vendre a été prise dans ce contexte et mise en œuvre en 2022.

Quel était le contexte de la sortie de l'activité de distribution en Allemagne?

Là encore, ce sont nos attentes futures qui ont finalement été déterminantes. En Allemagne, nous approvisionnions quelque 60 000 clientes et clients au début de l'année 2022 et nous avons ainsi atteint une taille qui nous semblait pertinente. L'explosion et les volatilités historiquement inédites des prix de l'énergie ne sont toutefois pas compatibles avec cette activité de masse dégageant de faibles marges. Début 2022, nous prévoyions que cette situation perdurerait encore au moins un ou deux ans. Forts de cette hypothèse, nous avons décidé d'arrêter l'activité de distribution en Allemagne, et ce processus est à présent engagé.

Nous venons d'évoquer deux changements assez peu réjouissants. Y a-t-il également eu des évolutions positives en 2022?

L'année 2022 a été très compliquée, en effet. Mais nous avons évidemment aussi vécu de nombreux changements et événements positifs. Nous avons mis en service notre nouvelle centrale de chauffage à distance à Liestal. La construction du thermoréseau près de Berne avance bien. Nous avons un important pipeline de développement de projets photovoltaïques, qui a certes pris un peu de retard, mais qui connaît néanmoins une évolution positive. La sécurité d'approvisionnement sur le réseau électrique a été extrêmement bonne. La transformation de notre site à Liestal avance à grands pas et j'en passe. Et enfin, nous avons bien géré nos activités malgré tous ces défis et sommes encore plus forts pour aborder la nouvelle année.

Comment avez-vous personnellement vécu cette année émaillée de tant de changements?

Je dirais que cette année nous a mis à rude épreuve et je ne parle pas seulement de moi, mais de l'ensemble du personnel de la société EBL. Tout changement est un défi, notamment lorsqu'il affecte également l'emploi d'une partie du personnel, comme ce fut évidemment le cas avec la sortie de l'activité de télécommunications et la fin des activités en Allemagne.

Je profite de l'occasion pour adresser mes plus vifs remerciements à toutes les collaboratrices et tous les collaborateurs. En dépit de tous les défis et turbulences, ce sont eux qui ont permis à EBL de progresser dans de très nombreux domaines même en 2022.

C'est pourquoi je suis d'humeur très positive aujourd'hui. Nous avons engagé de nombreux projets et initiatives utiles qui permettront à EBL de progresser. Je pense que nous pouvons tous en être fiers. En ce sens, je me réjouis de l'année 2023 à venir.



Le directeur, **Tobias Andrist**, sur le site de la nouvelle centrale de chauffage à distance de Liestal.

DES MARCHÉS TURBULENTS.

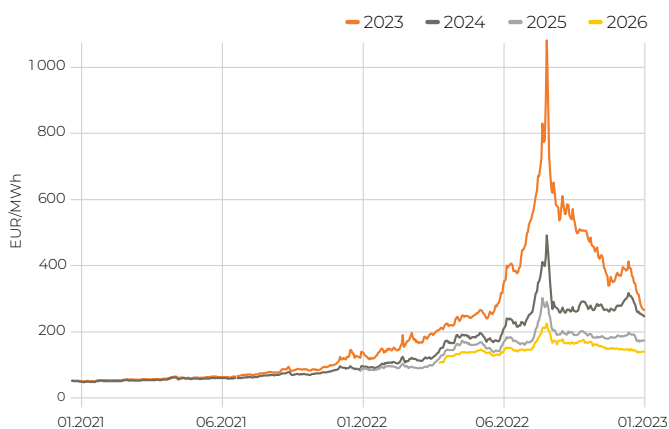
En 2022, l'Europe a été confrontée pour la première fois à une pénurie aiguë d'électricité à la suite d'une forte limitation des livraisons de gaz russe en Europe consécutive à la guerre en Ukraine, à l'arrêt d'environ la moitié des centrales nucléaires françaises et au manque de précipitations. L'absence d'un accord sur l'électricité avec l'Europe a encore aggravé la situation pour la Suisse.

Marchés de l'électricité

Si les prix de l'électricité pour l'année civile 2023 étaient encore de 123 EUR/MWh début 2022, ils ont culminé à 1082 EUR/MWh le 26 août dernier sur un marché extrêmement illiquide. Les marchés se sont apaisés au quatrième trimestre après l'annonce de la reconnexion au réseau de la plupart des centrales nucléaires françaises, du remplissage accru des réserves de gaz en Europe grâce aux livraisons de gaz liquide d'outre-Atlantique ainsi que de la mise à disposition, par la Confédération suisse, du mécanisme de sauvetage pour les fournisseurs d'énergie. À la fin de l'année, les prix étaient cependant encore deux à trois fois supérieurs à leur niveau en début d'année.

Du fait des prix élevés de l'électricité, les producteurs d'énergie ont dû fortement accroître leurs sûretés consignées pour les opérations à terme, d'où un important besoin de liquidités. En tant que membre du Consortium des minoritaires suisses dans Alpiq (part de la société EBL dans Alpiq: 6,2%), EBL a accordé à Alpiq un prêt de 20 millions de francs qui a pu être remboursé en avril.

EEX Swiss Power Futures Base (FCBY)



Achat de courant

EBL acquiert environ 70% de l'énergie requise pour le marché suisse au moyen de contrats de livraison à long terme, basés sur les coûts d'Alpiq et des centrales de Birsfelden et d'Augst.

Les quantités restantes sont achetées en continu sur les marchés de l'électricité.

Les prix de l'approvisionnement de base pour les clients sont fixés en août pour l'année suivante. En raison de la hausse des prix de l'électricité au deuxième semestre 2021, ces prix ont été fixés trop bas pour 2022, ce qui a entraîné un déficit de 6 millions de francs. EBL dispose donc d'un avoir par rapport à ses clients de l'approvisionnement de base.

Sécurité de l'approvisionnement

EBL s'est préparée à un risque de pénurie d'électricité, en étroite collaboration avec les autorités cantonales et l'Organisation pour l'approvisionnement en électricité en cas de crise (OSTRAL). Fort heureusement, le niveau de préparation 1 «Surveillance de la situation en matière d'approvisionnement» n'a pas été dépassé et les mesures mises en œuvre se sont limitées aux appels à la sobriété. Si l'on y ajoute l'hiver doux, ces mesures ont eu une incidence significative sur le comportement des consommateurs: la consommation d'électricité en 2022 a baissé de 6% par rapport à celle de l'année précédente dans la zone de desserte du réseau.

Avec une interruption moyenne de 7,49 minutes par client, la disponibilité du réseau a été extraordinairement élevée, en comparaison avec la moyenne suisse de 17 minutes en 2021. En 2022, EBL a investi 16,9 millions de francs dans le renouvellement et le renforcement de ses réseaux électriques. Ainsi, la sous-station d'Ormalingen sera remplacée, l'alimentation moyenne tension de Bubendorf sera renforcée avec notamment la construction de la sous-station Dreilinden, le raccordement à la centrale d'Augst sera modernisé, tout comme la liaison haute tension de la sous-station de Lachmatt et de la sous-station de Füllinsdorf. Les transformateurs du niveau de réseau 2 dans les sous-stations de Lachmatt et d'Ormalingen seront remplacés. Des compteurs intelligents (smart meter) ont par ailleurs été déployés à Lausen. Globalement, la valeur comptable de l'infrastructure de réseau a augmenté de 186 millions de francs à la fin de l'exercice précédent à 192 millions de francs fin 2022.

L'an dernier, le nombre de demandes de raccordement de bornes de recharge, de pompes à chaleur et d'installations photovoltaïques a été multiplié par cinq par rapport à 2018.

Chaleur

À Liestal, le chauffage à la biomasse qui remplace la centrale de chauffage fossile, a été mis en service début 2022. Il a permis d'éviter 24 000 tonnes de CO₂ par an. Les installations de production décentralisées de Burg, Hallenbad et Brunnmatt ont en outre été raccordées au grand thermoréseau. Les coûts totaux de ce projet d'envergure s'élèvent à 72 millions de francs. La commune de Frenkendorf sera elle aussi alimentée grâce au chauffage à distance de la nouvelle centrale énergétique de Liestal.

À Rothenfluh, EBL construit une nouvelle centrale de chauffage et fusionne deux thermoréseaux existants. À Pratteln, l'installation fossile de Längi est remplacée par un raccordement à l'installation de biomasse du grand thermoréseau. Le projet Waldenburg n'atteint pas le seuil de rentabilité, mais des solutions sont recherchées afin de réaliser ce projet malgré tout.

Des projets de développement importants sont accélérés dans les communes d'Opfikon, de Moutier, de Douanne et de Hochdorf. La sortie des combustibles fossiles a sensiblement accru la demande. À Opfikon, EBL utilise la chaleur dissipée d'un centre informatique – un projet phare suisse!

Production d'électricité

EBL a produit 169 GWh d'électricité au moyen de ses propres installations, ce qui représente 25% de l'électricité vendue en Suisse. La valeur théorique de production de 191 GWh n'a pas été atteinte en raison de la faiblesse des niveaux de l'eau, de conditions de vent moins favorables, mais aussi d'un moindre ensoleillement en Espagne.

EBL a profité de prix de l'électricité supérieurs aux tarifs d'injection, notamment dans l'activité éolienne en Allemagne, et le chiffre d'affaires du parc éolien de Möthlitz a progressé de près de 60%.

EBL est le premier fournisseur d'énergie suisse et la première entreprise du canton de Bâle-Campagne à obtenir une autorisation de la FINMA comme gestionnaire de fortune collective. Cette autorisation permet à EBL de lancer un véhicule d'investissement pour les investisseurs institutionnels: EBL X Invest.

Les ressources dédiées à la construction d'installations photovoltaïques en Suisse ont été augmentées. Le conseil d'administration a approuvé à ce titre une facilité de crédit de 10 millions de francs à l'horizon 2027.

La construction du projet de géothermie profonde en Haute-Sorne est en bonne voie. En collaboration avec Elektrizitätswerk der Stadt Zürich et Energie Wasser Bern, EBL réalise le premier forage par le biais de la coentreprise Geo-Energie Jura SA. Le forage commencera début 2024.

Telecom

L'érosion persistante des marges ainsi que la diminution de la clientèle ont incité le conseil d'administration à vendre l'activité clients privés de Telecom. EBL conservera le réseau fibre optique dans la région de Liestal, car il est critique pour l'exploitation de l'infrastructure du réseau électrique. L'activité clients privés a été vendue au partenaire de longue date Sunrise avec effet au 31 décembre 2022.

Délégués

Des ateliers consacrés aux thèmes de la stratégie, de l'ouverture de la société coopérative et de l'affectation des bénéficiaires ont été organisés avec quelque 100 représentants des délégués. Le débat avec la base autour de ces thèmes a été extrêmement précieux, et le résultat de cette discussion sera pris en compte dans la révision des statuts, qui sera présentée à l'assemblée des délégués en juin 2023.

Perspectives

Ce n'est pas parce que la pénurie d'électricité a pu être évitée pour l'hiver 2022 que la problématique de l'approvisionnement en électricité est réglée pour l'avenir. EBL investira dans la construction d'installations de production d'électricité renouvelable aux plans régional, national et international, également au travers du fonds EBL X Invest pour des placements collectifs de capitaux régulé par la FINMA.

Après l'abandon du segment de la clientèle finale Telecom, nous sortirons de l'activité de distribution d'électricité aux clients finaux en Allemagne en 2023. Cette activité a été progressivement réduite en raison de l'évolution extrême des prix en 2022.

TEMPS FORTS DE LA DIVISION ELECTRICITÉ

UNE ANNÉE «SOUS TENSION».

Le marché européen de l'énergie a connu de fortes turbulences en 2022. Tant les fournisseurs d'énergie que leur clientèle ont été confrontés à des prix record de l'électricité et du gaz, et la politique a parallèlement dû faire face à des risques de pénurie d'approvisionnement.

Le déclenchement de la guerre en Ukraine fin février 2022 a littéralement fait exploser les prix de l'énergie sur l'ensemble du continent. Les deux premiers mois de l'année avaient déjà été marqués par des tensions significatives. La Russie a très tôt attiré l'attention sur la dépendance européenne à ses réserves en ne fournissant pas les volumes suffisants pour la re-

constitution des réserves de gaz européennes. L'envolée des prix a atteint son pic à la fin août, avant que la situation ne commence lentement à se stabiliser au cours du dernier trimestre de l'année, notamment en raison des températures comparativement élevées.

Atténuation de la hausse des prix

Les turbulences et l'inquiétude des clients commerciaux et privés ont eu différentes incidences sur les affaires courantes de la division Courant de la société EBL. La demande d'entretiens de conseil a ainsi fortement augmenté.

Compte tenu de ses propres participations dans des centrales électriques et de la participation dans le groupe Alpiq, EBL a été en mesure de couvrir une part importante de ses ventes grâce à sa propre production. Les conséquences des fortes hausses des prix du marché sur les tarifs de l'approvisionnement de base ont ainsi pu être atténuées pour l'essentiel. L'augmentation tarifaire de 18% sur l'énergie, réseau compris, a été nettement plus modérée que chez d'autres fournisseurs d'énergie. Sans compter que le tarif de rachat pour les installations de production décentralisées a été relevé de 10 à 15 centimes par kilowattheure, ce qui accroît sensiblement la rentabilité des installations photovoltaïques dans la zone de desserte de la société EBL.

Un lissage des prix a, en revanche, pu être proposé aux clients commerciaux dans la zone de desserte. Un accord pluriannuel a permis d'atténuer les prix élevés de l'énergie pour l'année 2023.

Les clients B2B peuvent à présent également opter pour un nouveau produit à prix spot, la consommation d'électricité étant facturée sur la base du prix sur le marché au comptant (Bourse de l'électricité à court terme).

«Sun» devient «Home»

Mais le calendrier de la division Courant de la société EBL n'a pas seulement été marqué par les défis engendrés par les turbulences sur le marché de l'électricité en 2022: la transformation du programme «sun2050.ch», couronné de succès, en «home2050.ch» a également été annoncée.

Sur la plate-forme en ligne exploitée conjointement avec la Banque cantonale de Bâle-Campagne et Primeo Energie, les propriétaires de maisons peuvent désormais aussi déterminer les options pour un remplacement du chauffage ou l'installation de plus en plus populaire de bornes de recharge, en plus du potentiel offert par l'utilisation de l'énergie solaire. Dans un deuxième temps, ils ont en outre la possibilité de solliciter des offres pour l'installation et le financement.

Après l'enregistrement de toutes les données importantes, les personnes intéressées reçoivent une offre indicative gratuite. Une analyse approfondie payante assortie d'une offre de comparaison peut en outre être commandée.

Après la mise à jour vers home2050.ch, les offres d'installations photovoltaïques, de remplacement du chauffage et de bornes de recharge peuvent désormais aussi être combinées sur demande. Nous avons ainsi répondu à une attente fréquemment exprimée par la clientèle.

UNE MÉTÉOROLOGIE DYNAMIQUE.

Que l'énergie soit solaire ou éolienne, les chiffres de la production des énergies renouvelables dépendent de la situation météorologique. L'exercice 2022 a donc été variable pour la division Production d'électricité. En tant que premier fournisseur d'énergie en Suisse, la société EBL s'est vue accorder la licence de gestionnaire de fortune collective par la FINMA, ce qui ouvre de nouvelles perspectives pour des investissements dans des projets d'envergure.

Le début de la nouvelle année a été prometteur: les prix de l'électricité étaient élevés, et au premier trimestre, un vent fort a généré une production particulièrement importante. Simultanément, EBL a pu engager l'acquisition d'un grand parc éolien supplémentaire. Il a cependant fallu renoncer à cet investissement à cause de pales de rotor défailantes, afin de ne

pas risquer de préjudices financiers pour EBL Wind Invest et la maison mère. La production a diminué dans le courant de l'année. Compte tenu des prix de l'électricité toujours élevés, la production d'électricité a néanmoins signé une année 2022 économiquement satisfaisante.

À la table ronde

L'EBL Energy Infrastructure Roundtable a connu sa première édition à Zurich le 4 mai dernier et a constitué un événement majeur au fort rayonnement. Cinquante invités triés sur le volet du secteur financier en lien avec le thème de l'énergie y ont été accueillis. Les risques et les opportunités engendrés par la transformation du système énergétique mondial ont été au cœur des débats. L'objectif consistant à réunir, lors de la première table ronde de la société EBL, des spécialistes chevronnés du secteur, des scientifiques et des délégations d'investisseurs institutionnels réputés a été parfaitement atteint. Les exposés ainsi que la discussion ont clairement démontré que le développement transfrontière de formes d'énergies renouvelables à l'échelle de l'Europe est absolument incontournable. C'est également la voie empruntée par EBL, qui s'est fixé pour objectif de contribuer activement à la transition énergétique.

De nouvelles perspectives

Le 24 octobre dernier, EBL a une nouvelle fois réussi à réunir des spécialistes reconnus de la recherche sur l'énergie et le climat à l'EPF Zurich. Les discussions menées avec 140 invités sur place et 400 personnes intéressées connectées en ligne ont porté sur l'avenir de l'approvisionnement énergétique.

Dans ce cadre, EBL a pu annoncer que la société EBL Infrastruktur Management SA (EBL-IM) a obtenu, à la mi-octobre, la décision d'autorisation comme gestionnaire de fortune collective par l'Autorité fédérale de surveillance des marchés financiers (FINMA), une première pour un fournisseur d'énergie et même pour une entreprise dans le canton de Bâle-Campagne.

Cette autorisation permet à présent de concrétiser le fonds EBL X Invest, censé offrir une possibilité d'investissement durable supplémentaire de la société EBL aux clients institutionnels. L'acquisition d'installations peut dès lors se poursuivre avec une nouvelle dynamique. Au travers de la société EBL-IM, EBL combine ses propres compétences avec la capacité financière d'investisseurs institutionnels, tels que des caisses de pension et des entreprises d'assurance et contribue ainsi à l'accélération des investissements dans des installations de production sans incidence sur le climat.

LE RÉSEAU RÉSISTE (MIEUX) AUX CRISES.

Les turbulences de l'année 2022 ont montré à quel point la société et l'économie dépendaient d'un approvisionnement en électricité fiable et, partant, d'un réseau solide. EBL a donc accordé une grande attention à la stabilité. Un approvisionnement en électricité stable et fiable était également une priorité lors de la FFLS 2022.

L'utilisation de courant sera-t-elle restreinte, voire totalement coupée par intermittence? L'an dernier, la Suisse a été confrontée à ce genre de questions épineuses compte tenu de la guerre en Ukraine et de la mise à l'arrêt d'un certain nombre de centrales nucléaires en France. À mesure que l'année 2022 a touché à sa fin, il est apparu qu'aucune mesure radicale ne serait requise pour l'économie et la société.

Quoiqu'il en soit, les fournisseurs d'énergie avaient été invités à se préparer à faire face à une pénurie durable d'électricité, sous la houlette de l'Organisation pour l'approvisionnement en électricité en cas de crise OSTRAL. En 2022, EBL a préparé son réseau de manière à pouvoir mettre en œuvre les prescriptions formulées par OSTRAL en l'espace de quelques jours.

Un besoin de puissance croissant

Avec 7,49 minutes d'interruption moyenne par client, la valeur de disponibilité mesurée de l'énergie électrique dans la zone de desserte de la société EBL a été très bonne en 2022. Pour que ce niveau puisse être maintenu, EBL continue de se focaliser sur le développement et la modernisation de l'infrastructure. En 2022, quelque 17 millions de francs ont été investis dans des installations et dans la numérisation.

En plus des exigences courantes résultant du renouvellement de l'infrastructure existante, la forte augmentation du besoin de puissance de l'économie, tout comme l'intérêt croissant pour une transition vers des formes d'énergie renouvelables ont été des thèmes de première importance. En 2022, le nombre de demandes de raccordement de bornes de recharge, de pompes à chaleur et d'installations photovoltaïques a ainsi été multiplié par cinq par rapport à 2018.

Un smart meter plutôt qu'un compteur électrique

La numérisation a progressé en 2022 avec le projet Way Into Smart EBL (WISE). En conformité avec la Stratégie énergétique 2050 de la Confédération, les compteurs électriques traditionnels sont remplacés par des smart meter. En plus de l'indication des relevés de compteurs, ceux-ci proposent de nombreuses fonctions supplémentaires, rendant l'exploitation du réseau plus intelligente. Les données des compteurs électriques, de chaleur et d'eau sont automatiquement injectées dans le système de la société EBL, dans le cadre de la gestion par le Flexmanager. La cybersécurité et la protection des données sont des aspects centraux de ce projet d'envergure. Le remplacement de la commande centralisée par le Flexmanager est importante pour que le réseau puisse supporter les raccordements croissants d'installations photovoltaïques et de bornes de recharge pour l'électromobilité.

La phase de test a débuté à Lausen en septembre 2022. Avec l'aide d'un prestataire externe, 800 compteurs ont pu être remplacés par des smart meter jusqu'à la fin de l'année. Globalement, la zone de desserte de la société EBL compte 60 000 compteurs électriques qui seront remplacés par des smart meter, vraisemblablement d'ici à fin 2026.

De haute lutte

EBL a assuré la stabilité du réseau (du championnat à la finale), lors de la Fête fédérale de lutte suisse et des jeux alpestres à Pratteln (FFLS 2022). Sur mandat de Primeo Energie, EBL a mis en place et exploité l'approvisionnement en énergie jusqu'au transfert au réseau de distribution à basse tension. Comme il fallait s'y attendre pour un événement d'une telle envergure, la dynamique a fortement augmenté peu de temps avant le coup d'envoi, de sorte que le concept d'exploitation et les capacités ont dû être ajustés juste avant le début de la fête.

Grâce à l'excellente collaboration avec le CO de la FFLS, Primeo Energie et d'autres prestataires sur place, tous les défis ont pu être relevés sans avoir à recourir aux générateurs de secours. Les installateurs dépanneurs de la société EBL, qui étaient présents sur place 24 heures sur 24 durant la FFLS, ont également contribué à la réussite de l'événement.

LE CHAUFFAGE À DISTANCE RÉGIONAL PROGRESSE.

L'année 2022, avec ses températures clémentes en comparaison avec l'année précédente, ainsi que les appels à la sobriété de la Confédération et des cantons ont eu une influence sur la fourniture de chaleur aux ménages et aux entreprises. Différents projets de chauffage à distance ont pu être initiés ou développés partout en Suisse.

Concernant les nouveaux raccordements d'immeubles, EBL s'est réjouie d'une forte demande en 2022. Pas moins de 204 nouveaux contrats ont ainsi été conclus. À cela s'ajoutent 137 nouveaux raccordements d'immeubles mis en service. Les chiffres auraient été encore plus élevés, si les travaux n'avaient pas été freinés par des difficultés d'approvisionnement. Malgré le nombre élevé de nouveaux raccordements, la

vente d'énergie a fortement reculé par rapport à l'année précédente. Cette baisse s'explique par les appels à la sobriété et la douceur du climat, qui s'est traduite par des températures particulièrement élevées, notamment en mai, octobre et novembre. Conséquence: 18% de degrés-jours de chauffage de moins par rapport à l'année précédente et environ 11% de moins par rapport à la moyenne sur dix ans.

Le chauffage à distance progresse en Suisse

Quelque 150 invités ont été accueillis à l'occasion d'une réunion d'information à Moutier dans le canton de Berne. Conjointement avec la ville de Moutier, EBL a informé sur l'approvisionnement prévu en chauffage à distance, qui doit y être effectif à compter de 2025. EBL sera également présente avec le chauffage à distance dans le Seetal lucernois. L'appel d'offres relatif à la réalisation d'un thermoréseau à Hochdorf a été remporté en juillet 2022. EBL s'est imposée face à plusieurs concurrents réputés. Le thermoréseau doit remplacer les chauffages au mazout et au gaz naturel prédominants à l'heure actuelle. Il s'agit à présent de développer le projet, de déterminer le site de la nouvelle centrale et d'acquiescer des clients.

Les travaux sont déjà plus avancés à Ittigen (BE), où la première pierre pour la construction de la centrale thermique du thermoréseau de Worblental a été posée le 3 mai dernier. L'utilisation de la chaleur issue des eaux usées épurées a une empreinte carbone pratiquement neutre. À Opfikon (ZH), les évaluations concernant le chauffage à distance tournent également à plein régime. L'idée dans ce projet novateur à l'échelle de la Suisse est d'exploiter la chaleur dissipée d'un grand centre informatique.

Réseau d'énergie renouvelable ErgolzTal (3ET)

Au cours des 30 dernières années, EBL a construit 27 installations de chauffage à distance dans l'arrière-pays bâlois, d'où une densité très élevée des réseaux énergétiques en comparaison nationale. Presque toutes les communes dans lesquelles le chauffage à distance a du sens au plan économique disposent d'un thermoréseau.

La vente d'énergie s'élève à près de 150 GWh par an, ce qui correspond au besoin de chaleur de quelque 30 000 personnes, soit 13 000 ménages.

Le raccordement de Frenkendorf est actuellement en construction depuis la centrale énergétique de Liestal. La jonction des deux grands thermoréseaux de Liestal et Pratteln constituera la prochaine étape. Il permettra d'intégrer d'importantes quantités de chaleur dissipée renouvelable dans le système, donnant ainsi un peu plus forme au réseau d'énergie renouvelable Ergolz-tal et accélérant la décarbonisation. La nouvelle centrale énergétique de Rothenfluh et la jonction des deux sous-réseaux existants sont également en cours de construction.

Une stratégie d'avenir redessinée

Depuis 2000, la société EBL, en sa qualité de précurseur dans la fourniture d'énergies renouvelables locales, construit exclusivement des thermoréseaux tirant principalement leur énergie de sources renouvelables. Leur part est déjà supérieure à 80%! La barre a été placée encore plus haut dans le cadre de la nouvelle stratégie. À l'horizon 2035, les clients ne devront plus être alimentés qu'en énergie n'émettant pas de CO₂.

Ces prochaines années, EBL continuera d'investir dans le chauffage à distance afin d'accélérer la décarbonisation.

BYE-BYE TELECOM – RÉTROSPECTIVE DE DEUX DÉCENNIES MOUVEMENTÉES.

Après la décision de vendre la division Telecom en début d'année, le transfert des réseaux câblés de la société EBL au fournisseur d'accès Sunrise a eu lieu au cours de l'année 2022. Il a mis un terme à un parcours de deux décennies sur un marché extrêmement dynamique.

Au cours de la première année du nouveau millénaire, EBL s'est engagée dans la câblodistribution en collaboration avec les sociétés R. Geissmann et Novonet (aujourd'hui Saphir Group): la société EBLCOM SA est née de ce partenariat en 2001. Cette création d'entreprise s'explique par la mise en vente de plusieurs installations de coopératives communales (ICC) en raison d'un besoin de rénovation. EBL considérait que ce positionnement dans les télécommunications constituait un enrichissement intéressant de son activité. EBLCOM a lancé son activité avec une offre groupée de télévision par câble et de services Internet depuis la Haute Région bâloise, où les réseaux de 22 communes ont été acquis et modernisés. Pour ce faire, elle a collaboré avec Improware SA, qui était à l'époque le seul prestataire dans la région à proposer l'association du câble et d'Internet.

Déploiement en Suisse romande

Au cours de la première décennie, la zone d'influence de la

société EBLCOM s'est progressivement étendue à l'Ouest: les réseaux de la région de Laufon ont été rachetés en 2005. Pour cet élargissement, EBLCOM a misé sur un partenariat avec la société Cablecom (aujourd'hui Sunrise), qui elle opérait également en Suisse romande. Le bond en Suisse romande a donc pu être tenté, l'opération débutant en 2007 avec l'acquisition des réseaux dans les régions de Delémont, Moutier et Porrentruy. Un an plus tard, les réseaux des régions d'Avenches et de Grandson ont été rachetés à leur tour. Les réseaux de la région d'Estavayer ont suivi en 2009 et ceux des régions de Grolley, Lucens et val de Travers, en 2010.

Entre-temps, la société EBLCOM SA était devenue EBL Telecom SA, filiale à 100% de la société EBL.

Forte durant la crise

Des boutiques ont été inaugurées à Delémont, Avenches, Liestal et Worb entre 2010 et 2012 afin de renforcer le lien per-



sonnel avec la clientèle. Des réseaux supplémentaires ont en outre été acquis dans les régions rurales des cantons de Berne et de Lucerne, avec Zollikofen, Ittigen, Stettlen et Brandis. La totalité de la zone de desserte a pratiquement été conservée jusqu'à la vente de la division, à l'exception de la région de Grandson, dont les réseaux ont été vendus au fournisseur local VO Énergies à Orbe dès 2021.

Les dernières années de la division Telecom de la société EBL ont été marquées par les troubles de la pandémie et par la croissance aussi fulgurante qu'imprévisible des solutions de télétravail. Tant les abonnements Internet que les abonnements de téléphonie mobile ont connu une forte croissance durant cette période. Subitement, il était d'une extrême importance que les ménages privés disposent d'un accès virtuel au bureau à la fois de qualité et sécurisé selon les normes les plus strictes. La clientèle de la société EBL Telecom SA a profité, d'une part, de l'excellente structure du réseau et, d'autre part, du haut niveau de performance en transmission de données de la connexion Internet par le câble TV. Tous les services – bureautique, électronique grand public et téléphonie – étaient fournis en parallèle sans aucune restriction.

Baisse des marges

La concurrence croissante et la baisse des prix pour les clients finaux ont entraîné une baisse constante des revenus perçus par EBL Telecom pour la mise à disposition de ses réseaux aux fournisseurs d'accès. Les perspectives de pérennité de l'activité se sont progressivement assombries. Cette situation a conduit le conseil d'administration de la société EBL à opter pour un retrait complet de l'activité de télévision par câble au début de l'année 2022 et, partant, à vendre les réseaux. Après l'examen de différentes offres, le comité stratégique de la société EBL a décidé de vendre au fournisseur d'accès Sunrise.

Parallèlement au processus de vente, un plan social a été élaboré avec la commission du personnel afin de pouvoir proposer une solution d'avenir à toutes les collaboratrices et tous les collaborateurs concernés. La migration et le transfert à Sunrise ont été préparés et accomplis au cours de l'année 2022, de sorte que les réseaux de télévision câblée ont pu être repris par Sunrise ponctuellement au 1^{er} janvier 2023. Les boutiques exploitées à Avenches, Delémont, Liestal et Worb ont fermé leurs portes fin décembre 2022.

2010 Réseaux du Plateau

EBL acquiert les réseaux dans les régions de Grolley/Lucens / val de Travers

2021 Réseaux de Grandson

EBL vend les réseaux de la région de Grandson à VO Énergies à Orbe



2009 Réseaux du Plateau

EBL acquiert les réseaux dans la région d'Estavayer

2012 Réseaux BE/LU

EBL acquiert les réseaux à Zollikofen/Ittigen/Stettlen / région Brandis / régions bernoises et lucernoises

2022 Vente de la société EBL Telecom SA

EBL vend ses réseaux B2C (réseaux de télévision câblée) à Sunrise

ORGANES DE LA SOCIÉTÉ



LA DIRECTION

À partir de la gauche:

Susanne Obert | Courant

Yves Grebenarov | Production d'électricité

Adrian Koessler | Telecom

Tobias Andrist | Directeur

Roger Scheidegger | Chaleur

Alain Jourdan | Directeur adjoint,
Finances et services

Norbert Bäckert | Réseau



LE CONSEIL D'ADMINISTRATION

À partir de la gauche:

Roland Küng, Maisprach

Beat Zeller, Tecknau

Alexander Heinzelmann, Ramllinsburg

Thomas De Courten, Rünenberg |
Vice-président

Martin Thommen, Sissach | Président

Stefan Weber, Arboldswil

Damaris C. Buchenhorner, Ramllinsburg

Christoph Buser, Füllinsdorf

ORGANES DE LA SOCIÉTÉ

L'ASSEMBLÉE DES DÉLÉGUÉS 2022.

EBL est une société coopérative de droit privé. Les membres individuels sont des personnes physiques ou morales de droit privé ou public. Elles possèdent des immeubles raccordés au réseau électrique de la société EBL. Les membres collectifs sont des coopératives de distribution dans la région de desserte. Tous les cinq ans, les sociétaires élisent les délégués qui défendent les intérêts des membres.

Le rapport à l'assemblée des délégués 2022

Le président du conseil d'administration, Martin Thommen, a accueilli les délégués ainsi que les invités et a de nouveau pu rendre compte des succès de la société EBL, qui a pu s'affirmer dans un environnement de marché complexe en 2021. Dans son allocution de bienvenue, il a exprimé sa peine et sa sympathie concernant la situation géopolitique en Europe et les conséquences de la guerre en Ukraine. Différents facteurs tels que le redémarrage des industries à l'issue de la crise du Covid-19 ainsi que la guerre d'agression russe ont entraîné une multiplication des prix de l'énergie par trois, voire par cinq au cours des derniers mois. La question de savoir comment les besoins d'électricité futurs pourront être couverts est également un sujet de préoccupation croissant. Dans son exposé, Martin Thommen a expliqué comment EBL continuera d'apporter une contribution importante à une sécurité d'approvisionnement financièrement viable et à la neutralité

climatique et que la focalisation stratégique sur le thème de l'énergie a également conduit à la décision d'examiner la sortie de l'activité de télécommunications.

Tobias Andrist, directeur de la société EBL, a alors cité la sécurité d'approvisionnement et un approvisionnement énergétique financièrement viable et respectueux du climat comme les deux objectifs suprêmes. Ces objectifs ne sont pas seulement une priorité depuis 2021, mais déjà depuis de nombreuses années. En 2021, EBL a connu de très bons résultats en matière de sécurité d'approvisionnement. Avec 8,9 minutes d'interruptions, la sécurité d'approvisionnement de notre clientèle était nettement inférieure à la moyenne suisse d'environ 20 minutes. Le volume des investissements dans la sécurité d'approvisionnement s'est élevé à environ 27 millions de francs pour l'entretien des installations existantes des divisions Réseau, Telecom et Chaleur.

En 2021, les efforts d'EBL dans le domaine de l'approvisionnement énergétique respectueux du climat ont couvert un grand nombre de projets et d'initiatives dans les domaines essentiels de l'approvisionnement en chaleur, de la production d'électricité renouvelable ainsi que des livraisons d'énergie renouvelable / des innovations. Pour ne citer que quelques-uns des temps forts: l'achèvement de la centrale de chauffage à

2019	344
2020	347
2021	342

EFFECTIF
GROUPE COMPLET AU 31.12.2022:

329

Cela correspond à 300,28
emplois à temps plein (ETP)

distance de Liestal avec une part d'énergie renouvelable qui a pu être portée de moins de 50% à plus de 90%, le coup d'envoi de l'extension du réseau d'approvisionnement en chauffage à distance de Frenkendorf ainsi que du thermoréseau de Worblental près de la ville de Berne.

Dans le domaine de la production d'électricité renouvelable, il convient encore de mentionner la mise en service de la petite centrale hydraulique Obermatt près de Zwingen avec désormais une puissance de 600 kW (précédemment 360 kW) ainsi que l'achat avec des partenaires de financement communs de deux turbines éoliennes d'une puissance totale de 6,75 MW en Allemagne.

Dans la discipline des livraisons d'énergie renouvelable et des innovations, EBL a pu prendre une participation dans la start-up Libattion SA, qui fabrique de nouveaux systèmes de batteries à partir d'anciennes cellules de batteries. En tout, EBL a investi environ 44 millions de francs dans le développement d'installations de production d'énergie respectueuses du climat en 2021.

Dans le contexte géopolitique et compte tenu de la situation future en matière de besoins d'électricité, il faut retenir que la société EBL, fidèle à sa philosophie de proactivité, va continuer à investir dans la sécurité d'approvisionnement et dans un

approvisionnement énergétique financièrement viable avec courage, engagement, esprit d'entreprise et ambition. EBL ne s'imposera toutefois aucune limitation technologique a priori et étudiera ou poursuivra toutes les pistes possibles, comme en témoigne le projet de géothermie profonde de la société EBL ou de Geoenergie Suisse SA dans le canton du Jura.

Le CFO, Alain Jourdan, a présenté aux délégués le résultat annuel d'une entreprise en parfaite santé. À 268,6 millions de francs, le chiffre d'affaires consolidé du groupe EBL a progressé par rapport à l'exercice précédent (258,9 millions de francs). L'EBITDA a pu être amélioré de 0,3% à 58,9 millions de francs. Le résultat annuel 2021, très satisfaisant, a induit une nouvelle hausse du ratio de fonds propres de 70,4 à 71,7%, alors que la société EBL présente un endettement très bas avec un facteur de désendettement de 1,2 (endettement net/EBITDA). Les quatre divisions – Courant, Réseau, Telecom et Chaleur – ont toutes contribué à ce bon résultat.

Après douze ans au conseil d'administration de la société EBL, Heiner Oberer a quitté ses fonctions à sa demande. Martin Thommen a rendu hommage à son grand engagement au service de la société EBL. Les délégués ont accepté la proposition de surseoir à la nomination d'un remplaçant au conseil d'administration.



Les prix élevés de l'énergie, soutenus par le risque de pénurie, ont entraîné une augmentation du chiffre d'affaires, mais aussi une diminution de la marge bénéficiaire brute. Si l'on ajoute à cela la constitution de provisions au titre de la vente de la division Telecom, l'EBITDA ressort à 50,9 millions de francs, en baisse de 13,7% par rapport à l'exercice précédent. Un résultat financier solide de 14,7 millions de francs se traduit par un résultat après les parts minoritaires de 28,5 millions de francs, en hausse de 4,2 millions de francs, renforçant encore le ratio de fonds propres à 72,5%.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du groupe a progressé de 4,3%, à 280,3 millions de francs. La distribution d'électricité a été le principal facteur de la croissance du chiffre d'affaires de 11,7 millions de francs, avec une progression de 13,1 millions de francs. La vente d'électricité en Suisse est restée stable au niveau de l'année précédente avec 667 GWh; le chiffre d'affaires dans l'approvisionnement de base et sur le marché a augmenté, dans un cas comme dans l'autre, de 8,8 millions de francs en raison de la hausse des prix. Du fait de la sortie prévue, la vente d'électricité en Allemagne a baissé de 138,8 GWh à 89 GWh durant l'exercice sous revue et la vente de gaz, de 32,3% à 207 GWh. Globalement, le chiffre d'affaires en Allemagne a baissé de 28,2%, soit 17,3 millions de francs. Malgré la baisse du produit de la production de respectivement 9% pour le parc éolien Möthlitz et la centrale thermique solaire TuboSol PE2, le chiffre d'affaires de la division Production d'électricité a augmenté de 2,4 millions de francs par rapport à l'année précédente, en raison des prix élevés du marché. En 2022, il y a eu 18% de degrés-jours de chauffage de moins que l'année précédente. La vente de chaleur s'est élevée à 203,5 GWh, en baisse de 10,5% par rapport à l'année précédente, bien que 115 nouveaux raccordements d'une puissance de 3,4 MW aient été connectés au réseau. Le chiffre d'affaires réalisé durant la période sous revue a reculé de 8,4% par rapport à l'exercice précédent, à 35,0 millions de francs. La forte concurrence sur le marché des télécommunications s'est poursuivie: le nombre de clients a encore baissé et la pression sur les prix s'est accentuée, ce qui s'est traduit par une baisse du chiffre d'affaires de 1,9 millions de francs.

Bénéfice brut

Malgré la hausse du chiffre d'affaires, le bénéfice brut absolu a diminué de 2,2 millions de francs à 117,4 millions de francs et la marge relative s'est dégradée de 2,6 points de pourcentage à 41,9%. Des baisses ont été enregistrées par les branches Chaleur (2,7 millions de francs), Distribution d'électricité (0,9 million de francs) et Telecom (1,3 million de francs), tandis que la production d'électricité a pu accroître sa marge de 2,4 millions de francs.

Coûts

Les frais de personnel se situent au niveau de l'exercice précédent. L'effectif du personnel a diminué de 13,7 emplois à temps plein à la fin de l'année, principalement à cause de la sortie de l'activité Telecom. Les autres charges d'exploitation ont progressé de 5,6 millions de francs. Des provisions de 5,2 millions de francs ont été constituées pour la sortie de l'activité Telecom. Les amortissements des immobilisations corporelles comprennent un amortissement exceptionnel pour un projet de chaleur de 2,1 millions de francs. L'exercice précédent, les amortissements des immobilisations incorporelles incluaient des amortissements de la valeur clients de BayWa Oekoenergie.

Résultat financier

Un bénéfice de vente de 16,4 millions de francs a été réalisé au titre de la vente du segment d'activité Telecom. Une distribution de dividendes d'Alpiq de 3,0 millions de francs était incluse l'exercice précédent.

Tableau des flux de trésorerie

Les investissements en immobilisations corporelles reviennent à la division Chaleur à hauteur de 25,6 millions de francs, à la division Réseau à hauteur de 16,9 millions de francs et au nouveau bâtiment administratif à hauteur de 9,5 millions de francs. Les désinvestissements d'immobilisations financières incluent le remboursement d'un prêt aux actionnaires de 20,0 millions de francs à Alpiq. L'endettement net de la société EBL de 74,0 millions de francs se situe au niveau de l'exercice précédent. Compte tenu de la baisse de l'EBITDA, l'indicateur «Endettement net / EBITDA» a progressé de 1,2 l'exercice précédent à 1,5. Cet indicateur précise le nombre d'années qu'il faudrait à l'entreprise pour rembourser ses dettes par ses propres moyens si elle ne faisait plus le moindre investissement. Pour un exploitant d'infrastructures ayant un horizon d'investissement très long, c'est une excellente valeur. Cela se reflète également dans la notation A+ de Fedafin, qui a été confirmée en juillet 2022.

Comptes de résultat consolidés

	Commentaire n°	Swiss GAAP RPC	
		2021	2022
		kCHF	kCHF
Produits nets des livraisons et prestations	1	268 586	280 257
Résultat de la vente d'immobilisations corporelles		808	798
Prestations propres activées et variation des stocks		7 281	7 337
Résultat global		276 675	288 393
Charges de matériel et d'énergie		-149 010	-162 901
Charges de personnel		-36 698	-37 019
Autres charges d'exploitation		-32 048	-37 611
Résultat d'exploitation avant amortissements, produit financier et impôts (EBITDA)		58 919	50 862
Amortissements des immobilisations corporelles		-29 937	-32 772
Amortissements des immobilisations incorporelles		-4 358	-2 385
Résultat d'exploitation avant résultat financier et impôts (EBIT)		24 625	15 704
Résultat financier	2	2 956	14 715
Résultat ordinaire		27 581	30 419
Résultat hors exploitation	3	65	71
Résultat avant impôts		27 645	30 491
Impôts	4	-2 539	-2 361
Résultat avant parts minoritaires		25 107	28 130
Parts minoritaires dans le résultat		-803	326
Résultat après parts minoritaires		24 303	28 455

Des différences d'arrondi sont possibles pour des raisons liées aux calculs.

Bilan consolidé

Actifs	Commentaire n°	Swiss GAAP RPC	
		31.12.2021	31.12.2022
		kCHF	KCH
Actifs circulants			
Liquidités		29 646	37 689
Créances résultant de livraisons et de prestations	5	34 219	35 163
Autres créances à court terme		28 869	5 101
Stocks	6	3 212	4 663
Comptes de régularisation		27 953	66 772
Total actif circulant		123 898	149 388
Immobilisations			
Immobilisations financières	7	167 750	215 744
Immobilisations corporelles	8	526 883	482 458
Immobilisations incorporelles	9	5 068	3 233
Total immobilisations		699 702	701 435
Total des actifs		823 600	850 823

		Swiss GAAP RPC	
Passifs	Commentaire n°	31.12.2021	31.12.2022
		kCHF	kCHF
Dettes à court terme			
Dettes financières à court terme	10	56 600	73 007
Dettes résultant de livraisons et de prestations	11	17 361	24 102
Autres dettes à court terme	12	4 193	2 113
Provisions à court terme	13	1 994	5 633
Comptes de régularisation ¹		41 022	26 746
Total des dettes à court terme		121 169	131 601
Engagements à long terme			
Dettes financières à long terme	14	46 571	38 718
Provisions à long terme	13	64 963	63 350
Total des dettes à long terme		111 534	102 068
Fonds propres			
Réserves provenant de bénéfices		558 089	586 537
Réserves issues du capital		8 428	8 428
Parts minoritaires dans le capital		28 554	26 701
Fluctuations de valeur des instruments financiers		-2 214	-253
Ajustement de change		-1 960	-4 258
Total des fonds propres		590 897	617 154
Total des passifs		823 600	850 823

Tableau consolidé des flux de trésorerie

Swiss GAAP RPC

(+ = rentrée de fonds / -= sortie de fonds)	2021	2022
	kCHF	kCHF
Résultat après parts minoritaires	24 303	28 455
Amortissement/réévaluation de l'actif immobilisé	34 295	35 158
Augmentation/diminution de provisions sans incidence sur le fonds	2 811	2 683
Autres charges/produits sans incidence sur le fonds	464	1 024
Perte/bénéfice provenant de la vente d'actifs immobilisés	-486	-15 902
Flux de fonds provenant des activités d'exploitation avant modification de l'actif circulant net	61 387	51 418
Diminution/augmentation des créances à court terme	5 525	-1 490
Diminution/augmentation des stocks	45	-1 508
Diminution/augmentation des comptes de régularisation actifs	26 114	-2 757
Diminution/augmentation des dettes à court terme	-22 433	8 553
Diminution/augmentation des comptes de régularisation passifs	-8 373	-10 459
Flux de fonds provenant des activités d'exploitation	62 267	43 757
Paiements pour investissements d'immobilisations corporelles	-57 521	-57 819
Versements pour désinvestissements en immobilisations corporelles	2 170	2 127
Paiements pour investissements d'immobilisations financières	-35 166	-10 935
Versements pour désinvestissements en immobilisations financières	1 929	26 508
Paiements pour investissements de participations	-2 232	-1 415
Versements pour désinvestissements de participations	-	-5 182
Flux de fonds provenant de l'activité d'investissement	-90 820	-46 716
Diminution/augmentation des parts minoritaires	61	-1 401
Augmentation/diminution d'engagements financiers à court terme	13 827	12 068
Augmentation/diminution d'engagements financiers à long terme	14 730	-536
Flux de fonds provenant de l'activité de financement	28 619	10 132
Différences de change	1 101	870
Variation des liquidités	1 166	8 042
État des liquidités au 1 ^{er} janvier	28 480	29 646
État des liquidités au 31 décembre	29 646	37 689
Variation des liquidités	1 166	8 042

¹ Dès 2021, les valeurs extrapolées sont présentées en net pour EBLD Schweiz Strom Sàrl compte tenu des acomptes respectifs.

Tableau consolidé de variation des capitaux propres

Swiss GAAP RPC

	Réserves provenant de bénéfices	Réserves issues du capital	Parts minori- taires	Fluctuations de valeur des instruments financiers	Ajustement de change	Total
	kCHF	kCHF	kCHF		kCHF	kCHF
Fonds propres au 1.1.2021	533 786	8 283	28 197	-3 584	-73	566 610
Résultat après parts minoritaires	24 303	-	803	-	-	25 107
Modification des parts minoritaires	-	145	590	-	-	734
Distributions	-	-	-674	-	-	-674
Modifications de valeur des instruments financiers	-	-	-	1 270	-	1 270
Ajustements de change	-	-	-363	100	-1 887	-2 150
Fonds propres au 31.12.2021	558 089	8 428	28 554	-2 214	-1 960	590 897
Fonds propres au 1.1.2022	558 089	8 428	28 554	-2 214	-1 960	590 897
Résultat après parts minoritaires	28 455	-	-326	-	-	28 130
Modification des parts minoritaires	-7	-	7	-	-	-
Distributions	-	-	-1 401	-	-	-1 401
Modifications de valeur des instruments financiers	-	-	-	1 896	-	1 896
Ajustements de change	-	-	-134	65	-2 299	-2 368
Fonds propres au 31.12.2022	586 537	8 428	26 701	-253	-4 259	617 154

Annexe aux comptes consolidés

Principes d'établissement des comptes

Bases de consolidation

Les comptes consolidés sont établis en conformité avec le système de règles des recommandations relatives à la présentation des comptes (Swiss GAAP RPC). Ils présentent fidèlement la situation patrimoniale et les résultats du Groupe EBL.

Comme les chiffres ont été arrondis, il se peut que certaines additions de ce rapport ne donnent pas exactement la somme indiquée. Les totaux, les indicateurs et les variations sont calculés sur la base du montant exact et non de la valeur arrondie indiquée.

Méthode de consolidation

La consolidation du capital se fait selon la méthode anglo-saxonne (purchase method). Les sociétés de participation consolidées pour la première fois sont réévaluées. Un goodwill subsistant après la réévaluation est porté à l'actif et amorti; un badwill est comptabilisé par le biais des fonds propres.

Toutes les sociétés dans lesquelles EBL détient une participation en droits de vote supérieure à 50% ou dont elle exerce la direction en vertu d'un accord contractuel font l'objet d'une consolidation intégrale. La part des actionnaires tiers dans les fonds propres et dans le bénéfice du groupe est présentée séparément.

Les participations allant de plus de 20% à 50% sont prises en compte selon la méthode de mise en équivalence. L'évaluation s'effectue au prorata des fonds propres, le résultat correspondant est présenté dans les produits financiers.

Les participations inférieures ou égales à 20% ne sont pas consolidées et sont comptabilisées dans les immobilisations financières aux valeurs d'acquisition, déduction faite de la correction de valeur nécessaire. Les participations supérieures à 20% sont comptabilisées aux valeurs d'acquisition, si l'objectif stratégique consiste à les maintenir sous la barre des 20% à moyen terme.

Périmètre de consolidation

Les participations incluses dans la consolidation et la méthode de consolidation utilisée à cet effet ainsi que les autres indications relatives aux participations figurent dans le registre des participations.

Date de clôture des comptes

Les comptes de toutes les entreprises consolidées sont clôturés au 31 décembre.

Relations intragroupe

Les comptes audités des différentes sociétés constituent la base des comptes consolidés. Le chiffre d'affaires affiché inclut uniquement les ventes aux tiers. Les créances, dettes, produits et charges intragroupe sont compensés entre eux. Les bénéfices intermédiaires résultant de livraisons et de prestations intragroupe sont négligeables et n'ont donc pas été éliminés.

Conversion des monnaies étrangères

Les comptes annuels en monnaies étrangères à consolider sont convertis dans la monnaie des comptes consolidés. Cette conversion est réalisée selon la méthode du cours de clôture. Sont convertis:

- les actifs et les dettes au cours du jour à la date du bilan (euro 2022: 0,9847; 2021: 1,0331)
- les fonds propres aux cours historiques
- le compte de résultat et le tableau de flux de trésorerie au cours moyen de l'année (euro 2022: 1,00517; 2021: 1,08141)
- les mouvements dans le tableau des immobilisations et le tableau de variation des provisions au cours moyen de l'année

Les différences résultant de l'application des taux de conversion précités sont portées au crédit ou au débit des réserves provenant de bénéfices sans incidence sur le résultat. Les montants correspondants ressortent de la modification des fonds propres consolidés.

Chiffre d'affaires

Les sources de revenus de la société EBL sont les domaines stratégiques Courant, Chaleur et Telecom. Les chiffres d'affaires correspondants sont présentés dans les commentaires du rapport de gestion au chiffre 1 «Détails du produit net». Les chiffres d'affaires sont réalisés à la date de la livraison ou de l'exécution quand il s'agit de prestations et comptabilisés au montant de la créance, moins la TVA, avec incidence sur le résultat. Les chiffres d'affaires avec les clients qui ne font pas l'objet d'une lecture mensuelle sont régularisés.

Escomptes

Les escomptes fournisseurs sont comptabilisés comme réductions du prix d'acquisition.

Principes d'évaluation

Généralités

Les actifs sont en principe évalués selon le principe de la valeur d'acquisition. Les coûts d'acquisition ou, le cas échéant, des valeurs vénales moins élevées sont alors prises en compte. L'amortissement s'effectue de façon linéaire sur toute la durée de vie. Un test de dépréciation est effectué chaque année. Des amortissements supplémentaires sont effectués lorsque la valeur n'est plus assurée.

Liquidités

Les liquidités sont inscrites au bilan aux valeurs nominales. Elles incluent les avoirs en caisse, en compte postal et en banque ainsi que les placements monétaires d'une durée de 90 jours au plus.

Titres

Les titres incluent les valeurs négociables, facilement réalisables. Celles-ci sont évaluées aux valeurs de marché à la date du bilan. Les fluctuations de cours sont comptabilisées avec une incidence sur le résultat, par le biais du compte de résultat.

Créances résultant de livraisons et de prestations

Les créances sont portées au bilan à leurs valeurs nominales, déduction faite des corrections de valeur individuelles. Une

correction de valeur forfaitaire est calculée sur le portefeuille restant. Elle se fonde sur des valeurs empiriques (les échéances de 61 à 90 jours font l'objet d'une correction de valeur de 25%, les échéances de 91 à 180 jours de 50% et les échéances de plus de 181 jours de 100%).

Comptes de régularisation actifs

Les comptes de régularisation actifs visent à présenter correctement la fortune et à saisir les produits de la période sous revue. Une régularisation de tous les niveaux de compteurs non lus est comptabilisée pour la saisie dans la période sous revue.

Stocks et travaux en cours.

Le matériel et les réserves de combustibles sont évalués au prix de revient moyen. Les travaux en cours sont évalués aux coûts de fabrication cumulés, déduction faite des paiements déjà effectués.

Immobilisations corporelles

Les immobilisations corporelles sont portées au bilan aux coûts d'acquisition ou de fabrication, déduction faite des amortissements nécessaires. Les amortissements sont en principe linéaires sur la durée d'utilisation économique. Des amortissements non planifiés sont effectués en cas de sinistre ou de dépréciation. Un test de dépréciation est réalisé s'il y a des signes de dépréciation de valeur à la date du bilan. Si ni la valeur vénale nette ni la valeur d'usage ne dépasse la valeur comptable, celle-ci est abaissée au niveau de la plus élevée des deux autres valeurs avec incidence sur le résultat. Les contributions aux frais de raccordement sont déduites de la valeur d'acquisition des installations de réseaux de distribution et amorties sur la durée d'utilisation de l'installation. Les durées d'utilisation sont définies et évoluent dans le cadre de fourchettes définies. Elles sont présentées en détail dans les commentaires.

Immobilisations financières

Les entreprises du Groupe EBL évaluées selon la méthode de mise en équivalence ou aux valeurs d'acquisition après déduction des corrections de valeur nécessaires sont inscrites au bilan à la rubrique Participations.

Instruments financiers dérivés

Des instruments financiers dérivés sont utilisés pour couvrir les risques de fluctuation des taux et de change. Les instruments financiers dérivés sont évalués selon les mêmes principes que la transaction sous-jacente couverte. Des contrats à terme sont en outre conclus dans le négoce d'énergie afin de couvrir des positions ouvertes. Ces opérations de couverture ne sont pas comptabilisées au bilan, car elles servent à la couverture des flux de trésorerie futurs.

Immobilisations incorporelles

Le goodwill et les licences de logiciels sont portés au bilan à la rubrique des immobilisations incorporelles. Le goodwill est amorti de façon linéaire sur cinq ans.

Dettes et provisions

Les dettes sont portées au bilan à leur valeur nominale. Les provisions sont évaluées sur la base des sorties de capital probables et augmentées ou dissoutes sur la base de la réévaluation.

Comptes de régularisation passifs

Les comptes de régularisation passifs visent à présenter correctement les engagements et à saisir les charges de la période sous revue. Les factures de fournisseurs non encore reçues sont principalement régularisées comme charges.

Engagements de prévoyance

Les collaborateurs du groupe EBL employés en Suisse étaient assurés auprès de «TRANSPARENTA Sammelstiftung für berufliche Vorsorge» au 31 décembre. Les collaborateurs employés en Espagne étaient assurés auprès de la prévoyance étatique. Les conséquences économiques résultant des engagements de prévoyance pour le groupe EBL sont présentées dans l'annexe sous «15 Charges de prévoyance» en application de la RPC 16. Les variations des réserves de cotisations de l'employeur ainsi que les conséquences économiques des excédents de couverture ou des découverts dans les institutions de prévoyance sont enregistrées dans les charges de personnel avec incidence sur le résultat.

Impôts

Les impôts sur le résultat courant sont intégralement provisionnés dans les comptes de régularisation passifs.

Les impôts différés sur le bénéfice ont été pris en compte sur les différences d'évaluation entre les actifs et passifs évalués selon les directives uniformes du groupe et les valeurs déterminantes en droit fiscal. Un taux d'imposition national spécifique a été appliqué pour le calcul des impôts différés sur le bénéfice à régulariser chaque année. Les impôts différés passifs sur les bénéfices sont présentés dans les provisions à long terme. Les impôts différés actifs sur les bénéfices sur des pertes fiscales reportées ne sont pas inscrits au bilan.

Parties liées

Sont considérées comme parties liées toutes les sociétés inscrites au bilan selon la méthode de mise en équivalence ainsi que les membres du conseil d'administration et de la direction. Les positions de stocks à l'égard de sociétés associées sont présentées dans les positions respectives en annexe.

Tableau des flux de trésorerie

Les liquidités hors titres sont utilisées comme fonds. Le fonds se compose des soldes de caisse, des avoirs à vue à la Poste et dans les banques ainsi que des dépôts à terme et créances du marché monétaire d'une durée inférieure à 90 jours.

Commentaires I

1 Détails du produit net	2021	2022
	kCHF	kCHF
1.1 Activité		
Produit net Courant	196 670	212 633
Produit net Chaleur	38 183	34 958
Produit net Telecom	33 683	31 798
Produit net Corporate	553	1 291
Effets de consolidation	-503	-423
Produits nets des livraisons et prestations	268 586	280 257
1.2 Marchés géographiques		
Suisse	212 043	243 520
Allemagne	63 234	47 177
Espagne	11 975	12 598
Italie	-	337
Effets de consolidation	-18 665	-23 374
Produits nets des livraisons et prestations	268 586	280 257
2 Détails du résultat financier	2021	2022
	kCHF	kCHF
Produit d'intérêts	1 659	2 037
Produit des participations	3 842	-670
Réévaluation sur immobilisations financières	521	-
Bénéfice sur transactions en monnaie étrangère	5 294	8 412
Bénéfice résultant de la vente de participations	-	16 354
Produits financiers	11 316	26 134
Charges d'intérêt	-2 456	-2 041
Amortissement sur immobilisations financières	-	-166
Perte sur transactions en monnaie étrangère	-5 903	-9 211
Charges financières	-8 360	-11 418
Résultat financier	2 956	14 715
3 Détails du résultat hors exploitation	2021	2022
	kCHF	kCHF
Produits hors exploitation	133	95
Charges hors exploitation	-68	-24
Résultat hors exploitation	65	71

Commentaires II

4 Détails des impôts	2021	2022
	kCHF	kCHF
Impôts courants sur le bénéfice	-1 213	-4 170
Impôts différés sur le bénéfice	-1 326	1 809
Impôts	-2 539	-2 361
Taux d'imposition moyen en Suisse	13,45% – 20%	13,45% – 20%
Taux d'imposition moyen en Allemagne	30%	30%
Taux d'imposition moyen en Espagne	25%	25%

Le taux d'imposition moyen escompté de 14,1% a été pris en compte pour l'évaluation des impôts différés des années 2021 et 2022.

5 Détails des créances résultant de livraisons et de prestations	31.12.2021	31.12.2022
	kCHF	kCHF
Créances résultant de livraisons et de prestations de tiers	34 386	36 047
Créances résultant de livraisons et de prestations de parties liées	130	142
Correction de valeur sur des créances résultant de livraisons et de prestations	-298	-1 026
Créances résultant de livraisons et de prestations	34 219	35 163

6 Détails des stocks et travaux en cours	31.12.2021	31.12.2022
	kCHF	kCHF
Stocks	2 725	3 821
Corrections de valeur	-666	-658
Stocks	2 059	3 163
Travaux en cours	1 153	1 500
Stocks et travaux en cours	3 212	4 663

7 Détails des immobilisations financières	31.12.2021	31.12.2022
	kCHF	kCHF
Titres	3	3
Impôts différés actifs sur le bénéfice	1 045	305
Acompte immobilisations financières	9 298	8 862
Participations de parties liées	13 670	13 460
Participations de tiers	80 508	80 459
Prêts à des parties liées	23 956	27 765
Prêts à des tiers	21 344	67 342
Autres immobilisations financières	5 127	4 749
Réserves de cotisations de l'employeur	12 800	12 800
Immobilisations financières	167 750	215 744

7.1 Vue d'ensemble des participations

Branche/société	Objet	Monnaie	Capital-actions		Participation en %		Méthode de consolidation
			31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	
Courant							
Alpiq Holding SA	P	CHF	331 104	6,4%	6,4%		Valeur d'acquisitio
Besolar Energy S.L.U., Espagne	P	EUR	3 000	100,0%	100,0%		Vollkonsolidierung
Bilancia PV S.r.l., Italie	P	EUR	10 000	25,0%	25,0%		Éval. ppe mise équival.
EBL España PV Investments S.L.U., Espagne	H	EUR	12 594	100,0%	100,0%		Consolidation intégrale
EBL España Services S.L.U., Espagne	PS	EUR	10 000	100,0%	100,0%		Consolidation intégrale
EBL Infrastruktur Management SA	H	CHF	1 000 000	100,0%	100,0%		Consolidation intégrale
EBL Italia Services S.r.l., Italie ²	PS	EUR	50 000	0,0%	100,0%		Consolidation intégrale
EBL NEE D Sàrl, Allemagne	H	EUR	25 000	100,0%	100,0%		Consolidation intégrale
EBL Stromproduktion SA ²	H	CHF	100 000	0,0%	100,0%		Consolidation intégrale
EBL Wind Invest SA ¹	H	CHF	1 000 000	17,1%	17,1%		Valeur d'acquisition
EBL Verwaltungs Sàrl, Allemagne	PS	EUR	25 000	100,0%	100,0%		Consolidation intégrale
EBLD Schweiz Strom Sàrl, Allemagne	D	EUR	600 000	100,0%	100,0%		Consolidation intégrale
EBLD Windpark Möhlitz Sàrl, Allemagne	P	EUR	25 000	100,0%	100,0%		Consolidation intégrale
EBSL Schweiz Strom SA	D	CHF	100 000	100,0%	100,0%		Consolidation intégrale
Geo-Energie Suisse SA	P	CHF	2 270 000	16,3%	17,2%		Valeur d'acquisition
HelveticWind Deutschland Sàrl, Allemagne	P	EUR	25 000	10,9%	10,9%		Valeur d'acquisition
HelveticWind Italia S.r.l., Italie	P	EUR	25 000	10,9%	10,9%		Valeur d'acquisition
Kostebrau Solar Sàrl & Co. KG, Allemagne	P	EUR	1 000	100,0%	100,0%		Consolidation intégrale
Kraftwerk Birsfelden SA	P	CHF	15 000 000	10,0%	10,0%		Valeur d'acquisition
Leon Solar S.r.l., Italie	P	EUR	10 000	25,0%	25,0%		Éval. ppe mise équival.
Libattion SA	PS	CHF	166 667	40,0%	40,0%		Éval. ppe mise équival.
Renemoso S.L.U., Espagne	P	EUR	53 000	0,0%	100,0%		Consolidation intégrale
Padules S.L.U., Espagne	P	EUR	53 000	0,0%	100,0%		Consolidation intégrale
Salinas Energy S.L.U., Espagne	P	EUR	53 000	100,0%	100,0%		Consolidation intégrale
Swisseldex SA	PS	CHF	1 000 000	5,2%	5,2%		Valeur d'acquisition
Tube Sol PE2, S.L., Espagne	P	EUR	231 500	63,0%	63,0%		Consolidation intégrale
Villenlar S.L.U., Espagne	P	EUR	3 000	100,0%	100,0%		Consolidation intégrale
Chaleur							
AVARI SA	D	CHF	5 000 000	36,9%	36,9%		Consolidation intégrale
AWV Abwasserwärmeverbund Sissach SA	D	CHF	1 660 000	78,9%	78,9%		Consolidation intégrale
EBL Fernwärme SA	D	CHF	1 000 000	20,0%	20,0%		Éval. ppe mise équival.
Wärme Bödeli SA	H	CHF	100 000	50,0%	50,0%		Consolidation intégrale
Wärme Mittelland SA	D	CHF	1 000 000	50,0%	50,0%		Éval. ppe mise équival.
Wärmeverbund Zollikofen SA	D	CHF	1 000 000	49,0%	49,0%		Éval. ppe mise équival.
WL Wärmeversorgung Lausen SA	D	CHF	500 000	65,0%	65,0%		Consolidation intégrale
Télécommunications							
ColoBâle SA	PS	CHF	600 000	35,0%	35,0%		Éval. ppe mise équival.
EBLT SA ^{3/4}	D	CHF	1 500 000	100,0%	100,0%		Consolidation intégrale
Saphir Group SA	H	CHF	241 000	28,7%	28,7%		Éval. ppe mise équival.
Autres entreprises							
Biopower Nordwestschweiz SA	P	CHF	9 000 000	33,3%	33,3%		Éval. ppe mise équival.
NIS SA	PS	CHF	1 000 000	10,0%	10,0%		Valeur d'acquisition

PS = prestation de service / H = holding / P = production / D = distribution

¹ Groupe d'entreprises constitué de 14 parcs éoliens opérationnels (exercice précédent: 14) et de 3 sociétés de gestion (exercice précédent: 3)

² Création

³ Changement de raison sociale de «EBL Telecom SA» en «EBLT SA»

⁴ Une partie des actifs et des passifs a été reprise par la société EBL Telecom Sàrl nouvellement créée. Cette société a été entièrement consolidée en 2022 et déconsolidée fin 2022.

Commentaires III

7.2 Acquisition d'entreprises consolidées

Bilans à la date de reprise 2021 en kCHF	Date	Actif immobilisé	Actif circulant	Total des actifs	Capital emprunté	Capital emprunté	Total passif
Besolar Energy S.L.U.	30.09.2021	532	10	542	41	501	542
Kostebrau Solar Sàrl & Co. KG	30.09.2021	8	85	93	92	1	93
Salinas Energy S.L.U.	30.09.2021	1 391	3	1 394	2	1 393	1 394
Villenlar S.L.U.	30.09.2021	378	9	386	32	354	386
Total		2 308	107	2 415	166	2 249	2 415

Swiss GAAP RPC

8 Tableau des immobilisations corporelles

2021	Terrains non bâtis	Terrains et constructions	Installations et agencements	Avances et immobilisations en cours de construction	Autres immobilisations corporelles	Total
	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF
Valeurs d'acquisition						
Valeurs brutes au 1.1.2021	3 954	111 723	812 999	41 825	12 717	983 219
Entrées	-	-	-	57 508	12	57 521
Sorties	-	-106	-4 222	-	43	-4 285
Reclassifications	-	10 461	37 585	-51 114	1 423	-1 645
Modification du périmètre de consolidation	-	-	2 190	58	-	2 248
Ajustements de change	-	-973	-7 548	-132	-87	-8 740
Valeurs brutes au 31.12.2021	3 954	121 105	841 004	48 145	14 109	1 028 318
Corrections de valeur cumulées						
Corrections de valeur au 1.1.2021	-	-45 955	-423 435	-	-9 763	-479 153
Amortissements planifiés	-	-4 388	-24 809	-	-723	-29 921
Amortissements non planifiés	-	-25	-	-	9	-16
Sorties	-	106	2 538	-	-43	2 600
Ajustements de change	-	565	4 427	-	63	5 056
Corrections de valeur au 31.12.2021	-	-49 697	-441 279	-	-10 458	-501 434
Valeurs comptables nettes						
Valeurs comptables nettes au 1.1.2021	3 954	65 768	389 565	41 825	2 953	504 066
Valeurs comptables nettes au 31.12.2021	3 954	71 408	399 725	48 145	3 652	526 883

7.2 Acquisition d'entreprises consolidées

Bilans à la date de reprise 2022 en kCHF	Date	Actif immobilisé	Actif circulant	Total des actifs	Capital emprunté	Capital emprunté	Total passif
Padules S.L.U.	31.12.2022	703	83	786	469	317	786
Renemosa S.L.U.	31.12.2022	2 185	233	2 418	1 315	1 102	2 418
Total		2 888	316	3 204	1 784	1 420	3 204

Swiss GAAP RPC

8 Tableau des immobilisations corporelles

2022	Terrains non bâtis	Terrains et constructions	Installations et agencements	Avances et immobilisations en cours de construction	Autres immobilisations corporelles	Total
	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF
Valeurs d'acquisition						
Valeurs brutes au 1.1.2022	3 954	121 105	841 004	48 145	14 109	1 028 318
Entrées	-	-	-201	58 015	4	57 819
Sorties	-	-	-281	-2 272	-510	-3 063
Reclassifications	-	7 738	27 142	-36 367	826	-661
Modification du périmètre de consolidation	-556	-3 283	-192 011	1 480	-1 917	-196 287
Ajustements de change	-	-1 000	-7 779	-198	-90	-9 067
Valeurs brutes au 31.12.2022	3 398	124 560	667 874	68 804	12 422	877 058
Corrections de valeur cumulées						
Corrections de valeur au 1.1.2022	-	-49 697	-441 279	-	-10 458	-501 434
Amortissements planifiés	-	-4 727	-25 072	-	-882	-30 680
Amortissements non planifiés ¹	-	-	-2 088	-	-5	-2 093
Sorties	-	-	-11	-	496	485
Modification du périmètre de consolidation	-	2 671	129 232	-	1 917	133 820
Ajustements de change	-	592	4 643	-	67	5 302
Corrections de valeur au 31.12.2022	-	-51 162	-334 575	-	-8 864	-394 600
Valeurs comptables nettes						
Valeurs comptables nettes au 1.1.2022	3 954	71 408	399 725	48 145	3 652	526 883
Valeurs comptables nettes au 31.12.2022	3 398	73 398	333 299	68 804	3 558	482 458

8.1 Durée d'utilisation

	Années
Terrains non bâtis	0
Terrains et constructions	20-50
Installations et agencements	10-60
Avances et immobilisations en cours de construction	0
Autres immobilisations corporelles	5-20

Commentaires IV

Swiss GAAP RPC

9 Détails des immobilisations incorporelles 2021	Logiciels, licences et droits de jouissance	Goodwill	Autres immobilisa- tions incorporelles	Total
				kCHF
Valeurs d'acquisition	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF
Valeurs brutes au 1.1.2021	21 572	1 326	3 718	26 616
Sorties	-29	-	-	-29
Reclassifications	1 964	-	-233	1 731
Ajustements de change	-292	-	-152	-444
Valeurs brutes au 31.12.2021	23 214	1 326	3 334	27 874
Corrections de valeur cumulées				
Corrections de valeur au 1.1.2021	-17 403	-133	-1 188	-18 723
Amortissements planifiés	-1 449	-265	-2 482	-4 196
Amortissements non planifiés	-162	-	-	-162
Sorties	29	-	-	29
Reclassifications	-267	-	181	-86
Ajustements de change	177	-	155	331
Corrections de valeur au 31.12.2021	-19 074	-398	-3 334	-22 806
Valeurs comptables nettes				
Valeurs comptables nettes au 1.1.2021	4 169	1 193	2 530	7 893
Valeurs comptables nettes au 31.12.2021	4 140	928	-	5 068

				Swiss GAAP FER
9 Détails des immobilisations incorporelles 2022	Logiciels, licences et droits de jouissance	Goodwill	Autres immobilisations incorporelles	Total
Valeurs d'acquisition	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF
Valeurs brutes au 1.1.2022	23 214	1 326	3 334	27 874
Sorties	-58	-	-	-58
Reclassifications	661	-	-	661
Modification du périmètre de consolidation	-49	-	-	-49
Ajustements de change	-300	-	-156	-456
Valeurs brutes au 31.12.2022	23 469	1 326	3 178	27 973
Corrections de valeur cumulées				
Corrections de valeur au 1.1.2022	-19 074	-398	-3 334	-22 806
Amortissements planifiés	-1 432	-265	-	-1 697
Amortissements non planifiés	-25	-663	-	-688
Sorties	58	-	-	58
Modification du périmètre de consolidation	49	-	-	49
Ajustements de change	188	-	156	344
Corrections de valeur au 31.12.2022	-20 237	-1 326	-3 178	-24 740
Valeurs comptables nettes				
Valeurs comptables nettes au 1.1.2022	4 140	928	-	5 068
Valeurs comptables nettes au 31.12.2022	3 233	-	-	3 233

Les immobilisations incorporelles incluent les logiciels informatiques, les listes de clients acquises, le goodwill, les droits de jouissance d'installation et les licences technologiques.

Le goodwill résultant du rachat de BayWa Ökoenergie est jugé non récupérable, raison pour laquelle il fait l'objet d'une correction de valeur complète avec 663 000 kCHF d'amortissements non planifiés.

9.1 Durée d'utilisation	Années
Droits de jouissance et licences	3-60
Logiciels	3-5
Goodwill	5
Autres valeurs incorporelles	1-5

10 Détails des engagements financiers à court terme	31.12.2021	31.12.2022
	kCHF	kCHF
Engagements financiers à court terme envers des tiers	45 073	65 484
Engagements financiers à court terme Parties liées	11 527	7 522
Engagements financiers à court terme	56 600	73 007

Commentaires V

11 Détails des dettes résultant de livraisons et prestations	31.12.2021	31.12.2022
	kCHF	kCHF
Dettes résultant de livraisons et de prestations de tiers	16 653	24 102
Dettes résultant de livraisons et de prestations de parties liées	707	-
Dettes résultant de livraisons et de prestations	17 361	24 102

12 Détails des autres dettes à court terme	31.12.2021	31.12.2022
	kCHF	kCHF
Dettes de TVA	2 061	757
Acomptes de clients	526	482
Autres engagements	1 606	875
Autres dettes à court terme	4 193	2 113

13 Détails des provisions	Provisions à court terme	Provisions à long terme	Provisions pour impôts différés	Total
	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF
Provisions au 1.1.2021	100	29 405	34 805	64 310
Dissolutions	-	-446	-379	-824
Constitutions	1 983	36	1 617	3 635
Ajustements de change	-89	-10	-65	-164
Provisions au 31.12.2021	1 994	28 985	35 979	66 957
Provisions au 1.1.2022	1 994	28 985	35 979	66 957
Dissolutions	-2 601	-68	-2 202	-4 872
Constitutions	6 292	957	305	7 555
Modifications du périmètre de consolidation	-	-	-526	-526
Ajustements de change	-51	-12	-67	-130
Provisions au 31.12.2022	5 633	29 862	33 488	68 984

Les provisions à long terme servent principalement à couvrir les risques du marché.

14 Détails des dettes financières à long terme	31.12.2021	31.12.2022
	kCHF	kCHF
Dettes financières envers des tiers	5 745	2 881
Dettes financières envers des parties liées	7 183	6 993
Dettes financières envers des établissements financiers	33 475	28 688
Autres dettes financières	168	156
Dettes financières à long terme	46 571	38 718

Dont dettes financières d'une durée supérieure à cinq ans: 6 460 kCHF en 2021 et 0 kCHF en 2022..

15 Charges de prévoyance

	Excédent de couverture au 31.12.	Avantage économique au 31.12.	Charges de prévoyance
	kCHF	kCHF	kCHF
2021			
Fondation collective Transparenta	10 631	-	3 190
Total	10 631	-	3 190
2022			
Fondation collective Transparenta	3 488	-	2 986
Total	3 488	-	2 986

15.1 Réserve de cotisations de l'employeur

	Valeur nominale	Renonciation à l'utilisation	Bilan	Entrées	Bilan	Résultat de la réserve de cotisations de l'employeur dans le résultat financier	
	31.12.2022	2022	31.12.2022	2022	31.12.2021	2022	2021
	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF
Institution de prévoyance (CP EBL)	12 800	-	12 800	-	12 800	-	-
Total Réserve de cotisa- tions de l'employeur	12 800	-	12 800	-	12 800	-	-

16 Garanties et actifs mis en gage

Cautionnements et engagements de garantie

Les garanties accordées par le groupe en faveur de tiers s'élèvent à 18 835 kCHF (2021: 19 539 kCHF). Il s'agit de garanties, de cautionnements et d'une obligation de rachat. Il existe encore deux lettres de confort envers des tiers au profit de deux participations. Dans le cadre d'un Shareholder Facility Agreement conclu en octobre 2022, EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) a accordé à Alpiq Holding SA une promesse de crédit irrévocable à hauteur de 25 000 000 tCHF avec une échéance en octobre 2024.

Actifs mis en gage en garantie de propres engagements

Les actifs mis en gage afin de garantir les propres engagements se montent à 78 896 kCHF (2021: 102 529 kCHF). Il s'agit de garanties des dettes financières à court et à long terme.

17 Instruments financiers dérivés

	But	31.12.2021		31.12.2022	
		kCHF		kCHF	
		Valeurs de remplacement positive	négative	Valeurs de remplacement positive	négative
Transaction à terme sur devises	Garantie	380	-	-	80
Contrats à terme négoce d'énergie	Garantie	93 219	40 054	52 407	48 859

18 Événements postérieurs à la date du bilan

Après la date de clôture du bilan et jusqu'à l'approbation des comptes annuels par le Conseil d'administration le 17 avril 2023, aucun événement essentiel devant être publié ne s'est produit.

Liestal, le 17 avril 2023

Pour le Conseil d'administration

Le président

Martin Thommen

Rapport de l'organe de révision

à l'Assemblée des délégués de EBL (Genossenschaft Elektra Baselland)

Liestal

Rapport sur l'audit des comptes consolidés

Opinion d'audit

Nous avons effectué l'audit des comptes consolidés de EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) et ses filiales (le groupe), comprenant le bilan consolidé au 31 décembre 2022, le compte de résultat consolidé, le tableau consolidé des flux de trésorerie et le tableau consolidé de variation des capitaux propres pour l'exercice clos à cette date ainsi que l'annexe aux comptes consolidés, y compris un résumé des principales méthodes comptables (Pages 21-37).

Selon notre appréciation, les comptes consolidés ci-joints donnent une image fidèle du patrimoine et de la situation financière consolidés du groupe au 31 décembre 2022 ainsi que de ses résultats et de ses flux de trésorerie consolidés pour l'exercice clos à cette date conformément aux Swiss GAAP RPC et sont conformes à la loi suisse.

Fondement de l'opinion d'audit

Nous avons effectué notre audit conformément à la loi suisse et aux Normes suisses d'audit des états financiers (NA-CH). Les responsabilités qui nous incombent en vertu de ces dispositions et de ces normes sont plus amplement décrites dans la section « Responsabilités de l'organe de révision relatives à l'audit des comptes consolidés » de notre rapport. Nous sommes indépendants du groupe, conformément aux dispositions légales suisses et aux exigences de la profession, et avons satisfait aux autres obligations éthiques professionnelles qui nous incombent dans le respect de ces exigences.

Nous estimons que les éléments probants recueillis sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion.

Autres informations

La responsabilité des autres informations incombe à l'Administration. Les autres informations comprennent toutes les informations présentées dans le rapport de gestion, à l'exception des comptes annuels, des comptes consolidés et de nos rapports correspondants.

Notre opinion sur les comptes consolidés ne s'étend pas aux autres informations et nous n'exprimons aucune conclusion d'audit sous quelque forme que ce soit sur ces informations.

Dans le cadre de notre audit des états financiers, notre responsabilité consiste à lire les autres informations et, ce faisant, à apprécier si elles présentent des incohérences significatives par rapport aux comptes consolidés ou aux connaissances que nous avons acquises au cours de notre audit ou si elles semblent, par ailleurs, comporter des anomalies significatives.

Si, sur la base des travaux que nous avons effectués, nous arrivons à la conclusion que les autres informations présentent une anomalie significative, nous sommes tenus de le déclarer. Nous n'avons aucune remarque à formuler à cet égard.

Responsabilités de l'Administration relatives aux comptes consolidés

L'Administration est responsable de l'établissement des comptes consolidés donnant une image fidèle conformément aux Swiss GAAP RPC et aux dispositions légales. Elle est en outre responsable des contrôles internes qu'elle juge nécessaires pour permettre l'établissement de comptes consolidés ne comportant pas d'anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs.

PricewaterhouseCoopers AG, St. Jakobs-Strasse 25, Postfach, 4002 Basel
Telefon: +41 58 792 51 00, www.pwc.ch

PricewaterhouseCoopers AG est membre d'un réseau mondial de sociétés juridiquement autonomes et indépendantes les unes des autres.

Lors de l'établissement des comptes consolidés, l'Administration est responsable d'évaluer la capacité du groupe à poursuivre l'exploitation de l'entreprise. Elle a en outre la responsabilité de présenter, le cas échéant, les éléments en rapport avec la capacité du groupe à poursuivre ses activités et d'établir le bilan sur la base de la continuité de l'exploitation, sauf si l'Administration a l'intention de liquider la coopérative ou de cesser l'activité s'il existe une intention de liquidation ou de cessation d'activité, ou s'il n'existe aucune autre solution alternative réaliste.

Responsabilités de l'organe de révision relatives à l'audit des comptes consolidés

Notre objectif est d'obtenir l'assurance raisonnable que les comptes consolidés pris dans leur ensemble ne comportent pas d'anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs, et de délivrer un rapport contenant notre opinion. L'assurance raisonnable correspond à un niveau élevé d'assurance, mais ne garantit toutefois pas qu'un audit réalisé conformément à la loi suisse et aux NA-CH permettra de toujours détecter une anomalie significative qui pourrait exister. Les anomalies peuvent provenir de fraudes ou résulter d'erreurs et sont considérées comme significatives lorsqu'il est raisonnable de s'attendre à ce que, individuellement ou collectivement, elles puissent influencer les décisions économiques que les utilisateurs des comptes consolidés prennent en se fondant sur ceux-ci.

Une plus ample description de nos responsabilités relatives à l'audit des comptes consolidés est disponible sur le site Internet d'EXPERTsuisse : <http://expertsuisse.ch/fr-ch/audit-rapport-de-revision>. Cette description fait partie intégrante de notre rapport.

Rapport sur d'autres obligations légales et réglementaires

Conformément à l'art. 906 CO en relation avec l'art 728a, al. 1, ch. 3, CO et à la NAS-CH 890, nous attestons qu'il existe un système de contrôle interne relatif à l'établissement des comptes consolidés, défini selon les prescriptions de l'Administration.

Nous recommandons d'approuver les comptes consolidés qui vous sont soumis.

PricewaterhouseCoopers AG



Thomas Brüderlin
Expert-réviseur agréé
Réviseur responsable



Luc Seiterle

Basel, le 17 avril 2023



BÉNÉFICE DE
L'EXERCICE

2021 **15,3**

2020 **12,0**

2019 **9,7**

Compte de résultat

	Commentaire n°	2021	2022
		kCHF	kCHF
Produits nets des livraisons et prestations		175 340	205 983
Autres produits d'exploitation		336	798
Variation des prestations non facturées		116	298
Prestations propres activées		7 281	7 337
Résultat global		183 072	214 416
Charges de matériel et d'énergie		-99 091	-133 678
Charges de personnel		-34 349	-31 816
Autres charges d'exploitation ¹		-22 376	-21 107
Résultat d'exploitation avant amortissements, résultat financier et impôts (EBITDA)		27 257	27 815
Amortissements		-20 275	-21 054
Résultat d'exploitation avant résultat financier et impôts (EBIT)		6 981	6 761
Produits financiers		8 264	11 775
Charges financières		-6 093	-9 597
Produits des participations		4 553	968
Corrections de valeur sur les participations et les immobilisations financières		3 237	20 638
Bénéfice sur la vente de participations	10	-	23 625
Résultat financier		9 961	47 410
Résultat ordinaire		16 942	54 170
Produits hors exploitation		59	25
Charges hors exploitation		-31	-2
Résultat hors exploitation		27	23
Résultat avant impôts		16 970	54 193
Impôts		-1 689	-3 128
Résultat net		15 281	51 065

¹ La position inclut la constitution de provisions à hauteur de kCHF 3 930 kCHF (exercice précédent: dissolution de provisions à hauteur de 930 kCHF).

Bilan

Actifs	Commentaire n°	Code des obligations	
		31.12.2021	31.12.2022
		kCHF	kCHF
Actifs circulants			
Liquidités		10 685	10 433
Créances résultant de livraisons et de prestations	2	32 433	37 067
Autres créances à court terme	2	27 429	3 027
Stocks et prestations non facturées		1 940	3 002
Comptes de régularisation		14 226	61 224
Total actif circulant		86 713	114 753
Immobilisations			
Immobilisations financières	2	125 720	140 925
Participations	6	82 425	86 914
Immobilisations corporelles		170 464	194 459
Immobilisations incorporelles		1 624	1 126
Total immobilisations		380 233	423 423
Total des actifs		466 946	538 176

EBL (GENOSSENSCHAFT ELEKTRA BASELLAND)

Passifs	Commentaire n°	Code des obligations	
		31.12.2021	31.12.2022
		kCHF	kCHF
Dettes à court terme			
Dettes financières à court terme	2	51 021	69 261
Dettes résultant de livraisons et de prestations	2	15 502	20 329
Autres dettes à court terme		2 239	1 348
Provisions à court terme		2 100	5 705
Comptes de régularisation		25 328	19 790
Total des dettes à court terme		96 191	116 433
Engagements à long terme			
Dettes financières à long terme		15 341	14 939
Provisions à long terme		91 716	92 041
Total des dettes à long terme		107 057	106 980
Fonds propres			
Réserves légales issues du bénéfice		23 900	24 700
Fonds de construction et de renouvellement		135 400	146 900
Réserves libres		89 100	92 000
- Report de l'exercice précédent		17	98
- Résultat net		15 281	51 065
Bénéfice au bilan		15 298	51 163
Total des fonds propres		263 698	314 763
Total des passifs		466 946	538 176

Annexe aux comptes annuels

1 Principes appliqués aux comptes annuels

Informations générales

Les comptes annuels sont présentés en francs suisses. Sauf mention contraire, toutes les valeurs s'entendent en kCHF. Des différences d'arrondi sont possibles pour des raisons arithmétiques.

Base légale

Les présents comptes annuels ont été établis conformément aux prescriptions du droit comptable suisse, notamment aux dispositions des 957 ss CO relatifs à la comptabilité commerciale et à la présentation des comptes.

Allègements du fait des comptes consolidés

Étant donné que la société EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) établit des comptes consolidés conformément à une norme reconnue, elle est libérée de l'obligation de dresser des états financiers selon une norme reconnue conformément à l'art. 962 al. 3 CO et renonce aux mentions supplémentaires dans l'annexe aux comptes annuels, au tableau des flux de trésorerie et au rapport annuel conformément à l'art. 961d al. 1 CO.

Évaluation des stocks et travaux en cours

Les stocks sont évalués selon la méthode du coût moyen, moins les dépréciations d'actifs nécessaires.

Amortissements sur l'actif immobilisé

Les amortissements sont réalisés de manière indirecte et linéaire sur la valeur d'acquisition respective. Les amortissements immédiats éventuels sont opérés à la discrétion du Conseil d'administration.

Traitement des opérations de couverture (hedge accounting)

Des swaps de devises ont été conclus pour la couverture du risque de change sur les emprunts actifs en euros. Comme ils satisfont aux exigences à l'égard d'une opération de couverture, ils sont évalués avec l'opération de base et enregistrés dans le compte de résultat. Des contrats à terme sont en outre conclus dans le négoce d'énergie afin de couvrir des positions ouvertes. Ces opérations de couverture ne sont pas comptabilisées au bilan, car elles servent à la couverture des flux de trésorerie futurs.

2 Informations sur les positions du bilan et du compte de résultats (en kCHF)

Créances résultant de livraisons et de prestations	31.12.2021	31.12.2022
Créances résultant de livraisons et de prestations envers des tiers	27 455	30 300
Créances résultant de livraisons et de prestations envers des participations	6 466	8 184
Créances résultant de livraisons et de prestations envers des parties liées	175	489
Moins du croire	-1 663	-1 905
Créances nettes résultant de livraisons et de prestations	32 433	37 067

Les membres du conseil d'administration et de la direction sont, pour certains, clients dans la région de desserte et ne figurent pas parmi les parties liées.

Autres créances à court terme	31.12.2021	31.12.2022
Autres créances à court terme envers des tiers	23 129	2 177
Autres créances à court terme envers des participations	4 300	0
Autres créances à court terme envers des parties liées	0	850
Autres créances à court terme nettes	27 429	3 027

Immobilisations financières	31.12.2021	31.12.2022
Prêts envers des tiers	20 920	66 599
Prêts envers des participations	71 308	37 472
Prêts envers des parties liées	23 956	27 765
Autres immobilisations financières	238	227
Acomptes envers des tiers	9 298	8 862
Immobilisations financières nettes	125 720	140 925

Engagements financiers à court terme	31.12.2021	31.12.2022
Engagements financiers à court terme envers des tiers	39 132	60 900
Engagements financiers à court terme envers des participations	362	839
Engagements financiers à court terme envers des parties liées	11 527	7 522
Engagements financiers à court terme nets	51 021	69 261

Dettes résultant de livraisons et de prestations	31.12.2021	31.12.2022
Dettes résultant de livraisons et de prestations envers des tiers	12 116	20 189
Dettes résultant de livraisons et de prestations envers des participations	3 386	140
Dettes nettes résultant de livraisons et de prestations	15 502	20 329

3 Emplois à temps plein en moyenne annuelle

	2021	2022
Nombre d'emplois à temps plein en moyenne annuelle	256	255

En moyenne annuelle, le nombre d'emplois à temps plein est supérieur à 250 en 2021 et 2022

4 Dettes résultant d'engagements de location à long terme

Il existe environ 20 contrats de bail avec une charge locative annuelle de 151 kCHF et différents contrats de droit de superficie avec une charge d'intérêts annuelle de 173 kCHF.

5 Dettes envers des institutions de prévoyance

	31.12.2021	31.12.2022
	kCHF	kCHF
Caisses de pension	6	1 063
Dettes envers des institutions de prévoyance	6	1 063

6 Participations

Courant	Objet	Monnaie	Capital-actions 31.12.2022	Participation en %	
				31.12.2021	31.12.2022
Alpiq Holding SA	P	CHF	331 104	6,4%	6,4%
Besolar Energy S.L.U., Espagne	P	EUR	3 000	100,0%	100,0%
Bilancia PV S.r.l., Italie	P	EUR	10 000	25,0%	25,0%
EBL España PV Investments S.L.U., Espagne	H	EUR	12 594	100,0%	100,0%
EBL España Services S.L.U., Espagne	PS	EUR	10 000	100,0%	100,0%
EBL Infrastruktur Management SA	H	CHF	1 000 000	100,0%	100,0%
EBL Italia Services S.r.l., Italie ²	PS	EUR	50 000	0,0%	100,0%
EBL NEE D Sàrl, Allemagne	H	EUR	25 000	100,0%	100,0%
EBL Stromproduktion SA ²	H	CHF	100 000	0,0%	100,0%
EBL Wind Invest SA ¹	H	CHF	1 000 000	17,1%	17,1%
EBL Verwaltungs Sàrl, Allemagne	PS	EUR	25 000	100,0%	100,0%
EBLD Schweiz Strom Sàrl, Allemagne	D	EUR	600 000	100,0%	100,0%
EBLD Windpark Møthlitz Sàrl, Allemagne	P	EUR	25 000	100,0%	100,0%
EBLS Schweiz Strom SA	D	CHF	100 000	100,0%	100,0%
Geo-Energie Suisse SA	P	CHF	2 270 000	16,3%	17,2%
HelveticWind Deutschland Sàrl, Allemagne	P	EUR	25 000	10,9%	10,9%
HelveticWind Italia S.r.l., Italie	P	EUR	25 000	10,9%	10,9%
Kostebrau Solar Sàrl & Co. KG, Allemagne	P	EUR	1 000	100,0%	100,0%
Kraftwerk Birsfelden SA	P	CHF	15 000 000	10,0%	10,0%
Leon Solar S.r.l., Italie	P	EUR	10 000	25,0%	25,0%

EBL (GENOSSENSCHAFT ELEKTRA BASELLAND)

Participation en %

Courant	Objet	Monnaie	Capital-actions		Participation en %	
			31.12.2022	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2022
Libattion SA	PS	CHF	166 667	40,0%		40,0%
Renemosa S.L.U., Espagne ²	P	EUR	53 000	0,0%		100,0%
Padules S.L.U., Espagne ²	P	EUR	53 000	0,0%		100,0%
Salinas Energy S.L.U., Espagne ²	P	EUR	53 000	100,0%		100,0%
Swisseldex SA	PS	CHF	1 000 000	5,2%		5,2%
Tubo Sol PE2, S.L., Espagne ²	P	EUR	231 500	63,0%		63,0%
Villenlar S.L.U., Espagne ²	P	EUR	3 000	100,0%		100,0%
Chaleur						
AVARI SA ²	D	CHF	5 000 000	36,9%		36,9%
AWV Abwasserwärmeverbund Sissach SA	D	CHF	1 660 000	78,9%		78,9%
EBL Fernwärme SA	D	CHF	1 000 000	20,0%		20,0%
Wärme Bödeli SA	H	CHF	100 000	50,0%		50,0%
Wärme Mittelland SA	D	CHF	1 000 000	50,0%		50,0%
Wärmeverbund Zollikofen SA	D	CHF	1 000 000	49,0%		49,0%
WL Wärmeversorgung Lausen SA	D	CHF	500 000	65,0%		65,0%
Télécommunications						
ColoBâle SA	PS	CHF	600 000	35,0%		35,0%
EBLT SA ^{4/5}	D	CHF	1 500 000	100,0%		100,0%
Saphir Group SA	H	CHF	241 000	28,7%		28,7%
Autres entreprises						
Biopower Nordwestschweiz SA	P	CHF	9 000 000	33,3%		33,3%
NIS SA	PS	CHF	1 000 000	10,0%		10,0%

PS = prestation de service / H = holding / P = production / D = distribution

¹ Groupe d'entreprises constitué de 14 parcs éoliens opérationnels (exercice précédent: 14) et de 3 sociétés de gestion (exercice précédent: 3)

² Détention indirecte

³ Création

⁴ Changement de raison sociale de «EBL Telecom SA» en «EBLT SA»

⁵ Une partie des actifs et des passifs a été reprise par la société EBL Telecom Sàrl nouvellement créée.

7 Garanties constituées pour les engagements de tiers

	31.12.2021	31.12.2022
	kCHF	kCHF
Cautionnements	8 781	8 370
Engagements de garantie	216	206
Obligations de rachat	10 097	10 224
Convention de dédommagement	-	35
Sûretés constituées pour les engagements de tiers	19 095	18 835

Il existe encore deux lettres de confort envers des tiers au profit de deux participations. Dans le cadre d'un Shareholder Facility Agreement conclu en octobre 2022, EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) a accordé à Alpiq Holding SA une promesse de crédit irrévocable à hauteur de 25 000 000 kCHF avec une échéance en octobre 2024.

8 Actifs sous réserve de propriété

	31.12.2021	31.12.2022
	kCHF	kCHF
Immobilisations financières	238	227

9 Instruments financiers dérivés

	But	31.12.2021	31.12.2022
		kCHF	kCHF
		Valeurs de remplacement positive	Valeurs de remplacement négative
Transaction à terme sur devises	Garantie	380	80

10 Vente de la société EBL Telecom Sàrl

EBL Telecom Sàrl a été vendue au cours de l'exercice 2022. Le bénéfice résultant de la vente de la participation s'élève à 23 625 000 kCHF.

11 Dissolution de réserves latentes

Des réserves latentes à hauteur de 19 061 000 kCHF ont été dissoutes – majoritairement en lien avec la vente de la société EBL Telecom Sàrl.

12 Événements importants postérieurs à la date du bilan

Après la date de clôture du bilan et jusqu'à l'approbation des comptes annuels par le Conseil d'administration le 17 avril 2023, aucun événement essentiel devant être publié ne s'est produit.

Proposition relative à l'emploi du bénéfice au bilan 2022

Le Conseil d'administration propose d'utiliser le bénéfice au bilan comme suit:

	2022
Report au 1.1.	kCHF 98
Bénéfice annuel	51 065
Bénéfice au bilan le 31.12.	51 163
Affectation aux réserves libres	-51 000
Report sur nouveau compte	163

Afin de simplifier la structure des fonds propres et à condition que la révision des statuts par l'assemblée des délégués soit approuvée, le conseil d'administration propose de dissoudre le fonds de construction et de renouvellement et de transférer le solde de 146 900 000 kCHF au fonds de réserve le 31 décembre 2022, conformément au §37 des statuts révisés.

Liestal, le 17 avril 2023

Pour le Conseil d'administration
Le président

Martin Thommen

Rapport de l'organe de révision

à l'Assemblée des délégués de EBL (Genossenschaft Elektra Baselland)

Liestal

Rapport sur l'audit des comptes annuels

Opinion d'audit

Nous avons effectué l'audit des comptes annuels de EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) (la coopérative), comprenant le bilan au 31 décembre 2022, le compte de résultat pour l'exercice clos à cette date ainsi que l'annexe, y compris un résumé des principales méthodes comptables (Pages 41-49).

Selon notre appréciation, les comptes annuels ci-joints sont conformes à la loi suisse et aux statuts.

Fondement de l'opinion d'audit

Nous avons effectué notre audit conformément à la loi suisse et aux Normes suisses d'audit des états financiers (NA-CH). Les responsabilités qui nous incombent en vertu de ces dispositions et de ces normes sont plus amplement décrites dans la section « Responsabilités de l'organe de révision relatives à l'audit des comptes annuels » de notre rapport. Nous sommes indépendants de la coopérative, conformément aux dispositions légales suisses et aux exigences de la profession, et avons satisfait aux autres obligations éthiques professionnelles qui nous incombent dans le respect de ces exigences.

Nous estimons que les éléments probants recueillis sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion.

Autres informations

La responsabilité des autres informations incombe à l'Administration. Les autres informations comprennent toutes les informations présentées dans le rapport de gestion, à l'exception des comptes annuels, des comptes consolidés et de nos rapports correspondants.

Notre opinion sur les comptes annuels ne s'étend pas aux autres informations et nous n'exprimons aucune conclusion d'audit sous quelque forme que ce soit sur ces informations.

Dans le cadre de notre audit des états financiers, notre responsabilité consiste à lire les autres informations et, ce faisant, à apprécier si elles présentent des incohérences significatives par rapport aux comptes annuels ou aux connaissances que nous avons acquises au cours de notre audit ou si elles semblent, par ailleurs, comporter des anomalies significatives.

Si, sur la base des travaux que nous avons effectués, nous arrivons à la conclusion que les autres informations présentent une anomalie significative, nous sommes tenus de le déclarer. Nous n'avons aucune remarque à formuler à cet égard.

Responsabilités de l'Administration relatives aux comptes annuels

L'Administration est responsable de l'établissement des comptes annuels conformément aux dispositions légales et aux statuts. Elle est en outre responsable des contrôles internes qu'elle juge nécessaires pour permettre l'établissement de comptes annuels ne comportant pas d'anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs.

Lors de l'établissement des comptes annuels, l'Administration est responsable d'évaluer la capacité de la coopérative à poursuivre l'exploitation de l'entreprise. Elle a en outre la responsabilité de présenter, le cas échéant, les éléments en rapport avec la capacité de la coopérative à poursuivre ses activités et d'établir le bilan sur la base de la continuité de

PricewaterhouseCoopers AG, St. Jakobs-Strasse 25, Postfach, 4002 Basel
Telefon: +41 58 792 51 00, www.pwc.ch

PricewaterhouseCoopers AG est membre d'un réseau mondial de sociétés juridiquement autonomes et indépendantes les unes des autres.

l'exploitation, sauf si l'Administration a l'intention de liquider la coopérative ou de cesser l'activité, ou s'il n'existe aucune autre solution alternative réaliste.

Responsabilités de l'organe de révision relatives à l'audit des comptes annuels

Notre objectif est d'obtenir l'assurance raisonnable que les comptes annuels pris dans leur ensemble ne comportent pas d'anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs, et de délivrer un rapport contenant notre opinion. L'assurance raisonnable correspond à un niveau élevé d'assurance, mais ne garantit toutefois pas qu'un audit réalisé conformément à la loi suisse et aux NA-CH permettra de toujours détecter une anomalie significative qui pourrait exister. Les anomalies peuvent provenir de fraudes ou résulter d'erreurs et sont considérées comme significatives lorsqu'il est raisonnable de s'attendre à ce que, individuellement ou collectivement, elles puissent influencer les décisions économiques que les utilisateurs des comptes annuels prennent en se fondant sur ceux-ci.

Une plus ample description de nos responsabilités relatives à l'audit des comptes annuels est disponible sur le site Internet d'EXPERTsuisse : <http://expertsuisse.ch/fr-ch/audit-rapport-de-revision>. Cette description fait partie intégrante de notre rapport.

Rapport sur d'autres obligations légales et réglementaires

Conformément à l'art. 906 CO en relation avec l'art 728a, al. 1, ch. 3, CO et à la NAS-CH 890, nous attestons qu'il existe un système de contrôle interne relatif à l'établissement des comptes annuels, défini selon les prescriptions de l'Administration.

En outre, nous attestons que la proposition relative à l'emploi du bénéfice au bilan est conforme à la loi suisse et aux statuts, et recommandons d'approuver les comptes annuels qui vous sont soumis.

PricewaterhouseCoopers AG



Thomas Brüderlin
Expert-réviseur agréé
Réviseur responsable



Luc Seiterle

Basel, le 17 avril 2023

Mentions légales

Éditeur

EBL (Genossenschaft Elektra Baselland)

Mühlemattstrasse 6

4410 Liestal

T 0800 325 000

info@ebl.ch

ebl.ch

© 2023 EBL (Genossenschaft Elektra Baselland)

Concept, texte et mise en page

Yellow Werbeagentur SA, Bâle

www.yellow.agency

Photographie

Adrian Wirz, Sissach

Adobe Stock

Getty Images

Pino Covino, Basel

Jen Ries, Basel

Impression

Schaub Medien SA, Liestal