



**RAPPORT DE GESTION**

**2023**

TRADITION ET CHANGEMENT

## CONTENU

Avant-propos	3
Temps forts	4
Entretien	6
Rapport annuel	8
Temps forts de la division Électricité	10
Temps forts de la division Production d'électricité	11
Temps forts de la division Réseau	12
Temps forts de la division Chaleur	13
Site, anniversaire et Elefantehuus	14
Organes de la société	16
Assemblée des délégués 2023	18
Gouvernance d'entreprise	20

### Comptes annuels du Groupe EBL

Chiffres 2023	21
Compte de résultat consolidé	23
Bilan consolidé	24
Tableau consolidé des flux de trésorerie	26
Tableau consolidé de variation des capitaux propres	27
Annexe aux comptes consolidés	28
Commentaires	30
Rapport de l'organe de révision	40

### Comptes annuels de la coopérative EBL

Compte de résultat	43
Bilan	44
Annexe aux comptes annuels	46
Proposition relative à l'emploi du bénéfice au bilan 2023	51
Rapport de l'organe de révision	52



Vers la version en ligne:  
[ebl.ch/ra23](http://ebl.ch/ra23)

# EBL – UN MÉLANGE SAIN DE TRADITION ET DE CHANGEMENT

**En 1898, des entrepreneurs visionnaires ont fondé EBL. Ils ont vu le potentiel que l'électricité promettait d'apporter à la population et ont agi en conséquence. Les premières années d'EBL ont été marquées par de nombreuses incertitudes et la survie de la jeune coopérative n'a souvent tenu qu'à un fil. EBL a toutefois bien surmonté ces difficultés initiales et s'est depuis développée à un rythme très satisfaisant. Et ce, notamment grâce à un sain mélange de tradition et de changement. C'est avec fierté que nous fêtons aujourd'hui notre 125<sup>e</sup> anniversaire et que nous portons un regard sur l'histoire passionnante et réussie d'EBL.**

La tradition est un pilier essentiel du développement de notre coopérative EBL dans la belle région de Bâle. Alors que nous faisons face à des défis énergétiques exigeants, il nous importe de rester fidèles à nos valeurs et à nos traditions. Aujourd'hui encore, la sécurité de l'approvisionnement en énergie dans notre région reste incontestablement au cœur de nos activités. Nous investissons donc fortement dans la modernisation de nos réseaux électriques afin de répondre aux nouvelles exigences des nombreuses pompes à chaleur, installations photovoltaïques et stations de recharge sur le réseau électrique.

**«EBL jouera un rôle de pionnier dans le domaine de l'énergie durable.»**

Les entreprises qui réussissent s'adaptent avec souplesse au changement de la société et de l'environnement. EBL s'efforce également de développer des solutions innovantes pour répondre durablement à la demande croissante en énergie tout en réduisant l'impact sur l'environnement au minimum. C'est pourquoi nous investissons activement dans les énergies renouvelables dans nos divisions Chaleur et Production d'électricité, principalement en Suisse, mais aussi à l'étranger. Et dans la division Électricité, nous aidons nos clients à s'approvisionner en électricité de manière optimale et à améliorer leur efficacité énergétique.

L'exercice écoulé a été marqué par des évolutions dynamiques dans le secteur de l'énergie, qui nous ont confrontés à des défis, mais aussi à de belles opportunités commerciales. EBL s'est révélée être un partenaire fiable à cet égard, non seulement en s'appuyant sur des pratiques

éprouvées, mais aussi en encourageant proactivement l'innovation. Nos traditions nous donnent le soutien et la stabilité nécessaires pour façonner activement l'avenir grâce à l'innovation.

En 2023, nous avons également franchi une étape importante pour orienter encore davantage notre stratégie d'entreprise vers un approvisionnement énergétique durable, sûr et abordable. Avec la vente réussie de notre division Telecom, nous avons renforcé notre focalisation et pourrons à l'avenir nous concentrer encore mieux sur notre rôle de pionnier dans l'énergie durable.



**Martin Thommen**  
Président du Conseil d'administration

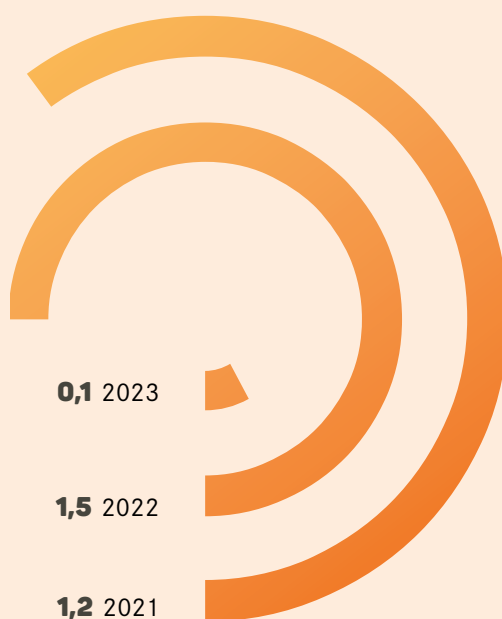
Mes remerciements s'adressent avant tout à tous nos collaborateurs, qui s'engagent pleinement au quotidien pour nos clients et notre EBL. Je tiens également à vous remercier, chers clients, coopérateurs et délégués, pour votre confiance et votre soutien. Ensemble, nous ne faisons pas seulement l'avenir d'EBL, mais nous contribuons aussi à apporter un changement positif dans le secteur de l'énergie. Et tout cela, j'en suis persuadé, pour les 125 années à venir.

## TEMPS FORTS

# 2023

### Facteur de désendettement

EBL serait en mesure de rembourser ses dettes financières par ses propres moyens en **0,1 an**.



### EBITDA

Bénéfice avant résultat financier, impôts et amortissements.

**71,1** MIO CHF  
**58,9** 2021  
**50,9** 2022

### EBIT

Bénéfice avant résultat financier et impôts.

**31,0** MIO CHF  
**24,6** 2021  
**15,7** 2022

## Électricité et réseau

La vente d'électricité d'EBL en Suisse s'est élevée à **644 GWh** au total.

Nous fournissons de l'électricité à:



**47 000**  
ménages



**SAIDI:** Le consommateur final a été interrompu en moyenne **14,75 minutes** par an.



**SAIFI:** Le consommateur final a déploré **0,38 interruptions** 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 **39 minutes**.

## Chaleur

La vente d'énergie de tous les thermoréseaux exploités par EBL était de **270,4 GWh**. La puissance de production s'élève à **178 MW**.

Il en a résulté une économie de **56 600 tonnes de CO<sub>2</sub>** par an, soit plus de **21,36 millions de litres de mazout**.

Nous fournissons de la chaleur à:



**21 700**  
ménages



**49 900**  
personnes



à partir de **47**  
installations

# 125 ANS DE TRADITION ET DE CHANGEMENT

**En 2023, EBL s'est concentrée sur l'approvisionnement énergétique durable. Le changement vers un approvisionnement énergétique durable aura un impact déterminant sur le développement de l'entreprise dans les années à venir.**

**«La société EBL d'aujourd'hui est le résultat d'initiatives de très nombreuses personnes.**

**C'est sur cette base que les nouvelles générations devront continuer à développer EBL à l'avenir.»**

## **Tradition et changement – comment EBL concilie-t-elle les deux?**

Je dirais que, dans l'ensemble, elle le fait très bien. Nous sommes marqués par notre longue histoire en tant que fournisseur d'électricité dans les hauteurs de la région bâloise. EBL a pris conscience il y a plusieurs décennies déjà qu'il fallait respecter les traditions tout en étant proactif face au changement. Nous avons ainsi été l'un des premiers fournisseurs d'énergie à commencer à créer des thermoréseaux basés sur les énergies renouvelables, il y a environ trois décennies. C'était à l'époque où le pétrole était encore nettement moins cher qu'aujourd'hui et où il n'était donc pas facile de proposer le chauffage urbain à la population. L'engagement dans la production d'électricité en Suisse et à l'étranger a également constitué un véritable changement pour EBL. Dès 2008, nous étions conscients que nous devons investir dans la production d'électricité renouvelable et que cette production serait en partie réalisée à l'étranger. EBL s'en est trouvée fortement transformée à bien des égards: nous sommes passés d'une entreprise régionale à nationale, voire internationale. Malgré tous ces changements, EBL a conservé et continué à cultiver nombre de ses traditions. Nous avons conservé notre esprit d'entreprise, nous sommes profondément enracinés dans la région de Bâle et nous avons les pieds sur terre.

## **Quelles opportunités et quels défis dans l'approvisionnement énergétique l'année 2023 a-t-elle apportés?**

L'année 2023 était encore placée sous le signe des turbulences du marché de l'électricité de l'année précédente. Les prix de détail ont parfois augmenté considérablement, ce qui a beaucoup préoccupé nos clients et nous a donc mis à contribution. Au cours de l'année, la situation s'est progressivement détendue et les perspectives en matière de prix sont redevenues plus normales pour tous. La forte augmentation des coûts des matériaux et de la construction a également été difficile. Cette évolution nous a mis à l'épreuve dans les nombreux projets de construction et a également pesé sur nos finances. Néanmoins, nous avons pu faire avancer nos projets et en achever un grand nombre.

## **Que considérez-vous comme le plus grand succès de l'année?**

En 2023, nous avons connu de nombreuses réussites, petites et grandes. En considérer une comme le plus grand succès ne tiendrait pas compte de la performance globale de notre entreprise. Mais il y a bien sûr eu des temps forts, comme l'inauguration de notre nouveau bâtiment administra-

tif ou la très bonne ambiance générale dans l'entreprise. Nous avons pu mener à bien sereinement des dossiers difficiles comme la vente de la division Telecom. Nous avons également augmenté notre pipeline de développement photovoltaïque et obtenu le feu vert de la FINMA en 2023 pour notre fonds d'énergies renouvelables. Le gala organisé pour notre 125<sup>e</sup> anniversaire en novembre a bien évidemment aussi été un fait marquant.

**Qu'est-ce qui vous réjouit personnellement le plus dans ce 125<sup>e</sup> anniversaire?**

Personnellement, je trouve belle l'idée qu'EBL soit aujourd'hui le résultat de très nombreuses personnes entreprenantes qui ont œuvré avant nous. De plus, les nouvelles générations devront reprendre notre travail actuel et continuer à développer EBL sur cette base.



Directeur Tobias Andrist

# LES PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ SE SONT ASSAGIS

L'année 2023 a été marquée par une baisse progressive des prix de l'électricité, ce qui a permis de détendre la situation sur les marchés. En outre, EBL a poursuivi ses investissements dans de nouvelles centrales renouvelables. Par ailleurs, 1 000 invités ont célébré le début de l'année du 125<sup>e</sup> anniversaire d'EBL lors d'une grande soirée de gala à la St. Jakobshalle de Bâle.

## Marchés de l'électricité

Fin 2023, les prix de l'électricité s'élevaient à environ 101 EUR par MWh pour l'année de livraison 2024, alors qu'ils étaient encore d'environ 236 EUR par MWh fin 2022. La volatilité sur les marchés de l'énergie était toujours très élevée. Néanmoins, les prix pour l'année de livraison 2024 étaient plus bas qu'avant l'éclatement de la guerre en Ukraine. Par conséquent, les prix de l'élec-

tricité ont évolué bien en dessous des prix maximaux de 2022, qui frisaient les 500 EUR par MWh.

## EEX Swiss Power Futures Base (FCBY)



tricité ont évolué bien en dessous des prix maximaux de 2022, qui frisaient les 500 EUR par MWh.

Cette détente sur les marchés de l'électricité s'est produite en raison d'un hiver doux, de stocks de gaz bien remplis, de fortes importations de GNL ainsi que d'une baisse de la demande européenne globale. En Suisse, le Conseil fédéral a ordonné en janvier 2023 la création d'une réserve d'électricité d'hiver, entraînant la mise

## Achat d'électricité

en réserve d'une centrale hydroélectrique ainsi que la construction de la centrale de réserve de Birr. Les contrats d'approvisionnement à long terme avec Alpiq, ainsi que les centrales électriques d'Augst et de Birsfelden couvrent environ 70% des besoins énergétiques. Le reste est acheté par EBL progressivement et à l'avance sur les marchés de l'énergie.

Environ 50 000 clients de l'approvisionnement de base ont bénéficié, en 2023, de conditions d'achat avantageuses à long terme. L'augmentation du tarif de l'énergie pour l'année 2023 dans l'approvisionnement de base était de 29,5%. EBL n'a toutefois pas repercuté les 13,7 mio CHF de coûts supplémentaires qui en ont résulté sur les clients concernés.

## Sécurité de l'approvisionnement

Les mesures de préparation à une situation de pénurie d'électricité ont été poursuivies en 2023. Après une baisse de 6% en 2022, la consommation d'électricité de l'année sous revue dans la zone d'approvisionnement a encore diminué de 0,5% au cours de l'année 2023, suite aux efforts d'efficacité et d'économie ainsi qu'au développement des productions décentralisées. En outre, la sécurité d'approvisionnement était élevée: l'approvisionnement a été interrompu seulement 14,75 minutes par an en moyenne, soit moins que la moyenne nationale de 16 minutes. Par ailleurs, EBL a investi 18,3 mio CHF dans



le développement des réseaux électriques, notamment dans le déploiement des compteurs intelligents, la transformation de la sous-station d'Ormingen, la construction d'un nouveau poste de conduite de réseau à Liestal et un tracé en tubes vides de 50 kV reliant la sous-station de Lachmatt à celle de Füllinsdorf.

### **Chaleur**

Dans l'installation de biomasse du réseau de chauffage à distance de Liestal, mise en place en 2022 et alimentant 262 immeubles en énergie, une installation de stockage de chaleur avec une capacité de 660 m<sup>3</sup> a été mise en service. Elle lisse les pics de chaleur dans la demande et permet ainsi de faire fonctionner le thermoréseau à 90% avec de l'énergie renouvelable.

Le projet de chauffage urbain à Waldenburg a dû être abandonné en raison du manque d'intérêt de clients clés malgré des promesses de subventions. Les développements de projets à Opfikon, Moutier et Hochdorf se poursuivent à un rythme soutenu. La hausse des coûts de construction a toutefois un impact négatif sur les coûts de production de l'énergie.

À Ittigen, près de Berne, EBL construit un thermoréseau qui utilise les rejets thermiques de la STEP. De plus, à Rothenfluh, le thermoréseau existant, repris par la commune, sera rénové et étendu. En outre, la commune de Frenkendorf va être raccordée au grand thermoréseau de Liestal d'ici à l'automne 2025.

### **Production d'électricité**

EBL a produit 185 GWh d'électricité à partir de ses propres installations de production, soit 9,5% de plus que l'année précédente. Cela s'explique par des vents plus forts, un ensoleillement plus important et des niveaux d'eau plus élevés. 55% de l'électricité a été générée par l'énergie éolienne, 31% par l'énergie hydraulique et 14% par l'énergie solaire. Dans la zone d'approvisionnement, des installations photovoltaïques propres d'une puissance de 600 kWp ont également été mises en service, ce qui augmente de 20% la puissance du portefeuille photovoltaïque global existant. La production propre totale correspondait à environ 28% des besoins en électricité d'EBL.

La phase d'investissement d'EBL Wind Invest AG, lors de laquelle 14 parcs éoliens d'une puissance de 130 MW ont été acquis avec six co-investisseurs depuis 2017, est terminée. Au total, EBL Wind Invest AG a investi environ 300 mio EUR.

### **Assemblée des délégués**

Après avoir organisé, en 2022, des ateliers avec environ 80 représentants des délégués sur les thèmes de la stratégie, de l'ouverture des coopératives et de l'affectation des bénéfices, l'assemblée des délégués a voté en juin 2023 une révision des statuts, qui a été adoptée par une large majorité.

### **125 ans d'EBL**

«125Joor verbunde» («Ensemble depuis 125 ans»): tel est le slogan de l'anniversaire d'EBL. La société célèbre son anniversaire avec ses clients et la population à l'occasion de différents événements pendant une année. Le nouveau bâtiment administratif de la Mühlemattstrasse à Liestal a été inauguré juste à temps pour l'anniversaire de l'entreprise.

### **Perspectives**

En janvier 2024, le premier closing du cycle de financement du fonds EBL X Invest a été réalisé pour un montant de 106 mio EUR. Le fonds investira principalement dans des installations photovoltaïques pour le compte d'investisseurs institutionnels en Suisse, en Allemagne, en Espagne et en Italie.

Début 2024, la tendance à la baisse des prix de l'électricité pour les années de livraison 2026 et 2027 s'est poursuivie, ce dont de nombreux clients ont tiré profit pour se couvrir à long terme en matière de prix. D'ici à fin 2024, toutes les relations clients dans le secteur des ménages allemands devraient être terminées, afin que la société EBLD Schweiz Strom GmbH puisse être liquidée.

Dans la division Réseau, une grande partie des compteurs intelligents seront déployés. De plus, EBL poursuit ses investissements dans le niveau 5 du réseau.

Dans la division Chaleur, l'injection des rejets thermiques du parc industriel GETEC sera mise en œuvre à Pratteln. EBL attend la décision de construction du thermoréseau à Opfikon, qui sera alimenté par les rejets thermiques d'un centre de calcul et sera l'une des plus grandes installations d'EBL.

Le lieu événementiel Elefantehuus entre en service en mai 2024 et a pour but d'enrichir l'offre culturelle de Liestal et de ses environs.

# ÉLECTRICITÉ – LA NOUVELLE STRATÉGIE SE CONCRÉTISE

Les compétences analytiques et quantitatives de la division Électricité ont encore été renforcées au cours de l'année sous revue. Un terrain propice à l'exploration de nouveaux domaines de croissance a ainsi été créé.

La division Électricité a enregistré de très bons résultats économiques au cours de l'année sous revue. Les chiffres positifs reposent en premier lieu sur un contrat d'approvisionnement à long terme avec Alpiq. Grâce à la forte hausse des prix du marché, ce contrat a généré un bénéfice considérable. Il est toutefois possible que le rendement diminue au cours des prochaines années en raison de la baisse des prix du marché.

Pour les gros clients, EBL a lancé, avec succès, un nouveau produit qui lui permet de se démarquer de ses concurrents. Parallèlement, un produit existant a été temporairement abandonné pour être relancé après avoir été adapté aux conditions du marché. EBL a amplement testé ce nouveau produit avec un client test. L'ensemble du processus a ainsi pu être optimisé et adapté aux besoins du client. En outre, EBL a lancé une enquête auprès de ses clients à la fin de l'année, car la confiance de la clientèle, tant pour le conseil en énergie que pour la vente d'électricité, est essentielle pour EBL.

## Des prix de l'électricité plus stables

Après les prix très élevés de l'électricité sur les marchés européens, nous avons observé une accalmie sur les marchés. Les prix ont chuté et le quatrième trimestre a également été plus calme que prévu.

Les ménages et surtout l'économie tirent profit de la stabilité. Par ailleurs, le niveau plus constant des prix a contribué à détendre le marché de la vente d'électricité.

De nombreux clients ont saisi l'occasion de se couvrir sur plusieurs années après la baisse des prix.

## Élargissement de l'équipe

Malgré les conditions difficiles sur le marché du travail, la division Électricité est parvenue à recruter de nouveaux collaborateurs. Une attention particulière a en l'occurrence été accordée aux compétences quantitatives, analytiques et stratégiques.

Les nouveaux collègues se sont bien intégrés, ont renforcé l'équipe et ont apporté de nouvelles perspectives. Par la suite, nous avons pu développer des processus plus solides et plus efficaces et optimiser les interfaces. De plus, les nouvelles compétences au sein de l'équipe nous permettent d'examiner et de mettre en œuvre de nouvelles orientations stratégiques audacieuses. Toute l'équipe œuvre dans le même sens et contribue de concert à la réussite d'EBL.

## Affiner l'orientation

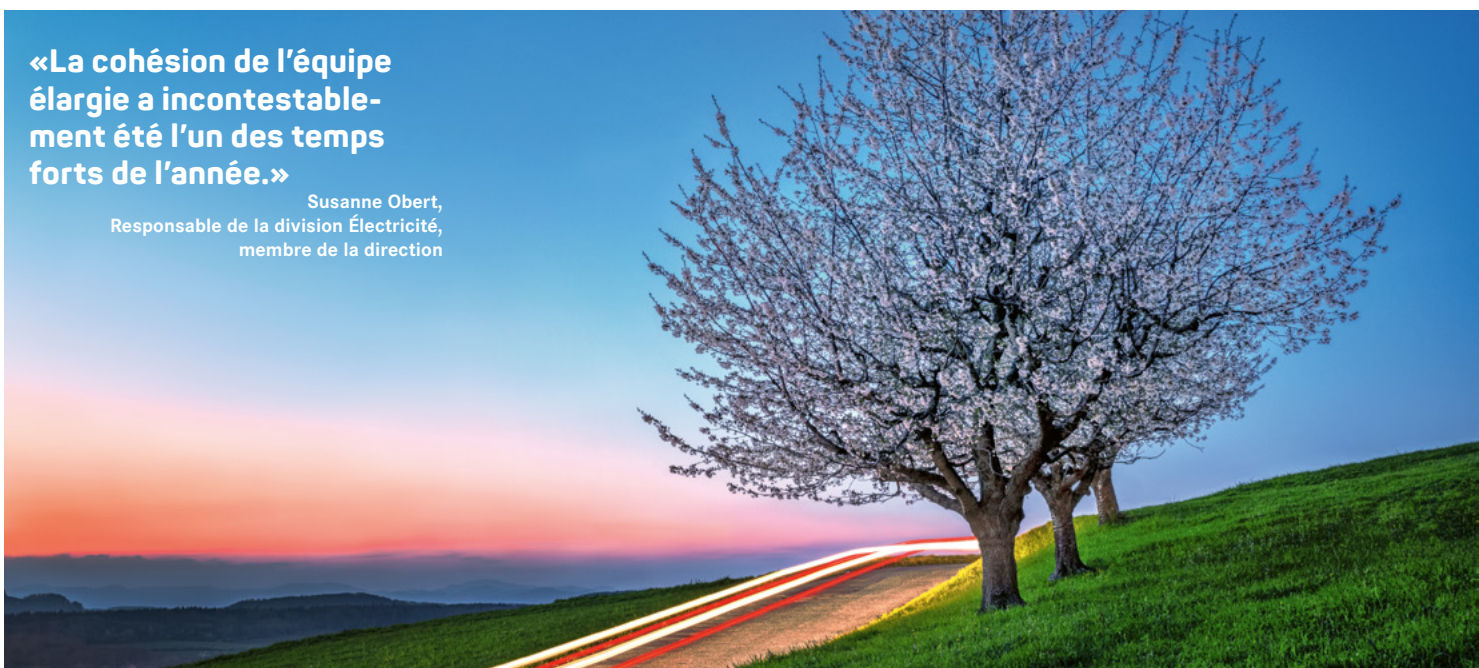
Un grand fait marquant pour la division a été la cohésion de l'équipe ainsi élargie, forte de toutes ses différences et compétences.

Le lancement du nouveau processus stratégique dans la division Électricité ainsi que des analyses approfondies ont constitué un point fort de l'année sous revue. L'année 2024 s'annonce palpitante, car la décision sur l'orientation concrète de la division Électricité approche.

Illustration: Cerisiers en fleurs entre Zeglingen et Oltingen

«La cohésion de l'équipe élargie a incontestablement été l'un des temps forts de l'année.»

Susanne Obert,  
Responsable de la division Électricité,  
membre de la direction



# PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ – UNE PLACE AU SOLEIL

En Suisse comme à l'étranger, il règne une ambiance de renouveau dans la production d'énergie solaire: plusieurs projets sont en passe d'être connectés au réseau, tandis que le fonds EBL X Invest prend de plus en plus forme.

Les grands projets solaires de Saragosse (Espagne) et de Bilancia (Sicile, Italie), tout comme l'installation photovoltaïque du centre équestre Galms à Lausen, témoignent de l'engagement d'EBL à promouvoir la production d'électricité solaire, tant dans sa région d'origine que dans le sud de l'Europe, plus ensoleillé.

Pour avancer efficacement, EBL a augmenté ses effectifs et fait progresser la numérisation au cours de l'année sous revue. Outre la région de Bâle et le sud de l'Europe, la région alpine suscite également de plus en plus l'intérêt d'EBL. Dans la région, le portefeuille photovoltaïque est développé sur la base de contrats photovoltaïques. Les propriétaires de toitures bénéficient ainsi d'une électricité solaire avantageuse à long terme.

**«L'idée du fonds EBL X Invest est séduisante: nous disposons d'un immense savoir-faire, mais sommes financièrement limités. Les investisseurs nous permettent ainsi d'avoir un impact plus important ensemble.»**

Yves Grebenarov,  
Responsable de la division Production  
d'électricité, membre de la direction

Illustration:  
Vue en direction de Wenslingen



## EBL X Invest en pleine croissance

En tant qu'initiatrice de solutions de fonds pour des tiers, EBL réunit avec le fonds EBL X Invest des investisseurs qualifiés et des possibilités de placement dans l'infrastructure énergétique. EBL apporte son expérience et son savoir-faire et participe elle-même aux fonds propres probablement à hauteur de 10% à 20%.

Au cours de l'année sous revue, de nouvelles étapes importantes ont été franchies sur la voie de l'établissement d'un portefeuille de fonds d'un gigawatt dans la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelable. Vers la fin de l'année, il s'est avéré qu'un premier cycle de financement avait permis de garantir environ 100 mio EUR. Ces capitaux seront affectés à des investissements correspondants par la société EBL Infrastruktur Management SA. Des investissements sont prévus dans 20 à 25 projets prêts à être mis en œuvre dans les domaines de l'énergie solaire, de l'énergie éolienne terrestre et du stockage de l'énergie.

## Équitation et énergie solaire

L'installation photovoltaïque sur le centre équestre Galms de la commune de Lausen, dans le canton de Bâle-Campagne,

est un exemple parfait de la procédure de contractualisation d'EBL, qui est rentable pour toutes les parties concernées: les propriétaires fonciers mettent leur toit à disposition et bénéficient, si nécessaire, de tarifs d'électricité avantageux ou d'une participation au produit de l'injection. Le Pack Sérénité comprend la construction de l'installation photovoltaïque, le financement, la maintenance, l'exploitation et l'entretien. La mise en œuvre de ce projet local de production d'électricité dans le pays d'origine d'EBL a permis de porter le portefeuille photovoltaïque de 3,2 MW à environ 3,5 MW.

## Sous le soleil méridional

En Espagne, la construction d'une grande installation photovoltaïque pour fournir environ 22 MW d'énergie à l'avenir a été lancée à Saragosse. En Sicile aussi, le projet Bilancia est en cours de réalisation.

Par rapport à la production nationale en Suisse, les engagements à l'étranger se heurtent toutefois encore à de nombreux obstacles bureaucratiques et administratifs. Pour les surmonter, EBL s'appuie sur du personnel spécialisé sur place, capable de relever les défis avec compétence et connaissance du terrain.

# RÉSEAU – DES MOMENTS PALPITANTS

La demande de photovoltaïque, d'e-mobilité et de pompes à chaleur a fortement augmenté. EBL est donc appelée à étendre l'infrastructure du réseau. Le déploiement de compteurs intelligents dans la zone d'approvisionnement constitue une base importante pour la transition énergétique.

La transition énergétique tant évoquée est arrivée chez les ménages et dans l'économie de la région de Bâle. Jamais dans l'histoire d'EBL il n'y a eu autant de demandes de raccordement au photovoltaïque, à la mobilité électrique et aux pompes à chaleur. La division Réseau a donc accordé la priorité absolue au traitement maximum des demandes. Trois mois en moyenne ont été nécessaires pour que les demandeurs reçoivent une réponse à leur demande. L'équipe Réseau a ainsi été restructurée au cours de l'année sous revue pour faire face à la forte demande. L'équipe sera certainement confrontée à quelques défis dans les années à venir. En outre, la formation professionnelle et continue gagnera en importance dans les domaines concernés.

Au cours de l'année sous revue, 10% de tous les points de mesure ont déjà été convertis en compteurs intelligents. Ceux-ci permettent à EBL de consulter en temps réel les données de consommation et de performance. Il est ainsi possible de réagir beaucoup plus rapidement aux fluctuations de la demande.

En outre, la multiplication des installations photovoltaïques a pour conséquence qu'il y a nettement plus d'énergie disponible qu'auparavant, surtout en été. En revanche, en hiver, lorsqu'une grande quantité d'énergie est nécessaire pour la production de chaleur, la production d'énergie solaire est faible. EBL est par conséquent appelée à combler les différences saisonnières, par exemple en gérant les flux d'énergie et en créant des possibilités de stockage locales.

Illustration: Vue sur la région du Belchen

## Besoin urgent de raccordements

Le nombre de demandes de raccordement d'installations de production d'énergie a littéralement explosé au cours de l'année sous revue: EBL a reçu au total 2 884 demandes de raccordement au réseau, dont 1 370 pour des installations de production d'énergie (en premier lieu photovoltaïque), 831 pour l'e-mobilité et 683 pour des pompes à chaleur. À cela s'ajoutent les quelque 400 raccordements qui ont lieu chaque année en raison de nouvelles constructions. Ainsi, la demande en 2023 a été presque deux fois plus élevée que l'année précédente, et plus de trois fois plus élevée qu'en 2021.

## Une électricité intelligemment mesurée

Au cours de l'année sous revue, EBL a franchi une étape importante vers l'objectif de remplacement des compteurs électriques existants par des appareils de la dernière génération dans toutes les communes de la zone d'approvisionnement d'ici fin 2026. Les compteurs dits intelligents réduisent les dépenses personnelles et administratives, tant pour EBL que pour les ménages. En outre, ils constituent une base importante pour l'augmentation de l'efficacité énergétique.

En 2023, un premier test qui s'est avéré extrêmement positif a été effectué dans la commune de Lausen. Les points de mesure d'autres communes sont progressivement équipés de compteurs intelligents, jusqu'à ce que tous les quelque 60 000 appareils soient remplacés.

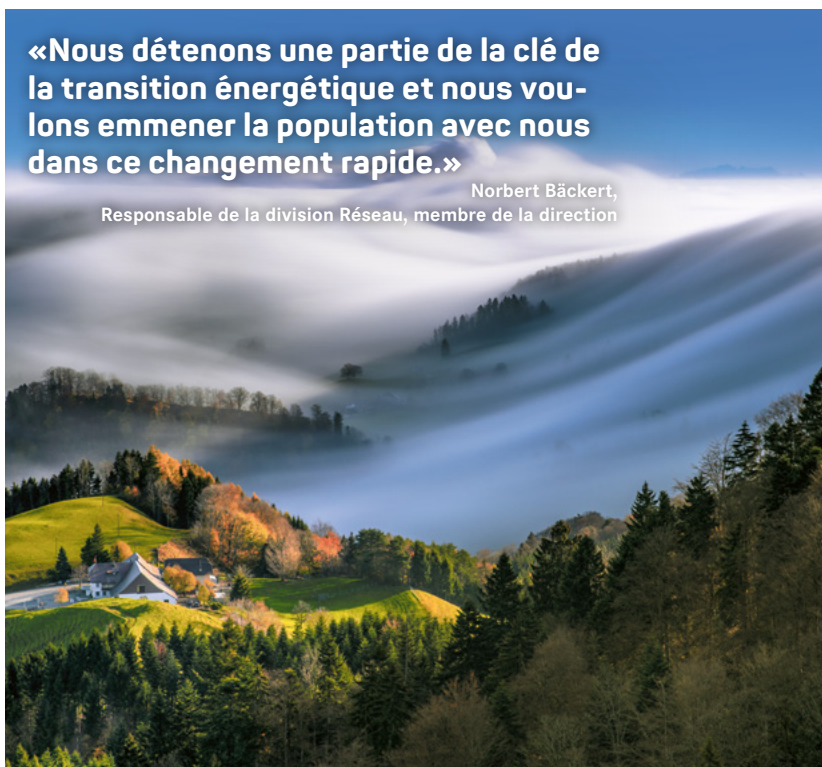
## En discussion avec les communes

Un autre objectif de l'année sous revue consistait à améliorer la communication avec les 55 communes de la zone de desserte, tout d'abord pour une collaboration plus proactive et plus directe dans le domaine de l'éclairage public et pour la coordination de projets de construction.

De ce fait, des capacités ont été créées et un service spécialisé a été mis en place pour assurer le contact direct avec les communes et le canton et leur servir d'interlocuteur. Les petites communes, qui manquent justement souvent de spécialistes dans l'administration, se félicitent d'avoir un spécialiste compétent comme interlocuteur chez EBL.

«Nous détenons une partie de la clé de la transition énergétique et nous voulons emmener la population avec nous dans ce changement rapide.»

Norbert Bäckert,  
Responsable de la division Réseau, membre de la direction



# CHALEUR – PROGRESSER DANS UN ENVIRONNEMENT DIFFICILE

Alors que la sécurité d’approvisionnement s’est maintenue au plus haut niveau, EBL a continué de développer la communication avec sa clientèle. La part d’énergie produite à partir de sources renouvelables s’est accrue dans l’approvisionnement en chaleur pour atteindre 79%.

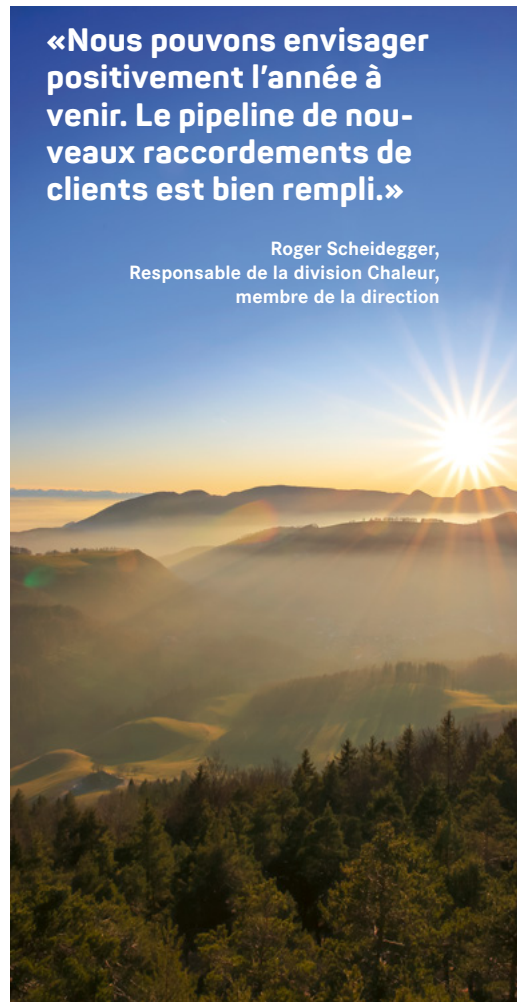
Le secteur d’activité Chaleur d’EBL a également dû faire face aux défis fondamentaux auxquels de nombreux secteurs économiques ont été confrontés l’année dernière. La forte hausse des coûts de construction et des prix des matières premières a renchéri les projets de construction. Les conditions météorologiques à nouveau chaudes ont maintenu les ventes d’énergie à un niveau bas. À cela s’est ajoutée une pénurie de personnel qualifié sur le marché du travail. L’équipe a néanmoins pu être étoffée et les nouveaux collaborateurs rapidement intégrés.

Les installations appartenant à EBL ainsi que celles gérées par EBL ont vendu 270 GWh d’énergie. 124 contrats ont été conclus, ou prolongés, pour un total de 10,8 MW. Parmi eux, huit contrats plus importants, représentant une puissance totale de 6,1 MW, attirent particulièrement l’attention. Par ailleurs, 191 raccordements d’une puissance de 5,5 MW ont été mis en service. Au total, EBL compte 2 900 raccordements en service pour une puissance de 177,6 MW.

Illustration:  
Vue en direction de Mümliswil/Balsthal

«Nous pouvons envisager positivement l’année à venir. Le pipeline de nouveaux raccordements de clients est bien rempli.»

Roger Scheidegger,  
Responsable de la division Chaleur,  
membre de la direction



## Réseau d’énergie renouvelable de la vallée de l’Ergolz (3ET)

Il y a environ 25 ans, le projet du «réseau d’énergie renouvelable de la vallée de l’Ergolz (3ET)» a vu le jour avec l’idée que tous les réseaux de Pratteln à Ormalingen soient réunis en un système global. Entre-temps, le projet a atteint ses premières grandes étapes grâce aux deux grandes centrales de Pratteln et de Liestal. Par ailleurs, tous les petits réseaux ont été intégrés à Pratteln. À Liestal, quatre réseaux sur sept en font partie. En outre, le Conseil d’administration d’EBL a libéré le premier tronçon de ligne qui permettra à l’avenir le transport de chaleur entre Pratteln et Liestal. La conclusion du contrat avec l’entreprise GETEC pour la fourniture de rejets thermiques renouvelables provenant du parc industriel de Schweizerhalle constitue une nouvelle étape importante. Ainsi, la part d’énergie renouvelable pourra être accrue malgré l’augmentation des ventes.

Aujourd’hui déjà, l’approvisionnement du réseau est assuré à 85% par des sources neutres en CO<sub>2</sub>, grâce aux rejets thermiques de la STEP industrielle de Pratteln et au bois-énergie de la région. L’utilisation des rejets thermiques de Schweizerhalle doit permettre d’augmenter la part d’approvisionnement neutre en CO<sub>2</sub> à 90% à 95% à moyen terme.

## Centrale de chauffage à distance de Liestal

Conformément à la stratégie d’avenir actuelle, EBL entend alimenter sa zone d’approvisionnement à 100% en chaleur climatiquement neutre d’ici à 2035. La centrale de chauffage à distance de Liestal, qui fera l’objet d’une rénovation complète sur plusieurs années, constitue un jalon déterminant pour ce grand projet.

En 2023, EBL a achevé la deuxième étape de ce grand projet. Celle-ci comprenait un agrandissement du réservoir, grâce auquel l’utilisation d’énergies fossiles pour couvrir les pics de consommation peut être réduite à un minimum absolu. Les premières expériences avec la nouvelle gestion du réservoir sont positives.

## Se tenir au courant avec les alertes SMS push

Si la production ou la distribution de chaleur est interrompue, les ménages et les entreprises concernés en ressentent les effets avec un certain retard. Afin d’informer rapidement sa clientèle de chaleur dans un tel cas, EBL recourra de plus en plus aux notifications push par SMS à l’avenir. Les notifications sont envoyées soit directement à la clientèle, soit aux gérances d’immeubles et aux installateurs.

Un projet pilote dans le thermoréseau de Saanen-Gstaad a été concluant, raison pour laquelle EBL étendra le projet à d’autres thermoréseaux en 2024.

# ANNIVERSAIRE ET DÉVELOPPEMENT DU SITE

Le thème «Tradition et changement» a été occupé une place prépondérante chez EBL tout au long de l'année 2023. Entre notre 125<sup>e</sup> anniversaire, le développement du site avec le nouveau bâtiment administratif et les travaux de construction de l'Elefantehuus, nous nous sommes constamment tournés tantôt vers le passé, tantôt vers l'avenir.

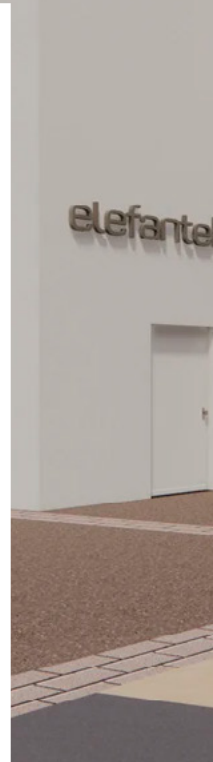
## 125 Joor verbunde

Mais revenons au début: le 17 juin 1898, un groupe d'intérêt s'est réuni au Stadtcasino de Bâle pour discuter de la «fourniture d'énergie électrique dans le district de Liestal».

Dans l'invitation à adhérer à la coopérative à créer, la dénomination «Elektra Baselland» a été utilisée pour la première fois. Les limites de la zone d'approvisionnement ont ainsi été fixées au-delà du district de Liestal. Le 27 novembre 1898 exactement, la coopérative Elektra Baselland a été fondée dans le cadre de sa première assemblée constitutive.

Depuis lors, 125 ans se sont écoulés. EBL célèbre cet événement en organisant une année anniversaire, qui s'étend du 27 novembre 2023 au 27 novembre 2024. Le slogan de l'anniversaire, «125 Joor verbunde», est synonyme de mise en réseau, d'ouverture et de cohésion avec les partenaires et les clients de la région et au-delà. Le coup d'envoi a été donné par la journée thématique d'EBL sur Radio Basilisk, lors de laquelle la chanson d'anniversaire «Verbunde mit dir» a été interprétée pour la première fois à la radio par Baschi, Les Touristes et une chorale de jeunes de Pratteln. Les trois premiers jeudis de décembre, une grande action de dons pour Noël a également été organisée sur le site d'EBL au profit du Secours d'hiver de la région de Bâle.

Illustration ci-dessous : Baschi avec la chorale de jeunes de Pratteln lors de la toute première représentation de la chanson de l'anniversaire



# UN ANNIVERSAIRE



## ÉMOUVANT!



### Un site avec une nouvelle pièce maîtresse

L'emménagement dans le nouveau bâtiment administratif par une grande partie des collaborateurs a constitué une étape importante en septembre. Le nouveau bâtiment de quatre étages, dont la conception met l'accent sur le béton apparent, le bois et le verre, a été réalisé par Otto Partner Architectes SA de Liestal. Il constitue le centre du site en développement de la Mühlemattstrasse. Le nouveau bâtiment a été planifié et érigé pour répondre aux besoins accrus de postes de travail. Un petit parc, créé comme

élément de liaison entre les bâtiments existants et nouveaux du site, invite à la détente.

À proximité immédiate du bâtiment administratif, un bâtiment historique a subi une transformation majeure pour devenir un lieu événementiel. L'histoire de la salle des machines remonte au début de l'électrification de la région de Bâle, vers 1900. Autrefois, la salle des machines abritait deux grands générateurs diesel. Les énormes machines martelantes ont sans doute inspiré le nom «Elefantehuus», qui a été conservé jusqu'à aujourd'hui.

Illustration ci-dessus:  
Photo historique  
du site d'EBL avec  
Elefantehuus (début  
du 20<sup>ème</sup> siècle,  
Archives d'État BL)

### La substance bâtie historique reste perceptible après toutes les modernisations.

Le bâtiment a été entièrement rénové, agrandi et équipé à l'intérieur d'une technique de bâtiment et d'événement ultramoderne. Sa substance bâtie historique reste

néanmoins perceptible. Grâce à la salle des machines transformée, les acteurs culturels, les associations et les entreprises de Liestal disposent d'un lieu événementiel attrayant, qui offre un cadre agréable à leurs événements. Les tenanciers de l'Elefantehuus sont les gérants expérimentés de l'hôtel culturel Guggenheim doublé du restaurant «mooi» et du «caffè libro» dans la bibliothèque cantonale de Bâle-Campagne.



Illustration de  
gauche:  
Elefantehuus  
rénové et agrandi  
(visualisation)

## LA DIRECTION



De gauche à droite:

**Norbert Bäckert** | Réseau

**Tobias Andrist** | Directeur Général

**Yves Grebenarov** | Production d'électricité

**Susanne Obert** | Électricité

**Alain Jourdan** | Directeur Général adjoint, Finances et services

**Roger Scheidegger** | Chaleur



# LE CONSEIL D'ADMINISTRATION



De gauche à droite:

**Alexander Heinzelmann**, Ramlinsburg

**Stefan Weber**, Arboldswil

**Beat Zeller**, Tecknau

**Roland Küng**, Maisprach

**Martin Thommen**, Sissach | Président

**Damaris C. Buchenhorner**, Ramlinsburg

**Christoph Buser**, Füllinsdorf

**Thomas De Courten**, Rünenberg | Vice-Président

# L'ASSEMBLÉE DES DÉLÉGUÉS 2023

EBL est une société coopérative de droit privé. Les membres de la coopérative sont des personnes physiques ou morales de droit privé ou des collectivités de droit public, des établissements de droit public ainsi que des coopératives villageoises en tant que gestionnaires de réseau en aval. Les membres sont propriétaires de terrains et de bâtiments qui sont raccordés au réseau électrique d'EBL et approvisionnés en électricité par EBL en tant que fournisseur. Tous les cinq ans, les membres élisent les délégués qui défendent les intérêts de tous les membres.

## Année sous revue 2022

Le Président du Conseil d'administration, Martin Thommen, a souhaité la bienvenue aux délégués ainsi qu'aux invités et a fait état d'une EBL prospère, qui a su s'imposer en 2022 dans un contexte de changement et de grands défis. Dans son discours d'ouverture, il a évoqué les missions exigeantes d'EBL en tant que fournisseur d'énergie dans un contexte de grande incertitude internationale. EBL a délibérément renoncé à répercuter entièrement les hausses de coûts sur les clients de l'approvisionnement de base. Une telle décision a pu être prise grâce au fait qu'EBL, en tant que coopérative, dispose de bonnes liquidités et d'une bonne substance.

Le CEO, Tobias Andrist, a qualifié l'année 2022 d'année des extrêmes. Il considère la séparation de la division Telecom à la fin 2022 et sa vente comme le plus grand bouleversement opérationnel. Dans le contexte de l'abandon progressif de l'activité de vente d'électricité en Allemagne, les collaborateurs se sont sentis désorientés, ce qui a entraîné une augmentation de la fluctuation. La direction et le Conseil d'administration y ont réagi proactivement afin de consolider la perception d'EBL en tant qu'employeur attrayant. La conséquence inverse de cette situation extrême sur le marché a été le prix élevé de l'électricité, qui a fortement profité aux installations de production d'électricité renouvelable en Allemagne et en Espagne. En outre, EBL s'est préparée à une éventuelle pénurie d'électricité afin de pouvoir, en cas d'urgence, couper certaines régions du réseau comme prévu pour des périodes limitées et réduire ainsi la consommation globale. La sécurité d'approvisionnement, avec une valeur de 6,99 minutes sans électricité, était largement supérieure à la moyenne suisse d'environ 20 minutes.

**«EBL a délibérément renoncé à répercuter entièrement les hausses de coûts sur les clients de l'approvisionnement de base»**

Martin Thommen,  
Président du Conseil d'administration

Parmi les principaux axes de l'entreprise en 2022 figuraient le développement de l'approvisionnement en chaleur renouvelable, l'augmentation de la production d'électricité renouvelable ainsi que l'amélioration de l'efficacité énergétique, grâce auxquels EBL assume sa responsabilité d'entreprise et apporte une contribution active au développement économique et climatique de la région. Dans ce contexte, la mise en service de la centrale des thermoréseaux à grande échelle à Liestal est considérée comme un fait marquant. Dans la division Électricité,

EBL a pu bien préstructurer l'approvisionnement pour l'année de livraison 2023, malgré des évolutions et une volatilité extrêmes des prix. Dans le domaine Production d'électricité, la filiale EBL Infrastruktur Management SA a obtenu la licence de gestionnaire de fortune.

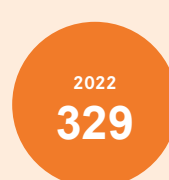
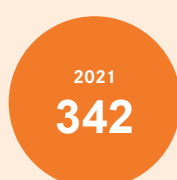
Le CFO, Alain Jourdan, a présenté aux délégués le résultat annuel d'une entreprise en parfaite santé financière. À 280,3 mio CHF, le chiffre d'affaires consolidé du groupe EBL a progressé par rapport à l'exercice précédent (268,6 mio CHF). Le bénéfice de l'entreprise est passé de 24 mio CHF à 28 mio CHF. Le résultat annuel satisfaisant de 2022 fait passer le taux de fonds propres de 71,7% à 72,5%, ce qui a un effet positif sur un facteur de désendettement bas de 1,5 (dette nette / EBITDA). Les quatre divisions – Réseau, Électricité, Production d'électricité et Chaleur – ont toutes contribué à ce bon résultat.

Avant même l'assemblée des délégués, la révision des statuts a suscité des discussions intenses et constructives. L'adoption des statuts à une vaste majorité montre une fois de plus la valeur de la forme coopérative, qui privilégie la participation de tous.

## Nombre de collaborateurs pour l'ensemble du Groupe



au 31.12.2023 (correspond à 300,7 ETP)



## Organigramme d'EBL

**Organe de Révision**  
PricewaterhouseCoopers, Basel

**Directeur**  
Tobias Andrist  
Directeur adjoint Alain Jourdan

**Resources  
humaines**  
Gino Loeliger

**Marketing**  
Kathrin Woiwotka

**Assistance  
de la Direction**  
Marina Klein  
Simona Kreienbühl

**Développement  
de l'entreprise**  
Bertrand Schutz

**Réseau**  
Norbert Bäckert

**Courant**  
Susanne Obert

**Production  
d'électricité**  
Yves Grebenarov

**Chaleur**  
Roger Scheidegger

**Finances  
et services**  
Alain Jourdan

# GOVERNANCE D'ENTREPRISE

## Conseil d'administration

Le Conseil d'administration (CA) est responsable de la haute direction et de l'orientation stratégique du Groupe EBL, ainsi que de la supervision de la direction. Il comprend neuf membres au maximum.

Le Conseil d'administration s'est réuni à 13 reprises au cours de l'année sous revue. Les membres du Conseil d'administration n'exercent aucune fonction de direction opérationnelle.

La durée du mandat des membres du CA est de trois ans; une réélection immédiate est autorisée. Les membres du Conseil d'administration qui ont atteint l'âge de 70 ans se retirent lors de l'assemblée des délégués ordinaire qui a lieu au cours de l'année en question.

Les pouvoirs et les compétences du CA découlent de la loi et des statuts ainsi que du règlement d'organisation édicté par le CA.

Les membres du CA reçoivent une rémunération fixe, dont le montant est échelonné selon leur fonction. Il n'existe aucun lien contractuel à long terme avec des membres du CA. Aucune indemnité de départ n'a été convenue. EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) n'a pas accordé de prêts, d'avances ou de garanties aux membres de son CA. Étant donné que les membres du CA ne sont pas employés par EBL (Genossenschaft Elektra Baselland), aucune restriction ne s'applique à l'acceptation d'autres mandats et rémunérations, sous réserve d'éventuels conflits d'intérêts.

Les rémunérations du Conseil d'administration sont indiquées à la page 31 du présent rapport de gestion.

## Direction

Le CA d'EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) a délégué la direction et la représentation d'EBL et du Groupe EBL au CEO dans le cadre des statuts et du règlement d'organisation. Le CEO gère les affaires courantes et représente EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) et le Groupe EBL à l'intérieur et à l'extérieur conformément à la loi, aux statuts, aux règlements, aux lignes directrices et aux directives du CA. Il délègue certaines tâches et compétences aux autres membres de la direction.

Les pouvoirs et les compétences du CEO découlent du règlement d'organisation édicté par le CA.

Les membres de la direction sont employés sur la base des règles du code des obligations relatives aux contrats de travail. Il n'existe aucun lien contractuel à long terme avec eux. Aucune indemnité de départ n'a été convenue. Outre le salaire de base, les membres de la direction reçoivent une rémunération variable approuvée par le Conseil d'administration, en fonction de la réalisation de leurs objectifs financiers et personnels. De plus, les membres ont droit à un défraiement.

Pour l'exercice de mandats commerciaux dans des sociétés du Groupe ou des sociétés en participation d'EBL (Genossenschaft Elektra Baselland), aucune rémunération n'est versée et les éventuelles rémunérations sont à verser directement à EBL (Genossenschaft Elektra Baselland).

Les rémunérations de la direction sont indiquées à la page 31 du présent rapport de gestion.

# CHIFFRES 2023

Malgré la vente de l'activité Telecom pour les clients privés et l'abandon de la vente d'électricité pour les clients résidentiels en Allemagne, EBL a augmenté son chiffre d'affaires de 4,0% par rapport à l'année précédente, à 291,4 mio CHF. Le bénéfice après minorités est supérieur de 3% à celui de l'année précédente. La vente de la division Telecom a permis à EBL d'obtenir des fonds considérables, réduisant l'endettement net à 8,1 mio CHF. Avec un ratio de fonds propres de 77,5% et un facteur de désendettement de 0,1 (1,5 l'année précédente), EBL est financée très solidement.

## Chiffre d'affaires

Des prix de l'électricité plus élevés en raison de la forte hausse des prix de l'approvisionnement sur les Bourses de l'électricité ont entraîné une augmentation du chiffre d'affaires de 61,3 mio CHF à 141,1 mio CHF dans la vente d'électricité en Suisse. En raison du retrait du segment des clients résidentiels Électricité et gaz en Allemagne, le chiffre d'affaires a diminué de 33,8 mio CHF.

Dans le réseau électrique, EBL a augmenté son chiffre d'affaires de 7,6 mio CHF pour atteindre 74,7 mio CHF, bien que la quantité livrée (636 GWh) soit inférieure de 0,5% à celle de l'année précédente en raison des mesures d'économie et de l'extension des installations photovoltaïques. L'augmentation du chiffre d'affaires est la conséquence d'une base de placement plus élevée de 7,3 mio CHF pour un total de 199,7 mio CHF, de frais d'exploitation plus élevés ainsi que d'une bonne croissance du chiffre d'affaires dans le secteur non réglementé.

Malgré une baisse de 2% des degrés-jours de chauffage, les thermoréseaux d'EBL ont fourni 14 GWh (5%) d'énergie en plus par rapport à l'année précédente. Couplé à des augmentations de prix dues à la hausse des coûts des combustibles, le chiffre d'affaires a augmenté de 5,0 mio CHF pour atteindre 39,7 mio CHF.

La vente de l'activité Telecom pour les clients finaux au 01.01.2023 a réduit le chiffre d'affaires du Groupe de 27,6 mio CHF par rapport à l'année précédente.

## Bénéfice brut

Le bénéfice brut a augmenté de 13,5 mio CHF pour atteindre 130,9 mio CHF. Dans la vente d'électricité, le bénéfice brut a augmenté de 27,5 mio CHF, tandis que la vente de l'activité Telecom a entraîné la perte de 21,8 mio CHF de bénéfice brut. Les domaines Réseau (5,0 mio CHF), Chaleur (3,8 mio CHF) et Production d'électricité (2,4 mio CHF) ont tous contribué à l'amélioration de la marge bénéficiaire brute.

## Coûts

Les frais de personnel ont augmenté de 2,6 mio CHF (7,1%) par rapport à l'année précédente, pour un effectif pratiquement inchangé de 300,7 emplois à plein temps. Outre une augmentation générale des salaires de 3% et une amélioration des Fringe Benefits, EBL a accru son attractivité en tant qu'employeur de manière ciblée afin de lutter contre la pénurie de personnel qualifié. En raison de la vente de la division Telecom, 12,8 postes ont été supprimés en comparaison avec la fin de l'année précédente, tandis que les domaines Production d'électricité, Chaleur et Informatique ont été renforcés par de nouveaux collaborateurs en termes de qualité et de quantité.

Les autres charges d'exploitation ont diminué de 6,5 mio CHF pour atteindre 31,1 mio CHF, principalement en raison de la vente de la division Telecom.

Les amortissements ont augmenté de 4,9 mio CHF par rapport à l'année précédente, en raison d'amortissements exceptionnels sur le lieu événementiel Elefantehuus de 4,5 mio CHF, d'amortissements exceptionnels sur les installations thermiques de 10,0 mio CHF ainsi que d'amortissements inférieurs dans la division Telecom de 6,8 mio CHF suite à la vente.

## Résultat financier

L'année précédente, le résultat financier comprenait le résultat de la vente d'EBL Telecom AG de 16,4 mio CHF. En 2023, un produit de dividende d'Alpiq de 6,0 mio CHF a pu être comptabilisé et des corrections de valeur sur les participations de 4,8 mio CHF ont dû être opérées.

## Tableau des flux de trésorerie

Les flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation ont augmenté de 10,1 mio CHF par rapport à l'année précédente, sous l'effet d'une hausse de 21,6 mio CHF des flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation avant variation du fonds de roulement net; en revanche, le fonds de roulement net a augmenté, notamment en raison de la constitution de différences de couverture et de l'augmentation de créances à court terme envers les clients suite à la répercussion partielle seulement des hausses de prix de l'électricité sur les clients.

Concernant les investissements en immobilisations corporelles, 22,8 mio CHF ont été consacrés à la chaleur, 18,3 mio CHF au réseau électrique, 17,7 mio CHF au développement du site de Liestal et 14,3 mio CHF au développement d'installations photovoltaïques. Les désinvestissements d'immobilisations financières de 51,5 mio CHF et de participations de 36,8 mio CHF sont imputables à la vente de la division Telecom.

## Fonds propres

Les fonds propres s'élèvent à 643,5 mio CHF, ce qui correspond à 77,5% du total du bilan. La vente de la division Telecom a permis de réduire les dettes nettes de 65,9 mio CHF à 8,1 mio CHF. En raison de la hausse de l'EBITDA et de la baisse de l'endettement net, le ratio «dette nette / EBITDA» est passé de 1,5 l'année précédente à 0,1.

# COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

Swiss GAAP RPC

	Commentaire n°	2022	2023
		kCHF	kCHF
Produits nets des livraisons et prestations	1	280 257	291 391
Résultat de la vente d'immobilisations corporelles et autres produits d'exploitation		798	3 997
Prestations propres activées et variation des stocks		7 337	7 021
<b>Résultat global</b>		<b>288 393</b>	<b>302 409</b>
Charges de matériel et d'énergie		-162 901	-160 498
Charges de personnel	2	-37 019	-39 630
Autres charges d'exploitation		-37 611	-31 146
<b>Résultat d'exploitation avant amortissements, résultat financier et impôts (EBITDA)</b>		<b>50 862</b>	<b>71 136</b>
Amortissements des immobilisations corporelles		-32 772	-38 831
Amortissements des immobilisations incorporelles		-2 385	-1 276
<b>Résultat d'exploitation avant résultat financier et impôts (EBIT)</b>		<b>15 704</b>	<b>31 028</b>
Résultat financier	3	14 715	1 815
<b>Résultat ordinaire</b>		<b>30 419</b>	<b>32 843</b>
Résultat hors exploitation	4	71	28
<b>Résultat avant impôts</b>		<b>30 491</b>	<b>32 872</b>
Impôts	5	-2 361	-1 995
<b>Résultat avant parts minoritaires</b>		<b>28 130</b>	<b>30 877</b>
Parts minoritaires dans le résultat		326	-1 573
<b>Résultat après parts minoritaires</b>		<b>28 455</b>	<b>29 304</b>

Des différences d'arrondi sont possibles pour des raisons arithmétiques.

# BILAN CONSOLIDÉ

Actifs	Commentaire n°	Swiss GAAP RPC	
		31.12.2022	31.12.2023
		kCHF	kCHF
<b>Actifs circulants</b>			
Liquidités		37 689	38 399
Créances résultant de livraisons et de prestations	6	35 163	48 118
Autres créances à court terme		5 101	23 019
Stocks	7	4 663	6 768
Comptes de régularisation		66 772	43 110
<b>Total actif circulant</b>		<b>149 388</b>	<b>159 414</b>
<b>Immobilisations</b>			
Immobilisations financières	8	215 744	153 986
Immobilisations corporelles	9	482 458	512 635
Immobilisations incorporelles	10	3 233	3 850
<b>Total immobilisations</b>		<b>701 435</b>	<b>670 470</b>
<b>Total des actifs</b>		<b>850 823</b>	<b>829 885</b>



Swiss GAAP RPC

<b>Passifs</b>	Commentaire n°	31.12.2022	31.12.2023
		kCHF	kCHF
<b>Dettes à court terme</b>			
Engagements financiers à court terme	11	73 007	10 534
Dettes résultant de livraisons et de prestations	12	24 102	33 385
Autres dettes à court terme	13	2 113	3 632
Provisions à court terme	14	5 633	7 170
Comptes de régularisation		26 746	30 553
<b>Total des dettes à court terme</b>		<b>131 601</b>	<b>85 274</b>
<b>Engagements à long terme</b>			
Dettes financières à long terme	15	38 718	35 989
Provisions à long terme	14	63 350	65 083
<b>Total des dettes à long terme</b>		<b>102 068</b>	<b>101 072</b>
<b>Fonds propres</b>			
Réserves provenant de bénéfices		586 537	615 814
Réserves issues du capital		8 428	8 428
Parts minoritaires dans le capital		26 701	25 773
Fluctuations de valeur des instruments financiers		-253	-215
Ajustement de change		-4 258	-6 261
<b>Total des fonds propres</b>		<b>617 154</b>	<b>643 539</b>
<b>Total des passifs</b>		<b>850 823</b>	<b>829 885</b>

# TABLEAU CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

Swiss GAAP RPC

( + = rentrée de fonds / - = sortie de fonds)	2022	2023
	kCHF	kCHF
Résultat après parts minoritaires	28 455	29 304
Amortissement/réévaluation de l'actif immobilisé	35 158	40 107
Augmentation/diminution de provisions sans incidence sur le fonds	2 683	2 325
Autres charges/produits sans incidence sur le fonds	1 024	1 288
Perte/bénéfice provenant de la vente d'actifs immobilisés	-15 902	-3
<b>Flux de fonds provenant des activités d'exploitation avant modification de l'actif circulant net</b>	<b>51 418</b>	<b>73 020</b>
Diminution/augmentation des créances à court terme	-1 490	-15 029
Diminution/augmentation des stocks	-1 508	-2 104
Diminution/augmentation des comptes de régularisation actifs	-2 757	-13 539
Diminution/augmentation des dettes à court terme	8 553	9 623
Diminution/augmentation des comptes de régularisation passifs	-10 459	1 883
<b>Flux de fonds provenant des activités d'exploitation</b>	<b>43 757</b>	<b>53 853</b>
Paiements pour investissements d'immobilisations financières	-57 819	-73 831
Versements pour désinvestissements en immobilisations corporelles	2 127	54
Paiements pour investissements d'immobilisations financières	-10 935	-5 463
Versements pour désinvestissements en immobilisations financières	26 508	51 473
Paiements pour investissements de participations	-1 415	-8
Versements pour désinvestissements de participations	-5 182	36 795
<b>Flux de fonds provenant de l'activité d'investissement</b>	<b>-46 716</b>	<b>9 019</b>
Diminution/augmentation des parts minoritaires	-1 401	-1 492
Augmentation/diminution d'engagements financiers à court terme	12 068	-66 659
Augmentation/diminution d'engagements financiers à long terme	-536	4 571
<b>Flux de fonds provenant de l'activité de financement</b>	<b>10 132</b>	<b>-63 580</b>
Différences de change	870	1 418
<b>Variation des liquidités</b>	<b>8 042</b>	<b>710</b>
État des liquidités au 1 <sup>er</sup> janvier	29 646	37 689
État des liquidités au 31 décembre	37 689	38 399
<b>Variation des liquidités</b>	<b>8 042</b>	<b>710</b>

# TABLEAU CONSOLIDÉ DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES

Swiss GAAP RPC

	Réserves issues de bénéfices	Réserves issues du capital	Parts minoritaires	Fluctuations de valeur des instruments financiers	Ajustement de change	Total
	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF
<b>Fonds propres au 01.01.2022</b>	<b>558 089</b>	<b>8 428</b>	<b>28 554</b>	<b>-2 214</b>	<b>-1 960</b>	<b>590 897</b>
Bénéfice net	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
<b>Fonds propres au 31.12.2022</b>	<b>586 537</b>	<b>8 428</b>	<b>26 701</b>	<b>-253</b>	<b>-4 259</b>	<b>617 154</b>
<b>Fonds propres au 01.01.2023</b>	<b>586 537</b>	<b>8 428</b>	<b>26 701</b>	<b>-253</b>	<b>-4 259</b>	<b>617 154</b>
Bénéfice net	29 304	-	1 573	-	-	30 877
Modification des parts minoritaires	-27	-	27	-	-	-
Distributions	-	-	-1 492	-	-	-1 492
Modifications de valeur des instruments financiers	-	-	-	25	-	25
Ajustements de change	-	-	-1 027	14	-2 002	-3 015
Modifications du périmètre de consolidation	-	-	-10	-	-	-10
<b>Fonds propres au 31.12.2023</b>	<b>615 814</b>	<b>8 428</b>	<b>25 773</b>	<b>-215</b>	<b>-6 261</b>	<b>643 539</b>

# 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 2023: 0,9260; 2022: 0,9847)
- les fonds propres aux cours historiques
- le compte de résultat et le tableau de flux de trésorerie au cours moyen de l'année (euro 2023: 0,97173; 2022: 1,00517)
- les mouvements dans le tableau des immobilisations et le tableau de variation des provisions au cours moyen de l'année

### Chiffre d'affaires

Les sources de revenus de la société EBL sont les divisions stratégiques Électricité, 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 au moment de la livraison et, pour les prestations de services, pendant l'exécution de la prestation et sont comptabilisés avec une incidence sur le résultat pour le montant de la créance, déduction faite de la TVA. Les chiffres d'affaires réalisés avec les clients qui ne font pas l'objet d'un relevé mensuel sont régularisés.

### Escomptes

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

## Principes d'évaluation

### Général

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, les contrats obtenus avec la clientèle, les droits de jouissance, les licences et les 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, maintenues 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 «16 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 attendu moyen 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	2022	2023
		kCHF	kCHF
1.1	<b>Activité</b>		
	Produit net Électricité	212 633	246 581
	Produit net Chaleur	34 958	39 698
	Produit net Telecom	31 798	4 202
	Produit net Corporate	1 291	993
	Effets de consolidation	-423	-83
	<b>Produits nets des livraisons et prestations</b>	<b>280 257</b>	<b>291 391</b>
1.2	<b>Marchés géographiques</b>		
	Suisse	243 520	269 005
	Allemagne	47 177	12 434
	Espagne	12 598	12 593
	Italie	337	214
	Effets de consolidation	-23 374	-2 854
	<b>Produits nets des livraisons et prestations</b>	<b>280 257</b>	<b>291 391</b>

<b>2</b>	<b>Détails des charges de personnel</b>	2022	2023
		kCHF	kCHF
	Salaires et allocations	-29 161	-30 785
	Prestations sociales	-6 632	-6 876
	Autres charges de personnel	-1 227	-1 970
	<b>Charges de personnel</b>	<b>-37 019</b>	<b>-39 630</b>
	<b>Rémunération du Conseil d'administration</b>	2022	2023
		kCHF	kCHF
	Rémunération totale versée au Conseil d'administration (rémunération, frais inclus)	268	359
	Dont rémunération individuelle la plus élevée (versée au président du CA, Martin Thommen)	60	85
	<b>Rémunération de la direction</b>	2022	2023
		kCHF	kCHF
	Rémunération totale versée à la direction (salaire brut, rémunération variable, frais)*	1 866	1 774
	Dont rémunération individuelle la plus élevée (versée au CEO, Tobias Andrist)	366	374
	* Hors cotisations patronales pour la caisse de pension et les assurances sociales		
	<b>3</b>	2022	2023
		kCHF	kCHF
	Produit d'intérêts	2 037	2 930
	Produit des participations	-670	7 140
	Bénéfice sur transactions en monnaie étrangère	8 412	6 067
	Bénéfice résultant de la vente de participations	16 354	-
	<b>Produits financiers</b>	<b>26 134</b>	<b>16 137</b>
	Charges d'intérêts	-2 041	-1 888
	Amortissement sur immobilisations financières	-166	-4 841
	Perte sur transactions en monnaie étrangère	-9 211	-7 593
	<b>Charges financières</b>	<b>-11 418</b>	<b>-14 322</b>
	<b>Résultat financier</b>	<b>14 715</b>	<b>1 815</b>
	<b>4</b>	2022	2023
		kCHF	kCHF
	Produits hors exploitation	95	30
	Charges hors exploitation	-24	-2
	<b>Résultat hors exploitation</b>	<b>71</b>	<b>28</b>

# COMMENTAIRES II

5 Détails des impôts	2022	2023
	kCHF	kCHF
Impôts courants sur le bénéfice	-4 170	-2 481
Impôts différés sur le bénéfice	1 809	487
<b>Impôts</b>	<b>-2 361</b>	<b>-1 995</b>
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 2022 et 2023.

6 Détails des créances résultant de livraisons et de prestations	31.12.2022	31.12.2023
	kCHF	kCHF
Créances résultant de livraisons et de prestations de tiers	36 047	48 052
Créances résultant de livraisons et de prestations de parties liées	142	594
Correction de valeur sur des créances résultant de livraisons et de prestations	-1 026	-529
<b>Créances résultant de livraisons et de prestations</b>	<b>35 163</b>	<b>48 118</b>

7 Détails des stocks et travaux en cours	31.12.2022	31.12.2023
	kCHF	kCHF
Stocks	3 821	6 809
Corrections de valeur	-658	-668
<b>Stocks</b>	<b>3 163</b>	<b>6 141</b>
Travaux en cours	1 500	627
<b>Stocks et travaux en cours</b>	<b>4 663</b>	<b>6 768</b>

8 Détails des immobilisations financières	31.12.2022	31.12.2023
	kCHF	kCHF
Titres	3	3
Impôts différés actifs sur le bénéfice	305	1 569
Acompte immobilisations financières	8 862	8 334
Participations de parties liées	13 460	14 129
Participations de tiers	80 459	80 504
Prêts à des parties liées	27 765	15 092
Prêts à des tiers	67 342	15 143
Autres immobilisations financières	4 749	4 111
Réserves de cotisations de l'employeur	12 800	15 100
<b>Immobilisations financières</b>	<b>215 744</b>	<b>153 986</b>



## 8.1 Vue d'ensemble des participations

Branche/société	Objet	Monnaie	Capital-actions	Participation en %		Méthode de consolidation
				31.12.2022	31.12.2023	
<b>Électricité</b>						
Alpiq Holding SA	P	CHF	331 104	6,4 %	6,4 %	Anschaffungswert
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 %	Bewertung at-equity
EBL España PV Investments S.L.U., Espagne	H	EUR	12 594	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
EBL España Services S.L.U., Espagne	D	EUR	10 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
EBL Infrastruktur Management SA	H	CHF	2 000 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
EBL Italia Services S.r.l., Italie	D	EUR	50 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
EBL Management Solutions GP S.à.r.l., Luxembourg <sup>2)</sup>	D	EUR	12 000	0,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
EBL NEE D Sàrl, Allemagne	H	EUR	25 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
EBL Power Generation Luxembourg S.à.r.l., Luxembourg <sup>2)</sup>	D	EUR	12 000	0,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
EBL Stromproduktion SA	H	CHF	100 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
EBL Wind Invest AG <sup>1)</sup>	H	CHF	1 000 000	17,1 %	17,1 %	Anschaffungswert
EBL Verwaltungs Sàrl, Allemagne	D	EUR	25 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
EBL X INVEST SCSP, SICAV-RAIF, Luxembourg <sup>2)</sup>	H	EUR	1 000	0,0 %	100,0 %	Bewertung at-equity
EBLD Schweiz Strom Sàrl, Allemagne	V	EUR	600 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
EBLD Windpark Mõthlitz Sàrl, Allemagne	P	EUR	25 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
EBLS Schweiz Strom SA	V	CHF	100 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
Geo-Energie Jura SA	P	CHF	3 960 000	0,0 %	25,8 %	Bewertung at-equity
Geo-Energie Suisse SA	P	CHF	2 270 000	17,2 %	17,2 %	Anschaffungswert
Grebber Solar Sàrl & Co. KG, Allemagne	P	EUR	1 000	0,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
HelveticWind Deutschland Sàrl, Allemagne	P	EUR	25 000	10,9 %	10,9 %	Anschaffungswert
HelveticWind Italia S.r.l., Italie	P	EUR	25 000	10,9 %	10,9 %	Anschaffungswert
Huerta del Padules S.L.U., Espagne	P	EUR	53 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
Inversiones Ribareno S.L.U., Espagne	P	EUR	3 000	0,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
Kostebrau Solar Sàrl & Co. KG, Allemagne	P	EUR	1 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
Kraftwerk Birsfelden SA	P	CHF	15 000 000	10,0 %	10,0 %	Anschaffungswert
Leon Solar S.r.l., Italie	P	EUR	10 000	25,0 %	25,0 %	Bewertung at-equity
Libattion SA	D	CHF	166 667	40,0 %	40,0 %	Bewertung at-equity
Renemosa S.L.U., Espagne	P	EUR	53 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
Salinas Energy S.L.U., Espagne	P	EUR	53 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
Schönholz Solar GmbH & Co. KG, Allemagne	P	EUR	1 000	0,0 %	99,9 %	Vollkonsolidierung
Swisseldex SA	D	CHF	1 000 000	5,2 %	5,2 %	Anschaffungswert
Tubo Sol PE2, SL., Espagne	P	EUR	231 500	63,0 %	63,0 %	Vollkonsolidierung
Villenlar S.L.U., Espagne	P	EUR	3 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
<b>Chaleur</b>						
AVARI SA	V	CHF	5 000 000	36,9 %	36,9 %	Vollkonsolidierung
AWV Abwasserwärmeverbund Sissach SA	V	CHF	1 660 000	78,9 %	78,9 %	Vollkonsolidierung
EBL Fernwärme SA	V	CHF	1 000 000	20,0 %	20,0 %	Bewertung at-equity
Wärme Bördeli SA	H	CHF	100 000	50,0 %	50,0 %	Vollkonsolidierung
Wärme Mittelland SA	V	CHF	1 000 000	50,0 %	50,0 %	Bewertung at-equity
Wärmeverbund Zollikofen SA	V	CHF	1 000 000	49,0 %	49,0 %	Bewertung at-equity
WL Wärmeversorgung Lausen SA	V	CHF	500 000	65,0 %	65,0 %	Vollkonsolidierung
<b>Télécommunications</b>						
ColoBâle SA	D	CHF	600 000	35,0 %	35,0 %	Bewertung at-equity
EBLT SA	V	CHF	1 500 000	100,0 %	100,0 %	Vollkonsolidierung
Saphir Group SA	H	CHF	232 500	28,7 %	29,7 %	Bewertung at-equity
<b>Autres</b>						
Autobus AG Liestal	D	CHF	500 000	0,0 %	5,0 %	Anschaffungswert
Biopower Nordwestschweiz SA	P	CHF	9 000 000	33,3 %	33,3 %	Bewertung at-equity
NIS SA	D	CHF	1 000 000	10,0 %	10,0 %	Anschaffungswert

S = service / H = holding / P = production / V = vente

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

<sup>2)</sup> Création

# COMMENTAIRES III

## 8.2 Acquisition d'entreprises consolidées

Bilan à la date de reprise 2022 en kCHF	Date	Immobilisations	Actifs circulants	Total des actifs	Fonds étrangers	Fonds propres	Total Passifs
Huerta del 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
<b>Total</b>		<b>2 888</b>	<b>316</b>	<b>3 204</b>	<b>1 784</b>	<b>1 420</b>	<b>3 204</b>

							Swiss GAAP RPC
9 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	
<b>Valeurs d'acquisition</b>							
Valeurs brutes au 01.01.2022	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	
Modifications 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	
<b>Valeurs brutes au 31.12.2022</b>	<b>3 398</b>	<b>124 560</b>	<b>667 874</b>	<b>68 804</b>	<b>12 422</b>	<b>877 058</b>	
<b>Corrections de valeur cumulées</b>							
Corrections de valeur au 01.01.2022	-	-49 697	-441 279	-	-10 458	-501 434	
Amortissements planifiés	-	-4 727	-25 072	-	-882	-30 680	
Amortissements non planifiés	-	-	-2 088	-	-5	-2 093	
Sorties	-	-	-11	-	496	485	
Modifications du périmètre de consolidation	-	2 671	129 232	-	1 917	133 820	
Ajustements de change	-	592	4 643	-	67	5 302	
<b>Corrections de valeur au 31.12.2022</b>	<b>-</b>	<b>-51 162</b>	<b>-334 575</b>	<b>-</b>	<b>-8 864</b>	<b>-394 600</b>	
<b>Valeurs comptables nettes</b>							
Valeurs comptables nettes au 01.01.2022	3 954	71 408	399 725	48 145	3 652	526 883	
<b>Valeurs comptables nettes au 31.12.2022</b>	<b>3 398</b>	<b>73 398</b>	<b>333 299</b>	<b>68 804</b>	<b>3 558</b>	<b>482 458</b>	

## 8.2 Acquisition d'entreprises consolidées

Bilan à la date de reprise 2023 en kCHF	Date	Immobilisations	Actifs circulants	Total des actifs	Fonds étrangers	Fonds propres	Total Passifs
Grebbiner Solar GmbH & Co. KG	30.11.2023	14	15	28	27	1	28
Inversiones Ribareno S.L.U.	31.08.2023	1 112	230	1 342	1 327	15	1 342
Schönholz Solar GmbH & Co. KG	31.08.2023	52	11	63	62	1	63
<b>Total</b>		<b>1 178</b>	<b>256</b>	<b>1 434</b>	<b>1 417</b>	<b>17</b>	<b>1 434</b>

Swiss GAAP RPC

## 9 Tableau des immobilisations corporelles

2023	Terrains non bâtis kCHF	Terrains et constructions kCHF	Installations et agencements kCHF	Avances et immobilisations en cours de construction kCHF	Autres immobilisations corporelles kCHF	Total kCHF
<b>Valeurs d'acquisition</b>						
Valeurs brutes au 01.01.2023	3 398	124 560	667 874	68 804	12 422	877 058
Entrées	-	-	-	73 828	3	73 831
Sorties	-	-	-616	-145	-97	-858
Reclassifications	-	16 855	26 102	-46 810	1 849	-2 004
Modifications du périmètre de consolidation	-	-	1 121	1 170	-	2 291
Ajustements de change	-	-1 213	-9 527	-1 068	-113	-11 921
<b>Valeurs brutes au 31.12.2023</b>	<b>3 398</b>	<b>140 202</b>	<b>684 953</b>	<b>95 779</b>	<b>14 065</b>	<b>938 397</b>
<b>Corrections de valeur cumulées</b>						
Corrections de valeur au 01.01.2023	-	-51 162	-334 575	-	-8 864	-394 600
Amortissements planifiés	-	-3 839	-19 263	-	-911	-24 013
Amortissements non planifiés	-	-	-8 186	-6 632	-	-14 818
Sorties	-	-	616	145	46	807
Ajustements de change	-	763	6 008	-	91	6 862
<b>Corrections de valeur au 31.12.2023</b>	<b>-</b>	<b>-54 238</b>	<b>-355 400</b>	<b>-6 487</b>	<b>-9 638</b>	<b>-425 762</b>
<b>Valeurs comptables nettes</b>						
Valeurs comptables nettes au 01.01.2023	3 398	73 398	333 299	68 804	3 558	482 458
<b>Valeurs comptables nettes au 31.12.2023</b>	<b>3 398</b>	<b>85 965</b>	<b>329 553</b>	<b>89 292</b>	<b>4 427</b>	<b>512 635</b>

## 9.1 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

<b>10 Détails des immobilisations incorporelles 2022</b>	Logiciels, licences et droits de jouissance	Goodwill	Autres immobilisations incorporelles	Total
	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF
<b>Valeurs d'acquisition</b>				
Valeurs brutes au 01.01.2022	23 214	1 326	3 334	27 874
Sorties	-58	-	-	-58
Reclassifications	661	-	-	661
Modifications du périmètre de consolidation	-49	-	-	-49
Ajustements de change	-300	-	-156	-456
<b>Valeurs brutes au 31.12.2022</b>	<b>23 469</b>	<b>1 326</b>	<b>3 178</b>	<b>27 973</b>
<b>Corrections de valeur cumulées</b>				
Corrections de valeur au 01.01.2022	-19 074	-398	-3 334	-22 806
Amortissements planifiés	-1 432	-265	-	-1 697
Amortissements non planifiés	-25	-663	-	-688
Sorties	58	-	-	58
Modifications du périmètre de consolidation	49	-	-	49
Ajustements de change	188	-	156	344
<b>Corrections de valeur au 31.12.2022</b>	<b>-20 237</b>	<b>-1 326</b>	<b>-3 178</b>	<b>-24 740</b>
<b>Valeurs comptables nettes</b>				
Valeurs comptables nettes au 01.01.2022	4 140	928	-	5 068
<b>Valeurs comptables nettes au 31.12.2022</b>	<b>3 233</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 233</b>

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 kCHF d'amortissements non planifiés.

Swiss GAAP RPC

<b>10 Détails des immobilisations incorporelles 2023</b>	Logiciels, licences et droits de jouissance	Goodwill	Autres immobilisations incorporelles	Total
	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF
<b>Valeurs d'acquisition</b>				
Valeurs brutes au 01.01.2023	23 469	1 326	3 178	27 973
Reclassifications	2 004	-	-	2 004
Ajustements de change	-365	-	-189	-554
<b>Valeurs brutes au 31.12.2023</b>	<b>25 108</b>	<b>1 326</b>	<b>2 988</b>	<b>29 422</b>
<b>Corrections de valeur cumulées</b>				
Corrections de valeur au 01.01.2023	-20 237	-1 326	-3 178	-24 740
Amortissements planifiés	-1 276	-	-	-1 276
Ajustements de change	255	-	189	444
<b>Corrections de valeur au 31.12.2023</b>	<b>-21 258</b>	<b>-1 326</b>	<b>-2 988</b>	<b>-25 572</b>
<b>Valeurs comptables nettes</b>				
Valeurs comptables nettes au 01.01.2023	3 233	-	-	3 233
<b>Valeurs comptables nettes au 31.12.2023</b>	<b>3 850</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 850</b>

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

<b>10.1 Durée d'utilisation</b>	Années
Droits de jouissance et licences	3-60
Logiciels	3-5
Goodwill	5
Autres valeurs incorporelles	1-5

<b>11 Détails des engagements financiers à court terme</b>	31.12.2022	31.12.2023
	kCHF	kCHF
Engagements financiers à court terme envers des tiers	65 484	4 312
Engagements financiers à court terme Parties liées	7 522	6 222
<b>Engagements financiers à court terme</b>	<b>73 007</b>	<b>10 534</b>

<b>12 Détails des dettes résultant de livraisons et prestations</b>	31.12.2022	31.12.2023
	kCHF	kCHF
Dettes résultant de livraisons et de prestations de tiers	24 102	33 385
<b>Dettes résultant de livraisons et de prestations</b>	<b>24 102</b>	<b>33 385</b>

# COMMENTAIRES V

13 Détails des autres dettes à court terme	31.12.2022	31.12.2023
	kCHF	kCHF
Dettes de TVA	757	1 013
Acomptes de clients	482	739
Autres engagements	875	1 880
<b>Autres dettes à court terme</b>	<b>2 113</b>	<b>3 632</b>

14 Détails des provisions	Provisions à court terme	Provisions à long terme	Provisions pour impôts différés	Total
	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF
<b>Provisions au 01.01.2022</b>	<b>1 994</b>	<b>28 985</b>	<b>35 979</b>	<b>66 957</b>
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
<b>Provisions au 31.12.2022</b>	<b>5 633</b>	<b>29 862</b>	<b>33 488</b>	<b>68 984</b>
<b>Provisions au 01.01.2023</b>	<b>5 633</b>	<b>29 862</b>	<b>33 488</b>	<b>68 984</b>
Dissolutions	-1 126	-65	-79	-1 270
Constitutions	2 662	49	883	3 595
Modifications du périmètre de consolidation	-	-	1 096	1 096
Ajustements de change	-	-17	-135	-151
<b>Provisions au 31.12.2023</b>	<b>7 170</b>	<b>29 830</b>	<b>35 253</b>	<b>72 253</b>

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

15 Détails des dettes financières à long terme	31.12.2022	31.12.2023
	kCHF	kCHF
Dettes financières envers des tiers	2 881	11 780
Dettes financières envers des parties liées	6 993	6 993
Dettes financières envers des établissements financiers	28 688	17 072
Autres dettes financières	156	144
<b>Dettes financières à long terme</b>	<b>38 718</b>	<b>35 989</b>

Il n'y a pas d'engagements financiers à plus de cinq ans au 31 décembre 2023 et au 31 décembre 2022.

## 16 Charges de prévoyance

	Excédent de couverture au 31.12.	Avantage économique au 31.12.	Charges de prévoyance
	kCHF	kCHF	kCHF
<b>2022</b>			
Fondation collective Transparenta	3 488	-	2 986
<b>Total</b>	<b>3 488</b>	<b>-</b>	<b>2 986</b>
<b>2023</b>			
Fondation collective Transparenta	5 211	-	3 217
<b>Total</b>	<b>5 211</b>	<b>-</b>	<b>3 217</b>

### 16.1 Réserve de cotisations de l'employeur

	Valeur nominale 31.12.2023	Renonciation à l'utilisation 2023	Bilan 31.12.2023	Entrées 2023	Bilan 31.12.2022	Résultat de la réserve de cotisations de l'employeur dans le résultat financier	
						2023	2022
	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF	kCHF
Institution de prévoyance (CP EBL)	15 100	-	15 100	2 300	12 800	-	-
<b>Réserve de cotisations de l'employeur</b>	<b>15 100</b>	<b>-</b>	<b>15 100</b>	<b>2 300</b>	<b>12 800</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 17 Garanties et actifs mis en gage

### Cautionnements et engagements de garantie

Les garanties accordées par le groupe en faveur de tiers s'élèvent à 10 503 kCHF (2022: 18 835 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 kCHF 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 70 590 kCHF (2022: 78 896 kCHF). Il s'agit de garanties des dettes financières à court et à long terme.

## 18 Instruments financiers dérivés

	Objet	31.12.2022		31.12.2023	
		kCHF		kCHF	
		Valeurs de remplacement positive	négative	Valeurs de remplacement positive	négative
Transaction à terme sur devises	Garantie	-	80	1 564	-
Contrats à terme négoce d'énergie	Garantie	52 407	48 859	19 998	42 698

## 19 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 22 avril 2024, aucun événement essentiel devant être publié ne s'est produit.

Liestal, le 22 avril 2024

Pour le Conseil d'administration  
le président

Martin Ernst 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 2023, 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.

Selon notre appréciation, les comptes consolidés (pages 23-39) donnent une image fidèle du patrimoine et de la situation financière consolidés du groupe au 31 décembre 2023 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](http://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 22 avril 2024



# COMPTE DE RÉSULTAT

	Commentaire n°	Code des obligations	
		2022	2023
		kCHF	kCHF
Produits nets des livraisons et prestations		205 983	257 650
Autres produits d'exploitation		798	4 026
Variation des prestations non facturées		298	-468
Prestations propres activées		7 337	7 021
<b>Résultat global</b>		<b>214 416</b>	<b>268 230</b>
Charges de matériel et d'énergie		-133 678	-148 765
Charges de personnel		-31 816	-38 236
Autres charges d'exploitation <sup>1</sup>		-21 107	-25 224
<b>Résultat d'exploitation avant amortissements, résultat financier et impôts (EBITDA)</b>		<b>27 815</b>	<b>56 004</b>
Amortissements		-21 054	-28 836
<b>Résultat d'exploitation avant résultat financier et impôts (EBIT)</b>		<b>6 761</b>	<b>27 168</b>
Produits financiers		11 775	10 975
Charges financières		-9 597	-8 888
Produits des participations		968	6 187
Corrections de valeur sur les participations et les immobilisations financières		20 638	-2 729
Bénéfice sur la vente de participations		23 625	-
<b>Résultat financier</b>		<b>47 410</b>	<b>5 545</b>
<b>Résultat ordinaire</b>		<b>54 170</b>	<b>32 713</b>
Produits hors exploitation		25	25
Charges hors exploitation		-2	-2
<b>Résultat hors exploitation</b>		<b>23</b>	<b>23</b>
<b>Résultat avant impôts</b>		<b>54 193</b>	<b>32 736</b>
Impôts		-3 128	-2 324
<b>Résultat net</b>		<b>51 065</b>	<b>30 412</b>

<sup>1</sup> La position inclut la constitution de provisions à hauteur de 2 609 kCHF (exercice précédent: constitution de provisions à hauteur de 3 930 kCHF).

# BILAN

Actifs	Commentaire n°	Code des obligations	
		31.12.2022	31.12.2023
		kCHF	kCHF
<b>Actifs circulants</b>			
Liquidités		10 433	21 165
Créances résultant de livraisons et de prestations	2	37 067	41 769
Autres créances à court terme	2	3 027	19 870
Stocks et prestations non facturées		3 002	5 559
Comptes de régularisation		61 224	37 148
<b>Total actif circulant</b>		<b>114 753</b>	<b>125 511</b>
<b>Immobilisations</b>			
Immobilisations financières	2	140 925	87 508
Participations	6	86 914	93 164
Immobilisations corporelles		194 459	220 573
Immobilisations incorporelles		1 126	2 185
<b>Total immobilisations</b>		<b>423 423</b>	<b>403 430</b>
<b>Total des actifs</b>		<b>538 176</b>	<b>528 941</b>

Passifs	Commentaire n°	Code des obligations	
		31.12.2022	31.12.2023
		kCHF	kCHF
<b>Dettes à court terme</b>			
Engagements financiers à court terme	2	69 261	10 371
Dettes résultant de livraisons et de prestations	2	20 329	28 263
Autres dettes à court terme		1 348	4 089
Provisions à court terme		5 705	8 170
Comptes de régularisation		19 790	25 983
<b>Total des dettes à court terme</b>		<b>116 433</b>	<b>76 876</b>
<b>Engagements à long terme</b>			
Dettes financières à long terme		14 939	14 704
Provisions à long terme		92 041	92 185
<b>Total des dettes à long terme</b>		<b>106 980</b>	<b>106 889</b>
<b>Fonds propres</b>			
Réserves légales issues du bénéfice		24 700	171 600
Fonds de construction et de renouvellement		146 900	–
Réserves libres		92 000	143 000
– Report de l'exercice précédent		98	163
– Résultat net		51 065	30 412
Bénéfice au bilan		51 163	30 575
<b>Total des fonds propres</b>		<b>314 763</b>	<b>345 175</b>
<b>Total des passifs</b>		<b>538 176</b>	<b>528 941</b>

# 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 articles 957ss 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, dans le tableau des flux de trésorerie et dans le 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 résultat (en kCHF)

<b>Créances résultant de livraisons et de prestations</b>	31.12.2022	31.12.2023
Créances résultant de livraisons et de prestations envers des tiers	30 300	41 482
Créances résultant de livraisons et de prestations envers des participations	8 184	2 035
Créances résultant de livraisons et de prestations envers des parties liées	489	450
Moins du croire	-1 905	-2 198
<b>Créances nettes résultant de livraisons et de prestations</b>	<b>37 067</b>	<b>41 769</b>

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.

<b>Autres créances à court terme</b>	31.12.2022	31.12.2023
Autres créances à court terme envers des tiers	2 177	2 578
Autres créances à court terme envers des participations	-	557
Autres créances à court terme envers des parties liées	850	16 735
<b>Autres créances à court terme nettes</b>	<b>3 027</b>	<b>19 870</b>

<b>Immobilisations financières</b>	31.12.2022	31.12.2023
Prêts envers des tiers	66 599	14 430
Prêts envers des participations	37 472	49 438
Prêts envers des parties liées	27 765	15 092
Autres immobilisations financières	227	213
Acomptes envers des tiers	8 862	8 334
<b>Immobilisations financières nettes</b>	<b>140 925</b>	<b>87 508</b>

<b>Engagements financiers à court terme</b>	31.12.2022	31.12.2023
Engagements financiers à court terme envers des tiers	60 900	-
Engagements financiers à court terme envers des participations	839	4 148
Engagements financiers à court terme envers des parties liées	7 522	6 223
<b>Engagements financiers à court terme nets</b>	<b>69 261</b>	<b>10 371</b>

<b>Dettes résultant de livraisons et de prestations</b>	31.12.2022	31.12.2023
Dettes résultant de livraisons et de prestations envers des tiers	20 189	28 176
Dettes résultant de livraisons et de prestations envers des participations	140	61
Dettes résultant de livraisons et de prestations envers des parties liées	-	27
<b>Dettes nettes résultant de livraisons et de prestations</b>	<b>20 329</b>	<b>28 263</b>

### 3 Emplois à temps plein en moyenne annuelle

	2022	2023
Nombre d'emplois à temps plein en moyenne annuelle	255	252

En moyenne annuelle, le nombre d'emplois à temps plein est supérieur à 250 en 2022 et 2023.

### 4 Dettes résultant d'engagements de location à long terme

Il existe environ 30 contrats de bail pour des bâtiments et diverses centrales de chauffage mobiles avec une charge locative annuelle de 670 kCHF et différents contrats de droit de superficie avec une charge d'intérêts annuelle de 158 kCHF.

### 5 Dettes envers des institutions de prévoyance

	31.12.2022	31.12.2023
	kCHF	kCHF
Caisses de pension	1 063	1 202
<b>Dettes envers des institutions de prévoyance</b>	<b>1 063</b>	<b>1 202</b>

### 6 Participations

Électricité	Objet	Monnaie	Capital-actions		Participation en %	
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Alpiq Holding AG	P	CHF	331 104	6,4 %		6,4 %
Besolar Energy S.L.U., Espagne <sup>2)</sup>	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 <sup>2)</sup>	H	EUR	12 594	100,0 %		100,0 %
EBL España Services S.L.U., Espagne <sup>2)</sup>	D	EUR	10 000	100,0 %		100,0 %
EBL Infrastruktur Management AG <sup>2)</sup>	H	CHF	2 000 000	100,0 %		100,0 %
EBL Italia Services S.r.l., Italie	D	EUR	50 000	100,0 %		100,0 %
EBL Management Solutions GP S.à.r.l., Luxembourg <sup>2)3)</sup>	D	EUR	12 000	0,0 %		100,0 %
EBL NEE D GmbH, Allemagne <sup>2)</sup>	H	EUR	25 000	100,0 %		100,0 %
EBL Power Generation Luxembourg S.à.r.l., Luxembourg <sup>2)3)</sup>	D	EUR	12 000	0,0 %		100,0 %
EBL Stromproduktion AG	H	CHF	100 000	100,0 %		100,0 %
EBL Wind Invest AG <sup>1)2)</sup>	H	CHF	1 000 000	17,1 %		17,1 %
EBL Verwaltungs GmbH, Allemagne <sup>2)</sup>	D	EUR	25 000	100,0 %		100,0 %
EBL X INVEST SCSP, SICAV-RAIF, Luxembourg <sup>3)</sup>	H	EUR	1 000	0,0 %		100,0 %
EBLD Schweiz Strom GmbH, Allemagne	V	EUR	600 000	100,0 %		100,0 %
EBLD Windpark Möthlitz GmbH, Allemagne <sup>2)</sup>	P	EUR	25 000	100,0 %		100,0 %
EBLS Schweiz Strom AG	V	CHF	100 000	100,0 %		100,0 %
Geo-Energie Jura SA	P	CHF	3 960 000	0,0 %		25,8 %
Geo-Energie Suisse AG	P	CHF	2 270 000	17,2 %		17,2 %
Grebbiner Solar GmbH & Co, KG, Allemagne <sup>2)</sup>	P	EUR	1 000	0,0 %		100 %
HelveticWind Allemagne GmbH, Allemagne <sup>2)</sup>	P	EUR	25 000	10,9 %		10,9 %



Électricité	Objet	Monnaie	Capital-actions		Participation en %
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023
HelveticWind Italia S.r.l., Italie <sup>2)</sup>	P	EUR	25 000	10,9 %	10,9 %
Huerta del Padules S.L.U., Espagne <sup>2)</sup>	P	EUR	53 000	100,0 %	100,0 %
Inversiones Ribareno S.L.U., Espagne <sup>2)</sup>	P	EUR	3 000	0,0 %	100,0 %
Kostebrau Solar GmbH & Co, KG, Allemagne <sup>2)</sup>	P	EUR	1 000	100,0 %	100,0 %
Kraftwerk Birsfelden AG	P	CHF	15 000 000	10,0 %	10,0 %
Leon Solar S.r.l., Italie	P	EUR	10 000	25,0 %	25,0 %
Libattion AG	D	CHF	166 667	40,0 %	40,0 %
Renomosa S.L.U., Espagne <sup>2)</sup>	P	EUR	53 000	100,0 %	100,0 %
Salinas Energy S.L.U., Espagne <sup>2)</sup>	P	EUR	53 000	100,0 %	100,0 %
Schönholz Solar GmbH & Co, KG, Allemagne <sup>2)</sup>	P	EUR	1 000	0,0 %	99,9 %
Swisseldex AG	D	CHF	1 000 000	5,2 %	5,2 %
Tube Sol PE2, SL., Espagne <sup>2)</sup>	P	EUR	231 500	63,0 %	63,0 %
Villenlar S.L.U., Espagne <sup>2)</sup>	P	EUR	3 000	100,0 %	100,0 %
<b>Chaleur</b>					
AVARI AG <sup>2)</sup>	V	CHF	5 000 000	36,9 %	36,9 %
AWV Abwasserwärmeverbund Sissach AG	V	CHF	1 660 000	78,9 %	78,9 %
EBL Fernwärme AG	V	CHF	1 000 000	20,0 %	20,0 %
Wärme Bödeli AG	H	CHF	100 000	50,0 %	50,0 %
Wärme Mittelland AG	V	CHF	1 000 000	50,0 %	50,0 %
Wärmeverbund Zollikofen AG	V	CHF	1 000 000	49,0 %	49,0 %
WL Wärmeversorgung Lausen AG	V	CHF	500 000	65,0 %	65,0 %
<b>Télécommunications</b>					
ColoBâle AG	D	CHF	600 000	35,0 %	35,0 %
EBLT AG	V	CHF	1 500 000	100,0 %	100,0 %
Saphir Group AG	H	CHF	232 500	28,7 %	29,7 %
<b>Autres entreprises</b>					
Autobus AG Liestal	D	CHF	500 000	0,0 %	5,0 %
Biopower Nordwestschweiz AG	P	CHF	9 000 000	33,3 %	33,3 %
NIS AG	D	CHF	1 000 000	10,0 %	10,0 %

S = service / H = holding / P = production / V = vente

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

<sup>2)</sup> Détention indirecte

<sup>3)</sup> Création

## 7 Sûretés constituées pour les engagements de tiers

	31.12.2022	31.12.2023
	kCHF	kCHF
Cautionnements	8 370	463
Engagements de garantie	206	194
Engagements résultant de lettres de confort	-	109
Obligations de rachat	10 224	9 737
Convention de dédommagement	35	-
<b>Sûretés constituées pour les engagements de tiers</b>	<b>18 835</b>	<b>10 503</b>

Il existe une lettre de confort envers des tiers au profit d'une participation. 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 kCHF avec une échéance en octobre 2024.

## 8 Actifs sous réserve de propriété

	31.12.2022	31.12.2023
	kCHF	kCHF
Immobilisations financières	227	213

## 9 Instruments financiers dérivés

	Objet	31.12.2022		31.12.2023	
		kCHF		kCHF	
		Valeurs de remplacement positive	Valeurs de remplacement négative	Valeurs de remplacement positive	Valeurs de remplacement négative
Transaction à terme sur devises	Garantie	-	80	1 564	-

## 10 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 22 avril 2024, aucun événement essentiel devant être publié ne s'est produit.

# PROPOSITION RELATIVE À L'EMPLOI DU BÉNÉFICE AU BILAN 2023

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

	2023
	kCHF
Report au 1.1.	163
Bénéfice annuel	30 412
<b>Bénéfice au bilan le 31.12.</b>	<b>30 575</b>
Affectation aux fonds de réserve conformément aux art. 36 et 37 des statuts	-15 400
Affectation aux réserves libres	-15 000
<b>Report sur nouveau compte</b>	<b>175</b>

Liestal, le 22 avril 2024

Pour le Conseil d'administration  
le président

Martin Ernst 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 2023, le compte de résultat pour l'exercice clos à cette date ainsi que l'annexe, y compris un résumé des principales méthodes comptables.

Selon notre appréciation, les comptes annuels (pages 43-51) 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 (NACH). 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](http://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 22 avril 2024

## **Mentions légales**

### **Éditrice**

**EBL** (Genossenschaft Elektra Baselland)  
Mühlemattstrasse 6  
4410 Liestal

T 0800 325 000  
info@ebl.ch  
ebl.ch/fr

©2024 EBL (Genossenschaft Elektra Baselland)

### **Concept, texte et mise en page**

Yellow, Agence créative stratégique  
www.yellow.agency

### **Photographie**

Couverture: Montage d'images, image d'archives de 1900  
Jan Geerk: p. 11, 42  
Marc Gilgen: Couverture, p. 3, 7, 14, 16, 17  
Diego Sonderegger: p. 13  
Adrian Wirz: p. 10, 12  
Visualisation p. 14: Otto Partner Architectes SA

### **Impression**

Schaub Medien SA, Liestal



**EBL** (Genossenschaft Elektra Baselland)  
Mühlemattstrasse 6  
4410 Liestal

T 0800 325 000  
info@ebl.ch  
ebl.ch/fr

© 2024 EBL (Genossenschaft Elektra Baselland)

