

The number '125' is rendered in large, bold, blue 3D-style characters. It is surrounded by a dense burst of colorful, thin lines radiating outwards in all directions, creating a starburst effect. The background is a photograph of a building facade with a clock tower and windows, overlaid with a colorful, multi-colored grid pattern.

JOOR

VERBUNDE

RAPPORT DE GESTION

2024

ENSEMBLE DEPUIS 125 ANS

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 |
| Anniversaire | 14 |
| Organes de la société | 16 |
| Assemblée des délégués 2024 | 18 |
| Organigramme | 19 |
| Gouvernance d'entreprise | 20 |

Comptes annuels du Groupe EBL

| | |
|---|----|
| Chiffres 2024 | 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 | 31 |
| Rapport de l'organe de révision | 44 |

Comptes annuels de la coopérative EBL

| | |
|---|----|
| Compte de résultat | 47 |
| Bilan | 48 |
| Annexe aux comptes annuels | 50 |
| Proposition relative à l'emploi du bénéfice au bilan 2024 | 55 |
| Rapport de l'organe de révision | 56 |



LES 125 ANS DE LA COOPÉRATIVE ELEKTRA BASELLAND – REGARD SUR LE PASSÉ ET ENTHOUSIASME À PROPOS DE L'AVENIR

L'année anniversaire d'EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) a été à la fois éprouvante et riche en événements divers et variés. Dès le début de sa planification, nous nous sommes posé la question suivante: comment organiser une telle année et pour qui prévoir des festivités? Rapidement, la réponse nous a paru évidente: ce devrait être une année pour toutes les personnes qui sont en contact avec EBL dans leur vie quotidienne. En premier lieu, la population de la région supérieure de Bâle, mais aussi le personnel, les membres de la coopérative, notre clientèle et toutes les personnes devenues partenaires d'EBL au fil des ans en raison de leur activité. Nous voulions célébrer cet événement avec tous ces gens. Telle est la ligne directrice qui nous a guidés tout au long de l'année et nous a aidé

«Notre histoire honore le passé – notre énergie appartient à l'avenir.»

à planifier les diverses manifestations. Je suis très fier que tant de personnes de la région – peut-être aussi vous, chère lectrice, cher lecteur – aient participé activement aux festivités et fassent ainsi partie de l'histoire d'Elektra Baselland.

Une si longue tradition d'entreprise nous amène à repenser à notre passé avec humilité, car nous devons notre position actuelle à de nombreuses personnes qui ont façonné le destin de l'EBL avant nous. C'est grâce à elles que nous avons pu fêter cet anniversaire. Elles nous ont conduits là où nous sommes aujourd'hui. Le fait qu'EBL fête ses 125 ans nous a encouragés à regarder en arrière, à mettre à l'honneur les grandes étapes accomplies dans le passé et à prendre conscience de la longue histoire de la coopérative.

À présent, nous laissons cette année anniversaire derrière nous et nous concentrons pleinement sur le présent



Martin Thommen
Président du conseil d'administration

et l'avenir. Je reçois des nouvelles réjouissantes et motivantes de toutes les divisions et nous allons vous les présenter plus en détail dans les pages suivantes. J'envisage l'avenir proche avec beaucoup d'optimisme et je suis convaincu que nous continuerons à maintenir l'impulsion donnée par cette année anniversaire en 2025 ainsi que dans les années à venir.

Mes remerciements s'adressent avant tout à l'ensemble de notre personnel qui s'engage pleinement au quotidien pour notre clientèle et pour EBL. Je tiens également à vous remercier, chères clientes et chers clients, chers membres de la coopérative et chères déléguées et chers délégués, pour votre confiance et votre soutien.

TEMPS FORTS

2024

Facteur de désendettement

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



EBITDA

Bénéfice avant résultat financier, impôts et amortissements.

50,4 mio CHF

| Année | EBITDA (mio CHF) |
|-------|------------------|
| 2022 | 50,9 |
| 2023 | 71,1 |

EBIT

Bénéfice avant résultat financier et impôts.

21,8 mio CHF

| Année | EBIT (mio CHF) |
|-------|----------------|
| 2022 | 15,7 |
| 2023 | 31,0 |

Électricité et réseau

La vente d'électricité d'EBL en Suisse s'est élevée à **632 GWh** au total.

Nous fournissons de l'électricité à:



48 000
ménages



SAIDI: la consommatrice finale/le consommateur final a déploré **14,90 minutes d'interruptions en moyenne annuel** par an.¹⁾



SAIFI: la consommatrice finale/le consommateur final a déploré **0,51 interruptions** en moyenne par an.



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 **29 minutes**.

1) En raison du déploiement des smart meters, le nombre de remplacements de compteurs en 2024 s'élève à 19 168. (à titre de comparaison: 2023: env. 5500 compteurs; 2022: env. 2500 compteurs). Cela augmente le SAIDI de 4,27 min en 2024.

Chaleur

La vente d'énergie de tous les thermoréseaux exploités par EBL était de **275,3 GWh**. La puissance de production s'élevait à **183 MW**.

Il en a résulté une économie de **61 100 tonnes de CO₂** par an, soit plus de **23,01 millions de litres de mazout**.

Nous fournissons de la chaleur à:



22 300
ménages



51 300
personnes



à partir de **51**
installations

UNE ANNÉE ANNIVERSAIRE TRÈS POSITIVE

L'année 2024 a été marquée par de nombreux événements organisés en l'honneur du 125^e anniversaire de la coopérative Elektra Baselland. Cette année anniversaire a été l'occasion de revenir sur les débuts de la coopérative, de ranimer des souvenirs et de rendre hommage au travail accompli par de nombreuses générations. C'était également l'occasion de célébrer le présent et de se tourner vers l'avenir. Tobias Andrist, CEO d'EBL (Genossenschaft Elektra Baselland), partage son point de vue personnel sur cette année anniversaire.

Pour vous, à titre personnel, quel a été le temps fort de cette année anniversaire?

Personnellement, j'ai trouvé que la fête du site organisée sur deux jours était le temps fort de l'année. Cela m'a fait très plaisir que plus de 6000 personnes intéressées soient venues sur notre site et aient fait la fête ensemble. Le fait d'avoir pu compter sur le soutien des associations locales, qui se sont énormément investies, a également constitué un signe important de leur confiance envers nous. Bien sûr, avec le beau temps, les éléments naturels étaient aussi de notre côté.

Quels événements ou décisions de ces 125 dernières années considérez-vous comme déterminants pour le développement d'EBL?

L'histoire d'EBL est marquée par des décisions courageuses et la volonté d'innover. Les représentantes et représentants d'EBL ont régulièrement fait preuve d'un grand courage et de conviction pour aller de l'avant. L'intégration des coopératives villageoises régionales a certainement été une étape importante qui a exigé beaucoup d'habileté stratégique et de force de persuasion. De même, le démarrage de l'activité chaleur a constitué une étape visionnaire qui s'est accompagnée de défis, comme c'est toujours le cas lorsqu'on s'aventure sur de nouveaux terrains. Cependant, c'est précisément

cette force d'innovation qui fait partie de l'ADN d'EBL: se développer en permanence, identifier les opportunités et aborder l'avenir avec détermination. L'immobilisme n'est pas une option – l'avenir ne peut être façonné qu'en prenant des décisions courageuses. Et c'est exactement ce qu'EBL a prouvé à maintes reprises au cours des 125 dernières années.

Quelles opportunités et quels défis l'année 2024 a-t-elle apportés?

L'année 2024 a été passionnante et riche en événements. Nous avons travaillé d'arrache-pied pour définir notre stratégie 2025–2029 tout en avançant sur des initiatives importantes, telle que la migration de notre informatique vers le cloud. Nous avons été confrontés à des difficultés techniques ou économiques sur certains projets. Nous avons connu d'importantes inondations à Liestal, qui ont temporairement mis hors service la nouvelle centrale de chauffage. En revanche, nous avons initié au second semestre la reprise d'une grande centrale énergétique et d'un réseau de chauffage dans la région de Küssnacht am Rigi, qui seront intégrés en 2025 et renforceront encore notre domaine d'activité Chaleur.

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

Personnellement, je suis très heureux que notre participation à Libattion, qui construit des batteries de seconde vie, ait permis d'organiser un grand cycle de financement avec des investisseurs en capital-risque et d'inaugurer l'usine de production de Biberist. Il s'agissait d'un défi pour toutes les parties concernées et nous n'étions pas toujours sûrs que cela fonctionnerait. Au final, nous avons réussi à collecter plus de 13 millions de francs suisses – un résultat formidable pour une start-up!



Tobias Andrist
CEO

DES PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ QUI CONTINUENT DE SE STABILISER

La bonne situation en matière d'approvisionnement nous a presque permis de retrouver les prix d'avant la crise pour l'électricité. L'acquisition de Saphir Group AG constitue pour EBL une étape majeure du renforcement de son secteur d'activité Services réseau pour les tiers. En Italie, un pipeline a été assuré pour des projets agro-photovoltaïques.

Marchés de l'électricité

En 2024, les prix de l'électricité ont continué de baisser par rapport aux années précédentes. Ce recul était déjà perceptible dans les prévisions de prix sur le marché à terme. Alors qu'en août 2022, quelques mois après l'invasion de l'Ukraine par les Russes, les prix attendus pour l'année de fourniture 2024 étaient encore de 492 EUR par MWh, le prix de gros est tombé à seulement 101 EUR par MWh, un prix qui s'est maintenu jusqu'au début de l'année 2024. En 2024, les prix moyens de l'électricité étaient d'environ 86 EUR par MWh. Malgré cette chute considérable des prix,

des centrales électriques d'Augst et de Birsfelden. EBL a profité de la production élevée des deux centrales hydroélectrique, tandis que le prix du contrat à long terme avec Alpiq a doublé par rapport à l'année précédente, principalement en raison de la mauvaise année boursière 2022, qui a entraîné des coûts supplémentaires pour les fonds de fermeture et de gestion des déchets radioactifs des centrales nucléaires. Environ 30% de l'électricité est achetée sur les marchés de l'électricité.

Les quelque 50 000 clientes et clients de l'approvisionnement de base ont bénéficié de contrats d'achat avantageux à long terme. Pour 2024, les prix de l'approvisionnement de base ont dû être augmentés de 22% en moyenne pour ce qui est du tarif de l'énergie. Il s'agissait d'une évolution contraire à la baisse des coûts d'approvisionnement en électricité et due à la suppression des différences de couverture – avoirs non encore facturés à la clientèle de l'approvisionnement de base au cours des années précédentes. Ces différences de couverture s'élevaient encore à 12,1 mio CHF fin 2024.

Sécurité de l'approvisionnement

La croissance stable et élevée des installations photovoltaïques, des

EEX Swiss Power Futures Base (FCBY)



la volatilité du marché est restée élevée au cours de l'exercice 2024. Cet été, la Suisse a enregistré un nouveau record de prix horaires négatifs en raison de l'injection élevée de photovoltaïque.

Achat d'électricité

Près de 70% de l'énergie est couverte par des contrats à long terme d'Alpiq et par l'extension de la production

des pompes à chaleur et des infrastructures de recharge pour l'électromobilité nécessite de respecter des exigences strictes en matière de stabilité du réseau. En 2024, le temps d'interruption moyen d'une consommatrice finale ou d'un consommateur final (SAIDI) est resté stable (14,90 minutes contre 14,75 minutes l'année précédente). EBL a investi 32,4 mio CHF dans l'infrastructure du réseau électrique, dont 9,8 mio CHF dans la construction d'un

nouveau poste de conduite de réseau, 5,6 mio CHF dans le déploiement des smart meters et 5,7 mio CHF dans la modernisation du poste de couplage haute tension de la sous-station d'Ormalingen.

Avec l'acquisition de Saphir Group AG, EBL entend continuer à développer ses prestations de marché en matière de construction de réseaux électriques.

Production d'électricité

La production d'EBL s'est élevée à 168 GWh d'électricité et couvre environ 25% de l'électricité vendue à la clientèle finale. Grâce au bon débit d'eau, les installations hydroélectriques ont fourni 13% d'électricité en plus que prévu, tandis que l'installation solaire thermique a présenté un résultat de 23% inférieur à la valeur cible en raison des coupures et des prix bas de l'électricité. Le 4^e trimestre, en particulier, a été peu venteux: le rendement pour l'ensemble de l'année a été inférieur de 9% à la valeur cible.

En janvier 2024, le closing du premier cycle de financement du fonds de placement EBL X Invest SCSp SICAV-RAIF réglementé par la FINMA a été réalisé pour un montant de de 106 mio EUR. En décembre, le fonds a acquis un projet de parc éolien prêt à la construction en Allemagne d'une puissance de 38 MW, qui devrait être mis en service au second semestre 2026.

En juin, EBL a acquis la majorité d'un pipeline de développement comprenant six installations agro-photovoltaïques avec une puissance d'environ 350 MWp. En Allemagne, la coopérative a acquis deux projets photovoltaïques d'une puissance de 123 MWp. En Espagne, des installations photovoltaïques de 22 MWp sont en construction et des contrats de construction de 38 MWp sont en cours de négociation. Le projet photovoltaïque alpin SchiltSolar près de Mürren a été rejeté par l'assemblée municipale avec plus de 60% de voix contre celui-ci. Le permis de construire a été déposé pour le projet photovoltaïque du Monte Tamaro. Cependant, la population a formulé certaines objections.

À Haute-Sorne, le premier forage du projet géothermique a pu être réalisé sans problème majeur à 4000 mètres de profondeur.

Chaleur

La puissance des 51 thermoréseaux exploités par EBL a augmenté de 3% pour atteindre 182,9 MW. Au total, 121 raccordements d'une puissance de 5,3 MW ont été raccordés au réseau. Les installations ont fourni 275,3 GWh de chaleur, dont 83,8% d'énergie renouvelable

(79,9% l'année précédente). Au total, 169 nouveaux raccordements d'une puissance de 17,1 MW ont été vendus au cours de l'exercice.

En raison des intempéries locales de juin à Liestal, la centrale énergétique du chauffage urbain de Liestal a été inondée. L'installation a subi une panne totale et l'approvisionnement en chaleur a pu être rétabli en 48 heures grâce à l'utilisation de centrales de chauffage mobiles. La remise en état des parties de l'installation partiellement défectueuses a duré plus de six mois. Les grandes chaudières à bois ont été remises en service juste à temps pour le début de la saison de chauffage.

À Pratteln, une conduite thermique a été mise en service entre Schweizerhalle et la centrale énergétique d'une puissance de 5,3 MW et d'environ 27 GWh par an de chaleur ruban sans CO₂ avec l'exploitant du site industriel GETEC. Une fois le projet achevé, la puissance en bande sera augmentée jusqu'à 10 MW à partir de Schweizerhalle. La centrale de cogénération au mazout du Längi a été mise hors service. Elle est désormais alimentée par la centrale thermique à bois. À l'avenir, le projet de développement Salina-Raurica pourra être alimenté par la même ligne. Le raccordement du site Magnet est en cours d'élaboration. Pour des raisons de rentabilité, les projets de développement à Douanne et Hochdorf ont dû être interrompus.

Perspectives

Le 31 janvier 2025, EBL a acquis la majorité des actions d'Agro Energiezentrum Rigi AG ainsi que la majorité de la coopérative ECOGEN Rigi par fusion. Le centre énergétique produit des pellets, de l'électricité et de la chaleur. La chaleur est distribuée dans la région de Küssnacht am Rigi par ECOGEN via un réseau de chauffage à distance. Avec cette acquisition, EBL augmentera le chiffre d'affaires de la division Chauffage de plus de 60% en 2025 et deviendra un important producteur suisse de pellets.

Le WACC¹⁾ prescrit par l'EICom pour le réseau électrique sera diminué, passant de 4,13% en 2024 à 3,98%. Pour l'année 2026, le Conseil fédéral a fixé le WACC à 3,43%.

¹⁾ Le WACC (Weighted Average Cost of Capital) désigne le taux d'intérêt calculé pour le capital engagé dans le réseau électrique.

ÉLECTRICITÉ – UNE ANNÉE RÉUSSIE

La constance, la fiabilité ainsi que le fort esprit novateur donnent des ailes au secteur de l'électricité. Susanne Obert, membre de la direction et responsable de la division Électricité, dresse un bilan extrêmement positif, même en ces années de profonde mutation du secteur de l'énergie.

Des risques partagés

L'année avait commencé avec le lancement de nouveaux produits de fourniture d'électricité qui ne répercutent pas les risques unilatéralement sur EBL comme c'était le cas jusqu'à présent, mais sur les deux partenaires contractuels, EBL et la cliente ou le client. Cela a nécessité une certaine force de persuasion, du courage et une mise en œuvre cohérente. Dans le même temps, le service des ventes a réalisé le meilleur résultat de tous les temps et atteint les objectifs fixés pour 2024.

Gestion de la flexibilité – relever les nouveaux défis de manière offensive

Le secteur de l'énergie évolue très rapidement. Les secteurs d'activité rentables d'autrefois disparaissent, tandis que de nouvelles opportunités apparaissent. La division Électricité se concentre entièrement sur ces nouvelles opportunités en matière de gestion de la flexibilité, qui présentent un fort potentiel de croissance et de rendement. EBL a réussi à trouver les bonnes personnes qui joueront un rôle décisif dans la réussite de cette unité commerciale. La mise en place de l'unité a été rapide et nous sommes très fiers de la nouvelle équipe.

1898 – L'avenir appartient à l'électricité

Pour les pères fondateurs de la coopérative Elektra Baselland, une chose était claire: l'électricité était la clé de la prospérité pour la population du canton de Bâle-Campagne. L'artisanat, la passementerie et l'industrie ont accueilli favorablement les nouvelles possibilités d'un mode de production économe en énergie. Cela n'allait pas de soi: l'électricité, une forme d'énergie invisible, silencieuse et inodore, allait à l'encontre des attentes culturelles traditionnelles et a d'abord provoqué des réactions négatives. Malgré cela, la société majoritairement paysanne et peu mécanisée de la région supérieure de Bâle a également vu les avantages que présentait cette nouvelle technologie. La production et la distribution d'électricité ont donc rapidement été lancées et se sont développées à une vitesse fulgurante. Aujourd'hui, l'approvisionnement de l'ensemble du territoire est indispensable au quotidien.

Réflexion sur les valeurs intérieures

Une profonde réorientation a eu lieu ces dernières années lorsque la décision a été prise de donner la priorité à l'internalisation d'activités essentielles génératrices de valeur. Cela signifie également utiliser des sources de connaissances internes, promouvoir le savoir-faire du personnel et se concentrer sur des objectifs communs. Nous avons délibérément adapté, voire abandonné, des modèles d'entreprise qui ne répondaient plus à ces objectifs.

Hors des sentiers battus

Les 15 prochaines années s'accompagneront de nombreux changements, notamment concernant la collaboration entre l'UE et la Suisse. La politique énergétique suisse devra s'y adapter, tout comme les fournisseurs d'énergie, tels qu'EBL. Il s'agit d'avoir une longueur d'avance et d'anticiper suffisamment tôt les évolutions possibles avec clairvoyance. Parfois, il sera nécessaire d'innover en s'écartant du courant dominant. Mais c'est précisément cela qui fait d'EBL ce qu'elle est aujourd'hui: son courage de nager à contre-courant et d'oser la nouveauté.

▼ Centrale électrique de Birsfelden



«Nous évoluons en dehors des sentiers battus. Peut-être ne nageons-nous pas toujours dans le sens du courant. Toutefois, nous osons innover. Tel est pour moi l'ADN d'EBL.»

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

PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ – UNE ANNÉE PRODUCTIVE RICHE EN DÉFIS

Les projets réalisés en Suisse et à l'étranger sollicitent ce secteur d'activité. Le nombre de missions et les exigences augmentent, ce qui nécessite des ressources et du savoir-faire, développant ainsi les compétences du personnel.

Projets en Suisse

Pour la première fois, le secteur d'activité a conclu un contrat d'un mégawatt dans le cadre d'une sous-traitance en photovoltaïque. Ce projet pilote réalisé en collaboration avec Voltiris à Füllinsdorf offre aux exploitants de grandes serres de nouvelles possibilités en matière de sous-traitance en photovoltaïque. EBL prévoit de proposer cette nouvelle technologie en sous-traitance dans toute la Suisse alémanique. La centrale hydroélectrique de Zwingen a enregistré une année record grâce à un débit d'eau peu onéreux.

Projets internationaux

Les activités internationales se développent également. D'autres projets de développement ont été rattachés et la première conclusion du véhicule d'investissement «EBL X Invest» de la filiale EBL Infrastruktur Management SA (EBL-IM) a été annoncée à la fin de l'année. Il s'agit d'un investissement dans un projet de parc éolien en Mecklembourg-Poméranie occidentale, dans le cadre duquel EBL-IM a acheté cinq éoliennes qui, une fois achevées, produiront de l'électricité d'une puissance de 34,8 MW. En outre, EBL-IM est, cette année, devenue membre de l'association Swiss Sustainable Finance, soulignant ainsi son engagement pour la promotion du développement des énergies renouvelables par le biais de produits financiers. Ces produits répondent aux obligations de divulgation et de transparence relatives au développement durable imposées par l'UE dans le domaine des infrastructures d'énergie renouvelable.

Les projets photovoltaïques en Espagne et le projet CSP de Bilancia en Italie ont été confrontés à des retards et à des défis qui n'étaient pas du ressort d'EBL. EBL prend toutes les mesures nécessaires pour surmonter ces défis et développer les projets de manière durable et tournée vers l'avenir. Toutefois, dans le cas de Bilancia, la poursuite est actuellement incertaine: l'entrepreneur général refuse d'achever la centrale électrique aux conditions convenues contractuellement.



«Rien n'est plus constant que le changement.»

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

▲ Des panneaux solaires Voltiris innovants dans une serre à Füllinsdorf

Distribution et production d'électricité – une unité au départ

Jusqu'en 2020, la distribution d'électricité et la production d'électricité formaient une seule unité. C'est seulement cette année-là que la direction et le conseil d'administration ont décidé de séparer les domaines et de les diviser en deux unités stratégiques indépendantes. Chaque division peut ainsi se concentrer sur ses compétences et domaines clés.

Au-delà des frontières nationales

Oser regarder au-delà des frontières nationales a été un tournant pour le secteur de l'électricité de l'époque (aujourd'hui production d'électricité). Cette décision s'est accompagnée de nouvelles opportunités et de nouveaux défis. Les premiers projets à l'étranger ont été PE2 en Espagne et l'investissement dans le parc éolien de Möthlitz en Allemagne. Dans le cadre de notre réflexion sur l'investissement dans les énergies renouvelables à l'étranger, nous avons décidé de mettre en œuvre EBL Wind Invest, puis de créer un fonds agréé par la FINMA géré par la filiale EBL Infrastruktur Management SA.

RÉSEAU – LA GARANTE D'UNE FOURNITURE D'ÉLECTRICITÉ FIABLE DEPUIS 125 ANS

La division Réseau travaille d'arrache-pied à l'extension du réseau électrique et au traitement rapide des demandes de raccordement pour les installations photovoltaïques, les pompes à chaleur, les infrastructures de recharge pour l'électromobilité et, depuis peu, aussi pour les grands accumulateurs.

En outre, le déploiement des smart meters reste en tête sur la liste des priorités et a enregistré une avancée significative en 2024. Le traitement des consommateurs flexibles et des «prosommateurs»¹⁾ va considérablement changer avec l'utilisation des smart meters. À l'avenir, il sera possible de réagir de manière plus flexible et plus rapide aux changements survenant sur le réseau.

Saphir Group – un nouveau joyau pour le Groupe EBL
Avec le rachat de Saphir Group AG, 106 nouveaux membres du personnel motivés et talentueux rejoignent le Groupe EBL. Son grand savoir-faire est un excellent complément pour EBL et permet en particulier de soutenir la division Réseaux dans de nombreux domaines, notamment la construction, l'exploitation et l'entretien de réseaux de télécommunications.

Un réseau sécurisé

Avec la numérisation croissante de l'exploitation du réseau, sa sécurisation contre les cyberattaques est également au centre des préoccupations. Pour les gestionnaires de réseau, les exigences à respecter sont particulièrement élevées étant donné qu'il s'agit d'infrastructures essentielles. Il est indispensable de mettre en œuvre de mesures de sécurité solides pour garantir l'intégrité et la disponibilité du réseau à tout moment. En surveillant et en adaptant en permanence les protocoles de sécurité, EBL veille à ce que le réseau soit protégé contre les menaces potentielles. L'objectif premier de tous ces efforts vise à garantir un approvisionnement en énergie sécurisé et abordable à notre clientèle.

¹⁾ «Prosommateur» est un mot-valise composé de «consommateur» et de «producteur». Un «prosommateur» est, par exemple, un propriétaire de maison individuelle qui produit lui-même de l'électricité solaire grâce à une installation photovoltaïque et l'injecte dans le réseau, tout en consommant également de l'électricité issue du réseau. Il est à la fois consommateur et producteur.

Division Réseau – un pilier d'EBL riche d'une longue tradition

En 1898, année de sa fondation, EBL ne produisait pas sa propre électricité et ne disposait pas de lignes qui auraient pu acheminer l'énergie électrique jusqu'aux immeubles et aux villages. Il s'agissait donc de partir de zéro et, presque littéralement, de tout faire sortir de terre. Et il fallait être rapide, car d'autres fournisseurs d'énergie étaient en train de raccorder les villages environnants à leurs réseaux électriques. Mais grâce à son sens aigu de la négociation, Elektra Baselland est parvenue, en peu de temps, à convaincre de nombreuses communes de la région supérieure de Bâle d'opter pour elle. Les lignes allant d'Anwil à Pratteln ne tardèrent pas à être installées.

Optimisation des processus conformément à la norme ISO 55000: efficace, compréhensible, économe en ressources

En 2015, la division Réseaux a décidé d'exploiter l'infrastructure du réseau électrique selon l'approche de l'asset management conformément à la norme ISO 55000, ce qui a eu des répercussions importantes sur les processus décisionnels, les procédés et l'organisation de la division. Ces orientations ont permis de gérer efficacement les défis et changements majeurs de ces dernières années en maîtrisant les charges de personnel. Une étape importante pour la division, mais aussi pour l'avenir.

Flexible, intelligent, numérique – l'avenir de la division est riche en opportunités

La numérisation du réseau et la décentralisation de la production d'électricité – un élément important de la transition énergétique – resteront des thématiques déterminantes au sein d'EBL au cours des 15 prochaines années. En relevant ces défis, nos collaboratrices et collaborateurs développent également leur savoir-faire. Dans ce contexte, nous devons aussi nous focaliser davantage sur le marché des services. Les nouveaux changements réglementaires constituent de plus en plus un obstacle pour les petits réseaux de distribution. Ceux-ci sont donc à la recherche de partenaires fiables, tels qu'EBL, qui peuvent les aider dans ces domaines.

▼ Installation d'un éclairage public



«La mission classique, à savoir approvisionner notre clientèle en énergie renouvelable, abordable et sécurisée, restera une priorité.»

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

CHALEUR – DES OBJECTIFS CLAIRS POUR UN AVENIR NEUTRE EN CO₂

Au cours des cinq prochaines années, EBL entend densifier les thermoréseaux existants afin d'améliorer l'efficacité et d'accroître la sécurité d'approvisionnement.

Fiabilité et savoir-faire pour des projets complexes: au cours des dernières décennies, la division Chaleur s'est forgé une excellente réputation dans toute la Suisse.

Une focalisation sur les thermoréseaux existants

Au cours des cinq prochaines années, les thermoréseaux existants doivent être densifiés. Cela améliorera l'efficacité des centrales énergétiques existantes, réduira les coûts, préservera les ressources et pourra être mis en œuvre rapidement. Une autre priorité est la décarbonation. Aujourd'hui déjà, la part des ressources renouvelables dépasse 83,8%. L'objectif visant à passer à 100% d'énergies renouvelables d'ici 2035 est réaliste. Nous y travaillons en permanence.

La centrale énergétique de Liestal entièrement rénovée et un nouveau réseau de chauffage en Suisse centrale

L'ouverture de la centrale énergétique de Liestal entièrement rénovée constitue un événement majeur de cette année. Malgré les graves dégâts causés par les intempéries du mois de juin, celle-ci a pu être inaugurée le 16 octobre grâce au travail infatigable de toutes les personnes participantes. L'inauguration était une étape clé pour l'approvisionnement en chaleur de la région de Liestal, mais aussi pour le projet multigénérationnel de réseau d'énergie de la vallée de l'Ergolz 3ET.

Peu avant la fin de l'année, EBL a repris la coopérative ECOGEN Rigi ainsi que la majorité d'Agro Energiezentrum Rigi AG. EBL élargit ainsi considérablement son offre de chauffage urbain en Suisse centrale.

Une division créée avec courage et clairvoyance

La création de la division Chaleur a eu lieu au début des années 1990. Celle-ci est étroitement liée à la capacité d'innovation dont EBL avait déjà fait preuve lors de sa fondation en 1898. Après de nombreuses années de constance et de croissance, il était temps d'emprunter de nouvelles voies. Cela n'a pas pu se faire sans prendre de risques, ni sans faire face à une certaine résistance dans nos propres rangs, car la construction et l'entretien d'un réseau de chauffage impliquent des investissements très élevés. Cependant, cet engagement a porté ses fruits. Grâce à son entrée précoce dans le secteur du chauffage urbain, EBL possède trente ans d'expérience et joue aujourd'hui un rôle de pionnier.

Poser des jalons pour les générations futures

Dans les années 1990, la coopérative Elektra Baselland a pris la décision clairvoyante de miser sur les énergies renouvelables et de suivre cette voie de manière conséquente. Ainsi, EBL, et en particulier la division Chaleur, a très tôt fait figure de modèle. Aujourd'hui, celle-ci occupe une position importante par rapport à ses concurrents. Elle est par ailleurs une partenaire demandée par les communes de Suisse alémanique et de Suisse romande.

Notre avenir est neutre en CO₂

En premier lieu, nous nous sommes fixé l'objectif ambitieux de fournir une chaleur entièrement neutre en CO₂ d'ici 2035. Aujourd'hui, 83,8% de nos sources d'énergie sont déjà renouvelables. Ainsi, la division Chaleur est en bonne voie pour atteindre l'objectif suisse zéro émission nette d'ici 2050. Pour ce faire, elle mise sur différentes stratégies: l'extension, la rénovation et la décarbonation des centrales énergétiques existantes ainsi que l'utilisation systématique des rejets thermiques de l'industrie. Nous nous efforçons toujours de proposer à notre clientèle un approvisionnement en chaleur sécurisé et peu coûteux qui perdurera sur de nombreuses générations.



«L'année 2024 a vu naître de nouvelles structures dans le domaine de l'asset management avec, à la clé, une professionnalisation et une sécurité de l'approvisionnement en chaleur accrues sur nos thermoréseaux.»

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

C'ÉTAIT UNE FÊTE! – EBL A CÉLÉBRÉ SES 125 ANS D'EXISTENCE

Depuis 125 ans, EBL est un fournisseur d'énergie oopératif qui œuvre pour le bien commun. Elle a fêté cet anniversaire avec la région sous la devise «125 Joor verbunde» («Ensemble depuis 125 ans»).

▼ À la fête du site, on a tourné avec Les Touristes

Tout au long de cette année anniversaire, EBL a organisé des événements pour différents groupes cibles, 19 au total, auxquels pas moins de 14 000 personnes ont participé. Nous souhaitons vous présenter ici quelques-uns de ses temps forts.

La coopérative avait déclaré vouloir cibler toutes les générations ainsi que les artisans et commerçants de la région. Ainsi, le bus spécial anniversaire d'EBL s'est rendu dans des écoles; des semaines dédiées à un projet ont été organisées et un congrès des élèves a eu lieu. Les élèves ont pu mettre la main à la pâte et cela a éveillé leur envie d'expérimenter des choses. L'inauguration du nouveau lieu événementiel «Elefantehuus» était un temps fort pour EBL. Ce local événementiel, qui peut être réservé pour des événements, des concerts et des présentations, est le nouveau cœur culturel du site d'EBL à Liestal.

Lors de la journée pour les familles aux cascades situées près de Reigoldswil, EBL a sponsorisé tous les trajets en téléphérique – (pas moins de 1747 au total) pendant toute une journée! De nombreuses personnes, en particulier un grand nombre de familles de la région, en ont beaucoup profité. Sous un soleil radieux, toutes et tous ont apprécié le trajet gratuit de Reigoldswil jusqu'aux cascades. Le budget de la restauration a, lui aussi, bénéficié d'un coup de pouce, puisque chaque personne montant à bord du téléphérique a reçu un bon de cinq francs à utiliser dans les auberges locales. Une fois au sommet, nos convives ont également pu faire tourner la roue de la fortune au stand d'EBL et gagner de petits lots. Le 28 août, EBL a participé à la traditionnelle course à pied de Liestal. À chaque dossard EBL franchissant la ligne d'arrivée, la coopérative a versé cinq francs au centre pédagogique et thérapeutique de Bâle-Campagne. Au total, 3000 francs ont été récoltés au profit de cette bonne cause. Une belle victoire que nous avons remportée ensemble. À l'occasion de cet anniversaire, une édition spéciale du Lichternacht Liestal a également été organisée, avec un spectacle de sons et lumières spécialement créé pour l'anniversaire d'EBL qui a enthousiasmé le public.





◀ Nicole Bernegger a chanté de manière sensationnelle lors de la fête du site



▲ Le CEO Tobias Andrist lors du vernissage du livre de la chronique d'EBL



◀ La chronique d'EBL est née pendant l'année anniversaire



La fête du site qui s'est déroulée sur deux jours au mois d'août a été l'un des principaux temps forts, avec environ 6000 visiteuses et visiteurs.. Plus de trente associations et organisations de la région ont participé à la fête du site en fournissant des installations de sonorisation et en proposant des stands de restauration ainsi qu'un programme pour les enfants, contribuant ainsi de manière significative au succès de la fête. Les spectacles de The Pelicans et de Nicole Bernegger ont également créé une ambiance décontractée. Baschi et Les Touristes ont suscité l'enthousiasme des nombreuses personnes invitées avec la chanson «Verbunde mit dir», spécialement composée pour EBL, qui a marqué l'atmosphère de cette année anniversaire pendant douze mois. Nos convives ont fait la fête jusque

«Célébrer, lier, enthousiasmer – une année riche en temps forts!»

tard dans la nuit sous des températures estivales très agréables. Le lendemain, les plus jeunes étaient au cœur de l'événement. De nombreuses activités pour les enfants ont attiré les familles sur

le site EBL. Les représentations des clubs régionaux ont réjoui les jeunes et les moins jeunes.

Lors des power talks de l'automne, EBL s'est adressée à la fois aux spécialistes et aux néophytes et a fourni des informations de grande qualité sur des thèmes d'actualité relatifs au secteur de l'énergie. Ce format a rencontré un vif succès et sera reconduit au-delà de l'année anniversaire. Avec une année anniversaire riche en événements et de nombreux moments inoubliables, EBL envisage l'avenir avec détermination et reste étroitement liée à la région et à ses valeurs.



◀ La journée en famille aux cascades a permis de prendre de la hauteur

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 Heinzlmann, 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

125^E ASSEMBLÉE DES DÉLÉGUÉS 2024

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 2023

Martin Thommen, président du conseil d'administration, a souhaité la bienvenue aux 168 personnes déléguées et invitées réunies dans la salle polyvalente Stutz à Lausen et a commencé son allocution en rendant hommage au 125^e anniversaire d'EBL. D'une «start-up du tournant du siècle» et d'un fournisseur d'électricité à l'époque uniquement présent dans la région supérieure de Bâle-Campagne, EBL est devenue, au fil des décennies, une entreprise dynamique, attrayante et innovante. La coopérative a toujours décelé les opportunités à saisir et peut donc envisager l'avenir avec optimisme.

Pour le CEO Tobias Andrist, l'année 2023 a été placée sous le signe de la tradition et du changement. EBL revient avec fierté sur ses 125 ans d'histoire et de tradition en tant que fournisseur d'énergie et célèbre cela dans le cadre de l'année anniversaire avec de nombreux événements destinés au public. Les signes de ce changement se sont manifestés par la vente réussie de la division Telecom à Sunrise

«Le marché turbulent de l'électricité s'est calmé au cours de l'exercice sous revue et les conditions d'achat avantageuses à long terme concernant l'approvisionnement en électricité ont permis d'assouplir la tarification.»

Tobias Andrist, CEO

les conditions d'achat avantageuses à long terme concernant l'approvisionnement en électricité ont permis d'assouplir la tarification.

Le fait qu'EBL investisse de manière complète et continue dans l'infrastructure du réseau et des installations se reflète également dans sa grande sécurité d'approvisionnement. Ainsi, l'interruption moyenne de l'approvisionnement (14,75 minutes par an) était inférieure à la moyenne suisse (16 minutes) en 2023. EBL a investi 18,3 mio CHF

dans le développement des réseaux électriques, notamment dans le déploiement des smart meters, la transformation de la sous-station d'Ormalingen, 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.

En 2023, toutes les divisions ont lancé et réalisé un grand nombre de projets et d'initiatives. Voici certains temps forts pour n'en citer que quelques-uns: une installation de stockage de chaleur d'une capacité de 660 m³ a été mise en service sur le réseau de chauffage urbain de Liestal. La commune de Frenkendorf sera également raccordée à ce réseau d'ici 2025. Le développement de nouveaux projets de thermoréseaux a considérablement progressé.

Concernant la production d'électricité, EBL a produit 185 GWh d'électricité dans ses propres installations, 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. Dans la zone d'approvisionnement, des installations photovoltaïques d'EBL ont également été mises en service, ce qui augmente de 20% le portefeuille photovoltaïque global existant en Suisse. L'ensemble de notre propre production correspondait à environ 28% des besoins en électricité d'EBL.

Le CFO, Alain Jourdan, a présenté aux délégués le résultat annuel d'une entreprise en parfaite santé financière. À 291,4 mio CHF, le chiffre d'affaires consolidé du Groupe EBL a progressé par rapport à l'exercice précédent (280,3 mio CHF). L'EBITDA¹⁾ a augmenté de 39,9% pour atteindre 71,1 mio CHF. Le bénéfice de l'entreprise par minorités est passé de 28,5 mio CHF à 29,3 mio CHF. Le résultat annuel globalement satisfaisant de 2023 a entraîné une nouvelle hausse du ratio de fonds propres, lequel est passé de 72,5% à 77,5%, tandis qu'EBL affiche un endettement très faible avec un facteur de désendettement de 0,1 (indicateur dette nette / EBITDA).

¹⁾ «Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization.» (Bénéfices avant intérêts, impôts, amortissements des immobilisations corporelles et incorporelles.)

Nombre de collaboratrices et collaborateurs pour l'ensemble du Groupe



au 31.12.2024 (correspond à 421,8 FTE¹⁾)



¹⁾ «Full-time employees» (postes à temps plein).

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
Markus A. Meier

Réseau
Norbert Bäckert

Electricité
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 11 fois au cours de l'exercice 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 présentées 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 présentées à la page 31 du présent rapport de gestion.

CHIFFRES 2024

Bien que les prix moyens de l'électricité sur les marchés aient augmenté de plus de 20%, le chiffre d'affaires du Groupe n'a baissé que de 1,1% par rapport à l'année précédente. La hausse des prix d'utilisation du réseau, l'augmentation du chiffre d'affaires dans le domaine d'activité Chaleur ainsi que l'acquisition de Saphir Group AG compensent la baisse des prix de l'électricité. L'EBIT s'élève à 21,8 mio CHF, soit une baisse de 9,3 mio CHF par rapport à l'année précédente. Grâce à un résultat financier de 9,1 mio CHF (plus 7,3 mio CHF), le bénéfice avant minorités s'élève à 26,8 mio CHF, soit une baisse de 13,2% par rapport à l'année précédente. Avec un ratio de fonds propres de 75,9% et un facteur de désendettement de 1,0 (0,1 l'année précédente), EBL est financée très solidement.

Chiffre d'affaires

La sortie du secteur des ménages en Allemagne ainsi que la nouvelle baisse des prix de l'électricité ont réduit le chiffre d'affaires de la division Négoce et distribution d'électricité de 29,6 mio CHF, soit 18,8%. Les ventes auprès de la clientèle du marché suisse ont reculé de 6,4% pour atteindre 284 GWh.

Dans le réseau électrique, le chiffre d'affaires a augmenté de 13,7 mio CHF, passant ainsi à 88,4 mio CHF, bien que les ventes soient inférieures de 4,4% à celles de l'année précédente (608 GWh). Le recul des ventes s'explique principalement par le fort développement des installations photovoltaïques, qui a augmenté la consommation propre et réduit l'injection dans le réseau. L'augmentation du chiffre d'affaires est due à une hausse de 8,7 mio CHF des redevances (en particulier pour la réserve d'électricité), mais aussi à une base d'installations réglementée des réseaux électriques qui a augmenté de 15,8 mio CHF dans l'approvisionnement de base.

Dans la division Chaleur, le chiffre d'affaires a augmenté de 11,6% pour atteindre 44,3 mio CHF. Les degrés-jours de chauffage étaient inférieurs de 9% à la moyenne pluriannuelle, mais supérieurs de 2% à ceux de l'année précédente. Les ventes de chaleur ont augmenté de 2,6% pour atteindre 216,1 GWh. Les tarifs ont en moyenne pu être augmentés d'environ 12% par rapport à l'année précédente.

Grâce à l'acquisition de la majorité de Saphir Group AG, le chiffre d'affaires du groupe a augmenté de 18,2 mio CHF.

À l'occasion de cette année anniversaire, les membres de la coopérative ont bénéficié d'un crédit spécial unique de 3,0 mio CHF sur leur rémunération pour l'utilisation du réseau et la fourniture de chaleur.

Bénéfice brut

Le bénéfice brut baisse de 16,3 mio CHF (12,5%) pour atteindre 114,5 mio CHF. Les principaux facteurs en sont la baisse des prix de l'électricité sur les marchés ainsi que l'augmentation des coûts de production, notamment chez le groupe partenaire Alpiq, ce qui se traduit par un impact de 25,4 mio CHF. Cela est compensé par les bénéfices bruts plus élevés de 4,4 mio CHF pour le réseau électrique et de 3,7 mio CHF pour la chaleur. Saphir Group AG réalise un chiffre d'affaires brut positif et contribue au bénéfice à hauteur de 9,7 mio CHF.

Coûts

Les frais de personnel ont augmenté de 14,9 mio CHF (37,5%) par rapport à l'exercice précédent, dont 11,0 mio CHF dus à l'acquisition de Saphir Group AG, qui compte environ 100 postes à temps plein. L'augmentation des coûts organiques est due à une croissance du personnel de 21,2 ETP, à une augmentation moyenne des salaires de 2,65% ainsi qu'à une absence de gain de mutation pour la première fois, c'est-à-dire que les coûts moyens du nouveau personnel ont été supérieurs à ceux des départs de personnel, départs à la retraite compris.

Les autres charges d'exploitation ont diminué de 9,7 mio CHF, passant à 21,4 mio CHF, principalement en raison de la dissolution de provisions résultant de la sortie du secteur des ménages en Allemagne, de la réduction des risques du marché dans l'approvisionnement en électricité et du respect de conditions contractuelles liées à la vente de l'activité Telecom.

Les amortissements sont inférieurs de 11,2 mio CHF à ceux de l'exercice précédent. Celui-ci comprenait un amortissement exceptionnel de 4,5 mio CHF sur le site événementiel Elefantehuus ainsi que des amortissements

spéciaux sur les installations de production de chaleur de 10,0 mio CHF.

Résultat financier

Au cours de l'exercice précédent, des corrections de valeur de 4,8 mio CHF ont dû être effectuées sur des participations. Au cours de la période sous revue, un bénéfice supplémentaire d'1,8 mio CHF a été enregistré sur la vente de l'activité Telecom et la dividende d'Alpiq est passée de 6,0 mio CHF à 7,5 mio CHF.

Tableau des flux de trésorerie

Le flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation est inférieur de 5,2 mio CHF à celui de l'exercice précédent. Le flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation avant modification de l'actif circulant net est inférieur de 29,9 mio CHF à celui de l'exercice précédent, notamment en raison d'une baisse du bénéfice brut dans la division Électricité. Alors que l'actif circulant avait augmenté de 19,2 mio CHF l'année précédente, il a pu être réduit de 5,5 mio CHF au cours de la période sous revue.

Concernant les investissements en immobilisations corporelles, 22,3 mio CHF ont été consacrés à la chaleur, 32,4 mio CHF au réseau électrique, 6,3 mio CHF au développement du site et 15,7 mio CHF à la production d'électricité. Les investissements en immobilisations financières comprennent l'achat de la participation majoritaire de Saphir Group AG, des investissements dans le projet de géothermie Haute-Sorne ainsi que l'achat de projets photovoltaïques.

La vente des 10,9% de participations chez HelveticWind a généré des fonds d'un montant de 5,6 mio CHF.

Fonds propres

Les fonds propres s'élèvent à 676,0 mio CHF, ce qui correspond à 75,9% du total du bilan. L'endettement net s'élève à 52,7 mio CHF (année précédente: 8,1 mio CHF) et l'indicateur «Dette nette / EBITDA» est passé de 0,1 l'année précédente à 1,0 au cours de l'exercice sous revue.

▼ Congrès des élèves d'EBL



COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

Swiss GAAP RPC

| | Commentaire n° | 2023 | 2024 |
|--|----------------|----------------|----------------|
| | | kCHF | kCHF |
| Produits nets des livraisons et prestations | 1 | 291 391 | 288 074 |
| Résultat de la vente d'immobilisations corporelles et autres produits d'exploitation | | 3 997 | 3 099 |
| Prestations propres activées et variation des stocks | | 7 021 | 8 670 |
| Résultat global | | 302 409 | 299 844 |
| Charges de matériel et d'énergie | | -160 498 | -173 528 |
| Charges de personnel | 2 | -39 630 | -54 502 |
| Autres charges d'exploitation | | -31 146 | -21 439 |
| Résultat d'exploitation avant amortissements, résultat financier et impôts (EBITDA) | | 71 136 | 50 375 |
| Amortissements des immobilisations corporelles | | -38 831 | -27 446 |
| Amortissements des immobilisations incorporelles | | -1 276 | -1 508 |
| Constitution/dissolution d'un goodwill négatif | | - | 339 |
| Résultat d'exploitation avant résultat financier et impôts (EBIT) | | 31 028 | 21 761 |
| Résultat financier | 3 | 1 815 | 9 099 |
| Résultat ordinaire | | 32 843 | 30 859 |
| Résultat hors exploitation | 4 | 28 | 25 |
| Résultat avant impôts | | 32 872 | 30 885 |
| Impôts | 5 | -1 995 | -4 085 |
| Résultat avant parts minoritaires | | 30 877 | 26 799 |
| Parts minoritaires dans le résultat | | -1 573 | -1 176 |
| Résultat après parts minoritaires | | 29 304 | 25 623 |

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

BILAN CONSOLIDÉ

Swiss GAAP RPC

| Actifs | Commentaire n° | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|--|----------------|----------------|----------------|
| | | kCHF | kCHF |
| Actifs circulants | | | |
| Liquidités | | 38 399 | 24 071 |
| Créances résultant de livraisons et de prestations | 6 | 48 118 | 45 326 |
| Autres créances à court terme | | 23 019 | 15 326 |
| Stocks et travaux en cours | 7 | 6 768 | 20 295 |
| Comptes de régularisation | | 43 110 | 37 808 |
| Total actif circulant | | 159 414 | 142 826 |
| Immobilisations | | | |
| Immobilisations financières | 8 | 153 986 | 169 943 |
| Immobilisations corporelles | 9 | 512 635 | 574 219 |
| Immobilisations incorporelles | 10 | 3 850 | 3 298 |
| Total immobilisations | | 670 470 | 747 460 |
| Total des actifs | | 829 885 | 890 286 |

Swiss GAAP RPC

| Passifs | Commentaire n° | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|---|----------------|----------------|----------------|
| | | kCHF | kCHF |
| Dettes à court terme | | | |
| Engagements financiers à court terme | 11 | 10 534 | 46 432 |
| Dettes résultant de livraisons et de prestations | 12 | 33 385 | 32 472 |
| Autres dettes à court terme | 13 | 3 632 | 13 239 |
| Provisions à court terme | 14 | 7 170 | 1 887 |
| Comptes de régularisation | | 30 553 | 25 757 |
| Total des dettes à court terme | | 85 274 | 119 788 |
| Engagements à long terme | | | |
| Dettes financières à long terme | 15 | 35 989 | 30 374 |
| Provisions à long terme | 14 | 65 083 | 64 146 |
| Total des dettes à long terme | | 101 072 | 94 520 |
| Fonds propres | | | |
| Réserves provenant de bénéfices | | 6 15 814 | 641 438 |
| Réserves issues du capital | | 8 428 | 9 294 |
| Parts minoritaires dans le capital | | 25 773 | 31 079 |
| Fluctuations de valeur des instruments financiers | | -215 | -157 |
| Ajustement de change | | -6 261 | -5 676 |
| Total des fonds propres | | 643 539 | 675 979 |
| Total des passifs | | 829 885 | 890 286 |

TABLEAU CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

Swiss GAAP RPC

| (+ = rentrée de fonds / - = sortie de fonds) | 2023 | 2024 |
|---|----------------|----------------|
| | kCHF | kCHF |
| Résultat après parts minoritaires | 29 304 | 25 623 |
| Amortissement/réévaluation de l'actif immobilisé | 40 107 | 28 954 |
| Augmentation/diminution de provisions sans incidence sur le fonds | 2 325 | -8 720 |
| Autres charges/produits sans incidence sur le fonds | 1 288 | -428 |
| Perte/bénéfice provenant de la vente d'actifs immobilisés | -3 | -2 277 |
| Flux de fonds provenant des activités d'exploitation avant modification de l'actif circulant net | 73 020 | 43 153 |
| Diminution/augmentation des créances à court terme | -15 029 | 8 091 |
| Diminution/augmentation des stocks | -2 104 | -8 875 |
| Diminution/augmentation des comptes de régularisation actifs | -13 539 | 6 041 |
| Diminution/augmentation des dettes à court terme | 9 623 | 3 751 |
| Diminution/augmentation des comptes de régularisation passifs | 1 883 | -3 513 |
| Flux de fonds provenant des activités d'exploitation | 53 853 | 48 647 |
| Paiements pour investissements d'immobilisations financières | -73 831 | -81 445 |
| Versements pour désinvestissements en immobilisations corporelles | 54 | 668 |
| Paiements pour investissements d'immobilisations financières | -5 463 | -16 690 |
| Versements pour désinvestissements en immobilisations financières | 51 473 | 6 707 |
| Paiements pour investissements de participations | -8 | -1 630 |
| Versements pour désinvestissements de participations | 36 795 | 1 950 |
| Flux de fonds provenant de l'activité d'investissement | 9 019 | -90 439 |
| Diminution/augmentation des parts minoritaires | -1 492 | -814 |
| Augmentation/diminution d'engagements financiers à court terme | -66 659 | 20 377 |
| Augmentation/diminution d'engagements financiers à long terme | 4 571 | 8 298 |
| Flux de fonds provenant de l'activité de financement | -63 580 | 27 861 |
| Différences de change | 1 418 | -397 |
| Variation des liquidités | 710 | -14 328 |
| État des liquidités au 1 ^{er} janvier | 37 689 | 38 399 |
| État des liquidités au 31 décembre | 38 399 | 24 071 |
| Variation des liquidités | 710 | -14 328 |

TABLEAU CONSOLIDÉ DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES

Swiss GAAP RPC

| | Réserves issues du capital | Réserves issues du capital | Parts minoritaires | Fluctuations de valeur sur des instruments financiers | Ajustement de change | Total |
|--|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------|--|-------------------------|----------------|
| | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF |
| Fonds propres au 1.1.2023 | 586 537 | 8 428 | 26 701 | -253 | -4 259 | 617 154 |
| 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 |
| Fonds propres au 31.12.2023 | 615 814 | 8 428 | 25 773 | -215 | -6 261 | 643 539 |
| Fonds propres au 1.1.2024 | 615 814 | 8 428 | 25 773 | -215 | -6 261 | 643 539 |
| Bénéfice net | 25 623 | - | 1 176 | - | - | 26 799 |
| Modification des parts minoritaires | 1 | - | -1 | - | - | - |
| Distributions | - | - | -814 | - | - | -814 |
| Modifications de valeur des instruments financiers | - | - | - | - | - | - |
| Ajustements de change | - | - | 324 | 58 | 585 | 967 |
| Modifications de l'évaluation | - | 866 | - | - | - | 866 |
| Modifications du périmètre de consolidation | - | - | 4 621 | - | - | 4 621 |
| Fonds propres au 31.12.2024 | 641 438 | 9 294 | 31 079 | -157 | -5 676 | 675 979 |

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. Une éventuelle différence entre le prix d'achat et la part des actifs nets acquis est portée à l'actif ou au passif en tant que goodwill ou badwill et amortie ou comptabilisée par le biais des fonds propres sur cinq ans.

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 comme 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 2024: 0.9412; 2023: 0.9260)
- les fonds propres aux cours historiques
- le compte de résultat et le tableau de flux de trésorerie au cours moyen de l'année (euro 2024: 0.95260; 2023: 0.97173)
- 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 d'EBL sont les divisions stratégiques Électricité et Chaleur. Les chiffres d'affaires correspondants sont présentés dans les commentaires du rapport de gestion au chiffre «Détails du produit net».

Les chiffres d'affaires sont réalisés au moment de la livraison ou de l'exécution des prestations de services et 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 clientes et clients ne faisant 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.

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. Les subventions publiques liées à l'actif sont déduites de l'actif (méthode nette).

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 d'utilisation, 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

Le personnel du Groupe EBL employés en Suisse était assuré auprès des fondations collectives pour la prévoyance professionnelle obligatoire TRANSPARENTA ou Baloise au 31 décembre. Le personnel employé en Espagne était assuré 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.

▼ De la musique live lors de la fête du site



COMMENTAIRES I

| 1 | Détails du produit net | 2023 | 2024 |
|------------|---|----------------|----------------|
| | | kCHF | kCHF |
| 1.1 | Activité | | |
| | Produit net Électricité | 246 581 | 242 691 |
| | Produit net Chaleur | 39 698 | 44 316 |
| | Produit net Telecom | 4 202 | - |
| | Produit net Corporate | 993 | 1 285 |
| | Effets de consolidation | -83 | -217 |
| | Produits nets des livraisons et prestations | 291 391 | 288 074 |
| 1.2 | Marchés géographiques | 2023 | 2024 |
| | Suisse | 269 005 | 276 651 |
| | Allemagne | 12 434 | 3 483 |
| | Espagne | 12 593 | 8 434 |
| | Italie | 214 | 576 |
| | Effets de consolidation | -2 854 | -1 069 |
| | Produits nets des livraisons et prestations | 291 391 | 288 074 |
| 2 | Détails charges de personnel | 2023 | 2024 |
| | | kCHF | kCHF |
| | Salaires et allocations | -30 785 | -42 610 |
| | Prestations sociales | -6 876 | -9 315 |
| | Autres charges de personnel | -1 970 | -2 577 |
| | Charges de personnel | -39 630 | -54 502 |
| | Rémunération conseil d'administration | 2023 | 2024 |
| | Rémunération totale versée au conseil d'administration (rémunération, frais compris) | 359 | 359 |
| | Dont la rémunération individuelle la plus élevée (au président du CA Martin Thommen) | 85 | 85 |
| | Rémunération de la direction | 2023 | 2024 |
| | Rémunération totale versée à la direction (salaire brut, rémunération variable, frais)* | 1 774 | 1 746 |
| | Dont la rémunération individuelle la plus élevée (versée au CEO Tobias Andrist) | 374 | 395 |

* Hors cotisations de l'employeur à la caisse de pension et aux assurances sociales.

COMMENTAIRES II

| 3 | Détails du résultat financier | 2023 | 2024 |
|---|--|----------------|---------------|
| | | kCHF | kCHF |
| | Produit d'intérêts | 2 930 | 3 150 |
| | Produit des participations | 7 140 | 7 863 |
| | Bénéfice sur transactions en monnaie étrangère | 6 067 | 5 931 |
| | Bénéfice résultant de la vente de participations | - | 1 950 |
| | Produits financiers | 16 137 | 18 895 |
| | Charges d'intérêts | -1 888 | -1 682 |
| | Amortissement sur immobilisations financières | -4 841 | -849 |
| | Perte sur transactions en monnaie étrangère | -7 593 | -7 264 |
| | Charges financières | -14 322 | -9 796 |
| | Résultat financier | 1 815 | 9 099 |

| 4 | Détails du résultat hors exploitation | 2023 | 2024 |
|---|---------------------------------------|-----------|-----------|
| | | kCHF | kCHF |
| | Produits hors exploitation | 30 | 30 |
| | Charges hors exploitation | -2 | -4 |
| | Résultat hors exploitation | 28 | 25 |

| 5 | Détails des impôts | 2023 | 2024 |
|---|--------------------------------------|---------------|---------------|
| | | kCHF | kCHF |
| | Impôts courants sur le bénéfice | -2 481 | -3 522 |
| | Impôts différés sur le bénéfice | 487 | -563 |
| | Impôts | -1 995 | -4 085 |
| | 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% |
| | Taux d'imposition moyen en Italie | 24% | 24% |

| 6 Détails des créances résultant de livraisons et de prestations | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|---|---------------|---------------|
| | kCHF | kCHF |
| Créances résultant de livraisons et de prestations de tiers | 48 052 | 46 317 |
| Créances résultant de livraisons et de prestations de parties liées | 594 | 1 644 |
| Correction de valeur sur des créances résultant de livraisons et de prestations | -529 | -2 635 |
| Créances résultant de livraisons et de prestations | 48 118 | 45 326 |

| 7 Détails des stocks et travaux en cours | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|---|--------------|---------------|
| | kCHF | kCHF |
| Stocks | 6 809 | 7 284 |
| Corrections de valeur | -668 | -823 |
| Stocks | 6 141 | 6 460 |
| Travaux en cours | 627 | 13 835 |
| Stocks et travaux en cours | 6 768 | 20 295 |

| 8 Détails des immobilisations financières | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|--|----------------|----------------|
| | kCHF | kCHF |
| Titres | 3 | 56 |
| Impôts différés actifs sur le bénéfice | 1 569 | 2 055 |
| Acompte immobilisations financières | 8 334 | 8 471 |
| Participations de parties liées | 14 129 | 13 023 |
| Participations de tiers | 80 504 | 82 762 |
| Prêts à des parties liées | 15 092 | 30 300 |
| Prêts à des tiers | 15 143 | 11 798 |
| Autres immobilisations financières | 4 111 | 4 047 |
| Réserves de cotisations de l'employeur | 15 100 | 17 432 |
| Immobilisations financières | 153 986 | 169 943 |

COMMENTAIRES III

8.1 Participations

| Branche/société | Objet | Monnaie | Capital-actions | Participation en % | | Méthode de consolidation |
|---|-------|---------|-----------------|--------------------|------------|--------------------------|
| | | | | 31.12.2023 | 31.12.2024 | |
| Électricité | | | | | | |
| <i>Suisse</i> | | | | | | |
| Alpiq Holding SA | P | CHF | 331 104 | 6,4% | 6,4% | Valeur d'acquisition |
| ColoBâle AG | S | CHF | 600 000 | 35,0% | 35,0% | Éval. ppe mise équival. |
| EBL Infrastruktur Management SA ²⁾ | H | CHF | 2 000 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| EBL Stromproduktion AG | H | CHF | 100 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| EBLS Schweiz Strom AG | V | CHF | 100 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| EBLT AG ⁴⁾ | V | CHF | – | 100,0% | 0,0% | Consolidation intégrale |
| EBL Wind Invest AG ¹¹²⁾ | H | CHF | 1 000 000 | 17,1% | 17,1% | Valeur d'acquisition |
| Geo-Energie Jura SA | P | CHF | 15 220 000 | 25,8% | 22,6% | Éval. ppe mise équival. |
| Geo-Energie Suisse AG | P | CHF | 2 270 000 | 17,2% | 17,2% | Valeur d'acquisition |
| Kraftwerk Birsfelden AG | P | CHF | 15 000 000 | 10,0% | 10,0% | Valeur d'acquisition |
| Libattion SA | S | CHF | 346 197 | 40,0% | 26,7% | Éval. ppe mise équival. |
| Saphir Group AG | H | CHF | 232 500 | 29,7% | 79,5% | Consolidation intégrale |
| Saphir Group Networks AG ²⁾ | S | CHF | 1 470 000 | 29,7% | 79,5% | Consolidation intégrale |
| Saphir Group Immobilier AG ²⁾ | S | CHF | 100 000 | 29,7% | 79,5% | Consolidation intégrale |
| Swisseldex SA | S | CHF | 1 000 000 | 5,2% | 5,2% | Valeur d'acquisition |
| <i>Allemagne</i> | | | | | | |
| EBL NÉE D GmbH ²⁾ | H | EUR | 25 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| EBL Verwaltungs GmbH ²⁾ | S | EUR | 25 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| EBLD Schweiz Strom GmbH | V | EUR | 600 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| EBLD Windpark Möthlitz GmbH ²⁾ | P | EUR | 25 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| Grebbiner Solar GmbH & Co. KG ²⁾ | P | EUR | 1 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| HelveticWind Deutschland GmbH ²¹⁵⁾ | P | EUR | 25 000 | 10,9% | 0,0% | Valeur d'acquisition |
| Jämlitz-Klein Dübén Solar GmbH & Co. KG ²⁾ | P | EUR | 1 000 | 0,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| Kostebrau Solar GmbH & Co. KG ²⁾ | P | EUR | 1 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| Saphir Group Networks Deutschland GmbH ²⁾ | S | EUR | 25 000 | 29,7% | 79,5% | Consolidation intégrale |
| Schönholz Solar GmbH & Co. KG ²⁾ | P | EUR | 1 000 | 99,9% | 99,9% | Consolidation intégrale |
| Vetschau Solar GmbH & Co. KG ²⁾ | P | EUR | 1 000 | 0,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| Wittstock Dosse Solar GmbH & Co. KG ²⁾ | P | EUR | 1 000 | 0,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| <i>Italie</i> | | | | | | |
| Bilancia PV S.r.l. | P | EUR | 10 000 | 25,0% | 25,0% | Éval. ppe mise équival. |
| EBL Italia PV Investments S.r.l. ²¹³⁾ | H | EUR | 10 000 | 0,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| EBL Italia Services S.r.l. | S | EUR | 50 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| Feudo II S.r.l. ²⁾ | P | EUR | 10 000 | 0,0% | 76,0% | Consolidation intégrale |
| HelveticWind Italia S.r.l. ²¹⁵⁾ | P | EUR | 25 000 | 10,9% | 0,0% | Valeur d'acquisition |
| Leon Solar S.r.l. | P | EUR | 10 000 | 25,0% | 25,0% | Éval. ppe mise équival. |
| Mercurio S.r.l. ²⁾ | P | EUR | 10 000 | 0,0% | 76,0% | Consolidation intégrale |
| Mottola S.r.l. ²⁾ | P | EUR | 10 000 | 0,0% | 76,0% | Consolidation intégrale |
| Ponticello S.r.l. ²⁾ | P | EUR | 10 000 | 0,0% | 76,0% | Consolidation intégrale |
| Sette S.r.l. ²⁾ | P | EUR | 10 000 | 0,0% | 76,0% | Consolidation intégrale |
| Stella S.r.l. ²⁾ | P | EUR | 10 000 | 0,0% | 76,0% | Consolidation intégrale |

| Branche/société | Objet | Monnaie | Capital-actions | Participation en % | | Méthode de consolidation |
|--|-------|---------|-----------------|--------------------|--------|--------------------------|
| <i>Luxembourg</i> | | | | | | |
| EBL Management Solutions GP S.à.r.l. ²⁾ | S | EUR | 12 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| EBL Power Generation Luxembourg S.à r.l. ²⁾ | S | EUR | 12 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| EBL X INVEST SCSp, SICAV-RAIF ²⁾ | H | EUR | 9 011 | 100,0% | 47,2% | Éval. ppe mise équival. |
| <i>Espagne</i> | | | | | | |
| Besolar Energy S.L.U. ²⁾ | P | EUR | 3 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| EBL España PV Investments S.L.U. ²⁾ | H | EUR | 12 594 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| EBL España Services S.L.U. ²⁾ | S | EUR | 10 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| Huerta del Padules S.L.U. ²⁾ | P | EUR | 53 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| Inversiones Ribareno S.L.U. ²⁾ | P | EUR | 3 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| Renemosa S.L.U. ²⁾ | P | EUR | 53 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| Salinas Energy S.L.U. ²⁾ | P | EUR | 53 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| Tubo Sol PE2, SL. ²⁾ | P | EUR | 231 500 | 63,0% | 63,0% | Consolidation intégrale |
| Villenlar S.L.U. ²⁾ | P | EUR | 3 000 | 100,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| <i>Chaleur</i> | | | | | | |
| AVARI AG ²⁾ | V | CHF | 5 000 000 | 36,9% | 37,0% | Consolidation intégrale |
| AWV Abwasserwärmeverbund Sissach AG | V | CHF | 1 660 000 | 78,9% | 78,9% | Consolidation intégrale |
| EBL Fernwärme AG | V | CHF | 1 000 000 | 20,0% | 20,0% | Éval. ppe mise équival. |
| EBL Erneuerbare Energien AG ³⁾ | V | CHF | 100 000 | 0,0% | 100,0% | Consolidation intégrale |
| Wärme Bördeli SA | H | CHF | 100 000 | 50,0% | 50,0% | Consolidation intégrale |
| Wärme Mittelland AG | V | CHF | 1 000 000 | 50,0% | 50,0% | Éval. ppe mise équival. |
| Wärmeverbund Zollikofen AG | V | CHF | 1 000 000 | 49,0% | 49,0% | Éval. ppe mise équival. |
| WL Wärmeversorgung Lausen AG | V | CHF | 500 000 | 65,0% | 65,0% | Consolidation intégrale |
| <i>Autres</i> | | | | | | |
| Autobus AG Liestal | S | CHF | 500 000 | 5,0% | 5,0% | Valeur d'acquisition |
| Biopower Nordwestschweiz AG | P | CHF | 9 000 000 | 33,3% | 33,3% | Éval. ppe mise équival. |
| NIS AG | S | CHF | 1 000 000 | 10,0% | 10,0% | Valeur d'acquisition |

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

¹⁾ Groupe d'entreprises composé de 14 parcs éoliens opérationnels (exercice précédent: 14) et de 3 sociétés de gestion (exercice précédent: 3) en Allemagne ainsi que d'un holding en Suisse.

²⁾ Détention indirecte.

³⁾ Création.

⁴⁾ Fusionne avec EBL Stromproduktion AG.

⁵⁾ Vente.

COMMENTAIRES IV

8.2 Acquisition d'entreprises consolidées

| Bilans à la date de reprise 2023 en kCHF | | | | | | | Swiss GAAP RPC | |
|--|------------|-----------------|-------------------|------------------|---------------|---------------|----------------|--|
| Société | Date | Immobilisations | Actifs circulants | Total des actifs | Fonds propres | 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 | |
| Total | | 1 178 | 256 | 1 434 | 1 417 | 17 | 1 434 | |

| Bilans à la date de reprise 2024 en kCHF | | | | | | | Swiss GAAP RPC | |
|--|------------|-----------------|-------------------|------------------|---------------|---------------|----------------|--|
| Société | Date | Immobilisations | Actifs circulants | Total des actifs | Fonds propres | Fonds propres | Total Passifs | |
| Saphir Group AG | 01.01.2024 | 10 032 | 19 314 | 29 346 | 6 840 | 22 506 | 29 346 | |
| Vetschau Solar GmbH & Co. KG | 01.01.2024 | 99 | 12 | 110 | 110 | 1 | 110 | |
| Jämlitz-Klein Düben Solar GmbH & Co. KG | 01.09.2024 | 13 | 24 | 37 | 36 | 1 | 37 | |
| Wittstock Dosse Solar GmbH & Co. KG | 01.10.2024 | 14 | 3 | 17 | 16 | 1 | 17 | |
| Feudo II S.r.l. | 01.08.2024 | 100 | 49 | 149 | 140 | 9 | 149 | |
| Mottola S.r.l. | 01.08.2024 | 22 | 18 | 40 | 31 | 9 | 40 | |
| Ponticello S.r.l. | 01.08.2024 | 81 | 239 | 320 | 311 | 9 | 320 | |
| Sette S.r.l. | 01.08.2024 | 93 | 63 | 156 | 147 | 9 | 156 | |
| Stella S.r.l. | 01.08.2024 | 3 | 142 | 145 | 136 | 9 | 145 | |
| Mercurio S.r.l. | 01.08.2024 | 52 | 17 | 69 | 60 | 9 | 69 | |
| Total | | 10 509 | 19 880 | 30 389 | 7 827 | 22 563 | 30 389 | |

| Influence des produits nets des sociétés achetées en 2023 en kCHF | | | | Swiss GAAP RPC |
|---|------------|-----------------------|----------------------|--------------------------|
| Société | Date | Jusqu'à l'acquisition | Depuis l'acquisition | Chiffre d'affaires total |
| Grebbiner Solar GmbH & Co. KG | 30.11.2023 | - | - | - |
| Inversiones Ribareno S.L.U. | 31.08.2023 | - | - | - |
| Schönholz Solar GmbH & Co. KG | 31.08.2023 | - | - | - |
| Total | | - | - | - |

| Influence des produits nets des sociétés achetées en 2024 en kCHF | | | | |
|---|------------|-----------------------|----------------------|--------------------------|
| Société | Date | Jusqu'à l'acquisition | Depuis l'acquisition | Chiffre d'affaires total |
| Saphir Group AG | 01.01.2024 | - | 18 208 | 18 208 |
| Vetschau Solar GmbH & Co. KG | 01.01.2024 | - | - | - |
| Jämlitz-Klein Düben Solar GmbH & Co. KG | 01.09.2024 | - | - | - |
| Wittstock Dosse Solar GmbH & Co. KG | 01.10.2024 | - | - | - |
| Feudo II S.r.l. | 01.08.2024 | - | - | - |
| Mottola S.r.l. | 01.08.2024 | - | - | - |
| Ponticello S.r.l. | 01.08.2024 | - | - | - |
| Sette S.r.l. | 01.08.2024 | - | - | - |
| Stella S.r.l. | 01.08.2024 | - | - | - |
| Mercurio S.r.l. | 01.08.2024 | - | - | - |
| Total | | - | 18 208 | 18 208 |

COMMENTAIRES V

| | | | | | | | Swiss GAAP RPC |
|---------------------------------------|---|-----------------------|------------------------------|---------------------------------|---|--|-----------------|
| 9 | Tableau des immobilisations corporelles 2023 | Terrains non bâtis | Terrains et constructions | Installations et agencements | Avances et immo- bilisations en cours de construction | Autres Immobilisations corporelles | Total |
| | | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF |
| Valeurs d'acquisition | | | | | | | |
| | Valeurs brutes au 1.1.2023 | 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 |
| | Valeurs brutes au 31.12.2023 | 3 398 | 140 202 | 684 953 | 95 779 | 14 065 | 938 397 |
| Corrections de valeur cumulées | | | | | | | |
| | Corrections de valeur au 1.1.2023 | - | -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 |
| | Corrections de valeur au 31.12.2023 | - | -54 238 | -355 400 | -6 487 | -9 638 | -425 762 |
| Valeurs comptables nettes | | | | | | | |
| | Valeurs comptables nettes au 1.1.2023 | 3 398 | 73 398 | 333 299 | 68 804 | 3 558 | 482 458 |
| | Valeurs comptables nettes au 31.12.2023 | 3 398 | 85 965 | 329 553 | 89 292 | 4 427 | 512 635 |

Swiss GAAP RPC

| 9 | Tableau des immobilisations corporelles 2024 | Terrains non bâtis | Terrains et constructions | Installations et agencements | Avances et immo- bilisations en cours de construction | Autres Immobilisations corporelles | Total |
|---------------------------------------|---|-----------------------|------------------------------|---------------------------------|---|--|------------------|
| | | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF |
| Valeurs d'acquisition | | | | | | | |
| | Valeurs brutes au 1.1.2024 | 3 398 | 140 202 | 684 953 | 95 779 | 14 065 | 938 397 |
| | Entrées | - | - | 446 | 80 998 | 1 | 81 445 |
| | Sorties | - | -8 714 | -4 484 | - | -86 | -13 284 |
| | Reclassifications | 700 | 9 442 | 23 517 | -36 163 | 1 832 | -672 |
| | Modifications du périmètre de consolidation | - | 5 216 | 1 789 | 365 | - | 7 370 |
| | Ajustements de change | - | 314 | 2 470 | 150 | 29 | 2 963 |
| | Valeurs brutes au 31.12.2024 | 4 098 | 146 460 | 708 691 | 141 129 | 15 841 | 1 016 219 |
| Corrections de valeur cumulées | | | | | | | |
| | Corrections de valeur au 1.1.2024 | - | -54 238 | -355 400 | -6 487 | -9 638 | -425 762 |
| | Amortissements planifiés | - | -4 332 | -20 338 | - | -1 088 | -25 758 |
| | Amortissements non planifiés | - | -45 | -314 | -1 329 | - | -1 688 |
| | Sorties | - | 8 695 | 4 184 | - | 63 | 12 942 |
| | Ajustements de change | - | -193 | -1 518 | - | -23 | -1 734 |
| | Corrections de valeur au 31.12.2024 | - | -50 112 | -373 387 | -7 816 | -10 686 | -442 000 |
| Valeurs comptables nettes | | | | | | | |
| | Valeurs comptables nettes au 1.1.2024 | 3 398 | 85 965 | 329 553 | 89 292 | 4 427 | 512 635 |
| | Valeurs comptables nettes au 31.12.2024 | 4 098 | 96 349 | 335 304 | 133 312 | 5 156 | 574 219 |

| 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 VI

Swiss GAAP RPC

| 10 | Tableau des immobilisations incorporelles 2023 | Logiciels, licences et droits de jouissance | Goodwill | Autres immobilisations incorporelles | Total |
|---------------------------------------|---|--|---------------|---|----------------|
| | | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF |
| Valeurs d'acquisition | | | | | |
| | Valeurs brutes au 1.1.2023 | 23 469 | 1 326 | 3 178 | 27 973 |
| | Reclassifications | 2 004 | - | - | 2 004 |
| | Ajustements de change | -365 | - | -189 | -554 |
| | Valeurs brutes au 31.12.2023 | 25 108 | 1 326 | 2 988 | 29 422 |
| Corrections de valeur cumulées | | | | | |
| | Corrections de valeur au 1.1.2023 | -20 237 | -1 326 | -3 178 | -24 740 |
| | Amortissements planifiés | -1 276 | - | - | -1 276 |
| | Ajustements de change | 255 | - | 189 | 444 |
| | Corrections de valeur au 31.12.2023 | -21 258 | -1 326 | -2 988 | -25 572 |
| Valeurs comptables nettes | | | | | |
| | Valeurs comptables nettes au 1.1.2023 | 3 233 | - | - | 3 233 |
| | Valeurs comptables nettes au 31.12.2023 | 3 850 | - | - | 3 850 |

Swiss GAAP RPC

| 10 | Tableau des immobilisations incorporelles 2024 | Logiciels, licences et droits de jouissance | Goodwill | Autres immobilisations incorporelles | Total |
|---------------------------------------|---|--|---------------|---|----------------|
| | | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF |
| Valeurs d'acquisition | | | | | |
| | Valeurs brutes au 1.1.2024 | 25 108 | 1 326 | 2 988 | 29 422 |
| | Sorties | - | -1 326 | -3 074 | -4 400 |
| | Reclassifications | 672 | - | - | 672 |
| | Modifications du périmètre de consolidation | 302 | - | - | 302 |
| | Ajustements de change | 94 | - | 86 | 180 |
| | Valeurs brutes au 31.12.2024 | 26 177 | - | - | 26 177 |
| Corrections de valeur cumulées | | | | | |
| | Corrections de valeur au 1.1.2024 | -21 258 | -1 326 | -2 988 | -25 572 |
| | Amortissements planifiés | -1 508 | - | - | -1 508 |
| | Sorties | - | 1 326 | 3 074 | 4 400 |
| | Modifications du périmètre de consolidation | -49 | - | - | -49 |
| | Ajustements de change | -64 | - | -86 | -150 |
| | Corrections de valeur au 31.12.2024 | -22 879 | - | - | -22 879 |
| Valeurs comptables nettes | | | | | |
| | Valeurs comptables nettes au 1.1.2024 | 3 850 | - | - | 3 850 |
| | Valeurs comptables nettes au 31.12.2024 | 3 298 | - | - | 3 298 |

Les immobilisations incorporelles incluent les logiciels informatiques, les listes comprenant la clientèle acquise, le goodwill, les droits d'utilisation de l'installation et les licences technologiques.

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

| 11 | Détails des engagements financiers à court terme | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|----|---|---------------|---------------|
| | | kCHF | kCHF |
| | Engagements bancaires à court terme | 4 312 | 27 382 |
| | Engagements financiers à court terme tiers ¹ | 6 222 | 19 050 |
| | Engagements financiers à court terme | 10 534 | 46 432 |

¹ Le montant était présenté l'année précédente dans la catégorie «Engagements financiers à court terme Parties liées».

| 12 | Détails des dettes résultant de livraisons et prestations | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|----|---|---------------|---------------|
| | | kCHF | kCHF |
| | Dettes résultant de livraisons et de prestations de tiers | 33 385 | 32 194 |
| | Dettes résultant de livraisons et de prestations de proches | - | 278 |
| | Dettes résultant de livraisons et de prestations | 33 385 | 32 472 |

COMMENTAIRES VII

| 13 Détails des autres dettes à court terme | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|--|--------------|---------------|
| | kCHF | kCHF |
| Dettes de TVA | 1 013 | 349 |
| Acomptes de clientes et clients | 739 | 6 999 |
| Autres engagements tiers | 1 880 | 5 892 |
| Autres dettes à court terme | 3 632 | 13 239 |

| 14 Détails des provisions | Provisions à court terme | Provisions à long terme | Provisions pour impôts différés | Total |
|---|--------------------------|-------------------------|---------------------------------|---------------|
| | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF |
| Provisions au 1.1.2023 | 5 633 | 29 862 | 33 488 | 68 984 |
| 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 |
| Provisions au 31.12.2023 | 7 170 | 29 830 | 35 253 | 72 253 |
| Provisions au 1.1.2024 | 7 170 | 29 830 | 35 253 | 72 253 |
| Dissolutions | -5 626 | -4 970 | -342 | -10 938 |
| Constitutions | - | 805 | 1 413 | 2 218 |
| Modifications du périmètre de consolidation | 343 | 1 357 | 757 | 2 457 |
| Ajustements de change | - | 4 | 39 | 42 |
| Provisions au 31.12.2024 | 1 887 | 27 026 | 37 120 | 66 033 |

Les provisions à long terme servent principalement à couvrir les risques du marché.
Les provisions comprennent un badwill d'un montant d'1,4 mio CHF fin 2024 (0 mio CHF fin 2023).

| 15 Détails des dettes financières à long terme | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|---|---------------|---------------|
| | kCHF | kCHF |
| Dettes financières envers des tiers | 11 780 | 457 |
| Dettes financières envers des parties liées | 6 993 | 6 993 |
| Dettes financières envers des établissements financiers | 17 072 | 22 792 |
| Autres dettes financières | 144 | 132 |
| Dettes financières à long terme | 35 989 | 30 374 |

Il n'y a pas d'engagements financiers à plus de cinq ans au 31.12.2024 et au 31.12.2023.

16 Charges de prévoyance

| | Excédent de couverture au 31.12 | Avantage économique au 31.12 | Charges de prévoyance |
|------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------|-----------------------|
| | kCHF | kCHF | kCHF |
| 2023 | | | |
| Fondation collective Transparenta | 5 211 | - | 3 217 |
| Total | 5 211 | - | 3 217 |
| 2024 | | | |
| Fondation collective Transparenta | 13 770 | - | 3 624 |
| Fondation collective de la Baloise | - | - | 615 |
| Total | 13 770 | - | 4 239 |

17 Réserve de cotisations de l'employeur

| | Valeur nominale | Renonciation à l'utilisation | Bilan | Modification Périmètre de consolidation | Sorties | Bilan | Résultat de la réserve de cotisations de l'employeur dans le résultat financier | |
|--|-----------------|---------------------------------|---------------|---|-------------|---------------|---|----------|
| | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF | kCHF |
| | 31.12.2024 | 2024 | 31.12.2024 | 2024 | 2024 | 31.12.2023 | 2024 | 2023 |
| Institution de prévoyance Transparenta | 15 100 | - | 15 100 | - | - | 15 100 | - | - |
| Institution de prévoyance de la Baloise | 2 332 | - | 2 332 | 2 810 | -478 | - | - | - |
| Réserve de cotisations de l'employeur | 17 432 | - | 17 432 | 2 810 | -478 | 15 100 | - | - |

18 Garanties et actifs mis en gage

Cautionnements et engagements de garantie

Les garanties accordées par le Groupe en faveur de tiers s'élèvent à 3 491 kCHF (2023: 10 503 kCHF). Il s'agit de garanties, de cautionnements et d'une obligation de rachat.

Actifs mis en gage en garantie de propres engagements

Les actifs mis en gage afin de garantir les propres engagements se montent à 65 143 kCHF (2023: 70 590 kCHF). Il s'agit de garanties des dettes financières à court et à long terme.

19 Instruments financiers dérivés

| | Objet | 31.12.2023 | | 31.12.2024 | |
|-----------------------------------|----------|-------------------------|----------|-------------------------|----------|
| | | Valeurs de remplacement | | Valeurs de remplacement | |
| | | positive | négative | positive | négative |
| Transaction à terme sur devises | Garantie | 1 564 | - | - | 434 |
| Contrats à terme négoce d'énergie | Garantie | 19 998 | 42 698 | 7 468 | 12 510 |

20 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 30 avril 2025, aucun événement essentiel devant être publié ne s'est produit.

Liestal, le 30 avril 2025

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 compte de résultat consolidé 2024, le bilan consolidé au 31 décembre 2024, 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 à 43) donnent une image fidèle du patrimoine et de la situation financière consolidés du groupe au 31 décembre 2024, 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 d'audit.

Autres informations

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

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

Dans le cadre de notre audit des comptes consolidés, 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 lesquels donnent 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.

Lors de l'établissement des comptes consolidés, l'Administration est responsable d'évaluer la capacité du groupe à poursuivre son exploitation. 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 les comptes consolidés sur la base de la continuité de

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

PricewaterhouseCoopers AG est membre du réseau mondial PwC, un réseau de sociétés juridiquement autonomes et indépendantes les unes des autres.

l'exploitation, sauf si l'Administration a l'intention de liquider le groupe 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 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 d'audit. 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 toute anomalie significative qui pourrait exister. Les anomalies peuvent provenir de fraudes ou résulter d'erreurs et elles sont considérées comme significatives lorsqu'il est raisonnable de s'attendre à ce que, prises 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, al. 1, 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

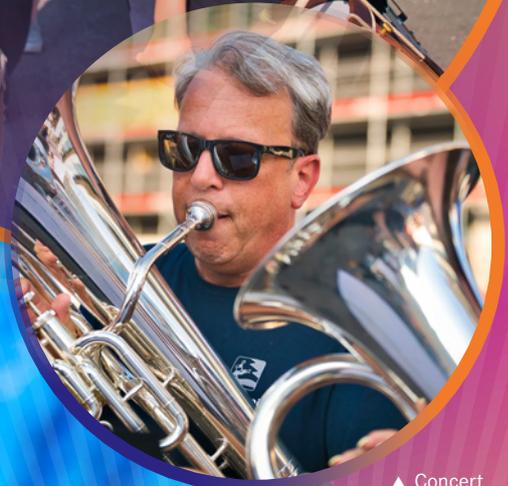


Luc Seiterle

Basel, le 30 avril 2025

► La Rotstab-Clique à la fête du site

▼ Patinoire disco



▲ Concert d'instruments à vent lors de la fête du site



▲ Interprétation live de la chanson d'anniversaire d'EBL à la fête du site avec Baschi et Les Touristes

► Les lucioles sont les stars secrètes du spectacle de sons et lumières



COMPTE DE RÉSULTAT

| | Commentaire n° | Code des obligations | |
|--|----------------|----------------------|----------------|
| | | 2023 | 2024 |
| | | kCHF | kCHF |
| Produits nets des livraisons et prestations | | 257 650 | 244 982 |
| Autres produits d'exploitation | | 4 026 | 2 243 |
| Variation des prestations non facturées | | -468 | 4 459 |
| Prestations propres activées | | 7 021 | 7 899 |
| Résultat global | | 268 230 | 259 583 |
| Charges de matériel et d'énergie | | -148 765 | -157 911 |
| Charges de personnel | | -38 236 | -39 584 |
| Autres charges d'exploitation ¹⁾ | | -25 224 | -7 159 |
| Résultat d'exploitation avant amortissements, résultat financier et impôts (EBITDA) | | 56 004 | 54 930 |
| Amortissements | | -28 836 | -27 563 |
| Résultat d'exploitation avant résultat financier et impôts (EBIT) | | 27 168 | 27 367 |
| Produits financiers | | 10 975 | 11 842 |
| Charges financières | | -8 888 | -8 082 |
| Produits des participations | | 6 187 | 10 038 |
| Corrections de valeur sur les participations et les immobilisations financières | | -2 729 | -15 805 |
| Bénéfice sur la vente de participations | | - | 1 755 |
| Résultat financier | | 5 545 | -251 |
| Résultat ordinaire | | 32 713 | 27 116 |
| Produits hors exploitation | | 25 | 25 |
| Charges hors exploitation | | -2 | -4 |
| Résultat hors exploitation | | 23 | 20 |
| Résultat avant impôts | | 32 736 | 27 136 |
| Impôts | | -2 324 | -3 143 |
| Résultat net | | 30 412 | 23 994 |

¹⁾ La position inclut la constitution de provisions à hauteur de 17 691 kCHF (exercice précédent: constitution de provisions à hauteur de 2 609 kCHF).

BILAN

| Actifs | Commentaire n° | Code des obligations | |
|--|----------------|----------------------|----------------|
| | | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
| | | kCHF | kCHF |
| Actifs circulants | | | |
| Liquidités | | 21 165 | 4 346 |
| Créances résultant de livraisons et de prestations | 2 | 41 769 | 35 865 |
| Autres créances à court terme | 2 | 19 870 | 11 717 |
| Stocks et prestations non facturées | | 5 559 | 9 475 |
| Comptes de régularisation | | 37 148 | 36 537 |
| Total actif circulant | | 125 511 | 97 939 |
| Immobilisations | | | |
| Immobilisations financières | 2 | 87 508 | 102 646 |
| Participations | 6 | 93 164 | 105 014 |
| Immobilisations corporelles | | 220 573 | 263 694 |
| Immobilisations incorporelles | | 2 185 | 1 718 |
| Total immobilisations | | 403 430 | 473 073 |
| Total des actifs | | 528 941 | 571 012 |

| Passifs | Commentaire n° | Code des obligations | |
|--|----------------|----------------------|----------------|
| | | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
| | | kCHF | kCHF |
| Dettes à court terme | | | |
| Engagements financiers à court terme | 2 | 10 371 | 45 550 |
| Dettes résultant de livraisons et de prestations | 2 | 28 263 | 29 173 |
| Autres dettes à court terme | | 4 089 | 4 935 |
| Provisions à court terme | | 8 170 | 2 544 |
| Comptes de régularisation | | 25 983 | 25 755 |
| Total des dettes à court terme | | 76 876 | 107 957 |
| Engagements à long terme | | | |
| Dettes financières à long terme | | 14 704 | 13 765 |
| Provisions à long terme | | 92 185 | 80 121 |
| Total des dettes à long terme | | 106 889 | 93 886 |
| Fonds propres | | | |
| Réserves légales issues du bénéfice (fonds de réserve) | | 171 600 | 187 000 |
| Réserves libres | | 143 000 | 158 000 |
| – Report de l'exercice précédent | | 163 | 175 |
| – Résultat net | | 30 412 | 23 994 |
| Bénéfice au bilan | | 30 575 | 24 169 |
| Total des fonds propres | | 345 175 | 369 169 |
| Total des passifs | | 528 941 | 571 012 |

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 dispositions du droit comptable suisse, en particulier aux articles 957 ss CO sur la comptabilité commerciale et 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)

| Créances résultant de livraisons et de prestations | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|--|---------------|---------------|
| Créances résultant de livraisons et de prestations envers des tiers | 41 482 | 35 389 |
| Créances résultant de livraisons et de prestations envers des participations | 2 035 | 2 917 |
| Créances résultant de livraisons et de prestations envers des parties liées | 450 | 633 |
| Moins du croire | -2 198 | -3 074 |
| Créances nettes résultant de livraisons et de prestations | 41 769 | 35 865 |

Les membres du conseil d'administration et de la direction sont en partie des clientes et clients de la zone de desserte et ne figurent pas parmi les personnes proches.

| Autres créances à court terme | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|---|---------------|---------------|
| Autres créances à court terme envers des tiers | 2 578 | 1 457 |
| Autres créances à court terme envers des participations | 557 | 4 299 |
| Autres créances à court terme envers des parties liées | 16 735 | 5 961 |
| Autres créances à court terme nettes | 19 870 | 11 717 |

| Immobilisations financières | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|---|---------------|----------------|
| Prêts envers des tiers | 14 430 | 15 337 |
| Prêts envers des participations | 49 438 | 51 831 |
| Prêts envers des parties liées | 15 092 | 26 790 |
| Autres immobilisations financières | 213 | 216 |
| Acomptes envers des tiers | 8 334 | 8 471 |
| Immobilisations financières nettes | 87 508 | 102 646 |

| Engagements financiers à court terme | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|--|---------------|---------------|
| Engagements bancaires à court terme | - | 23 000 |
| Engagements financiers à court terme envers des tiers | - | 19 050 |
| Engagements financiers à court terme envers des participations | 4 148 | 3 500 |
| Engagements financiers à court terme envers des parties liées | 6 223 | - |
| Engagements financiers à court terme nets | 10 371 | 45 550 |

| Dettes résultant de livraisons et de prestations | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|--|---------------|---------------|
| Dettes résultant de livraisons et de prestations envers des tiers | 28 176 | 28 899 |
| Dettes résultant de livraisons et de prestations envers des participations | 61 | 213 |
| Dettes résultant de livraisons et de prestations envers des parties liées | 27 | 61 |
| Dettes nettes résultant de livraisons et de prestations | 28 263 | 29 173 |

3 Emplois à temps plein en moyenne annuelle

| | 2023 | 2024 |
|--|------|------|
| Nombre d'emplois à temps plein en moyenne annuelle | 252 | 267 |

En moyenne annuelle, le nombre d'emplois à temps plein est supérieur à 250 en 2023 et 2024.

4 Dettes résultant d'engagements de location à long terme

Il existe environ 27 contrats de bail pour des bâtiments et diverses centrales de chauffage mobiles avec une charge locative annuelle de 365 kCHF et différents contrats de droit de superficie avec une charge d'intérêts annuelle de 176 kCHF.

5 Dettes envers des institutions de prévoyance

| | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|---|--------------|--------------|
| | kCHF | kCHF |
| Caisses de pension | 1 202 | 1 409 |
| Dettes envers des institutions de prévoyance | 1 202 | 1 409 |

6 Participations

| Électricité | Objet | Monnaie | Capital-actions 31.12.2024 | Participation en % 31.12.2023 | Participation en %31.12.2024 |
|---|-------|---------|-------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|
| <i>Suisse</i> | | | | | |
| Alpiq Holding SA | P | CHF | 331 104 | 6,4% | 6,4% |
| ColoBâle AG | S | CHF | 600 000 | 35,0% | 35,0% |
| EBL Infrastruktur Management SA ²⁾ | H | CHF | 2 000 000 | 100,0% | 100,0% |
| EBL Stromproduktion AG | H | CHF | 100 000 | 100,0% | 100,0% |
| EBLS Schweiz Strom AG | V | CHF | 100 000 | 100,0% | 100,0% |
| EBLT AG ⁴⁾ | V | CHF | 0 | 100,0% | 0,0% |
| EBL Wind Invest AG ¹⁾²⁾ | H | CHF | 1 000 000 | 17,1% | 17,1% |
| Geo-Energie Jura SA | P | CHF | 15 220 000 | 25,8% | 22,6% |
| Geo-Energie Suisse AG | P | CHF | 2 270 000 | 17,2% | 17,2% |
| Kraftwerk Birsfelden SA | P | CHF | 15 000 000 | 10,0% | 10,0% |
| Libattion SA | S | CHF | 346 197 | 40,0% | 26,7% |
| Saphir Group AG | H | CHF | 232 500 | 29,7% | 79,5% |
| Saphir Group Networks AG ²⁾ | S | CHF | 1 470 000 | 29,7% | 79,5% |
| Saphir Group Immobilier AG ²⁾ | S | CHF | 100 000 | 29,7% | 79,5% |
| Swisselindex SA | S | CHF | 1 000 000 | 5,2% | 5,2% |
| <i>Allemagne</i> | | | | | |
| EBL NÉE D GmbH ²⁾ | H | EUR | 25 000 | 100,0% | 100,0% |
| EBL Verwaltungs GmbH ²⁾ | S | EUR | 25 000 | 100,0% | 100,0% |
| EBLD Schweiz Strom GmbH | V | EUR | 600 000 | 100,0% | 100,0% |
| EBLD Windpark Möthlitz GmbH ²⁾ | P | EUR | 25 000 | 100,0% | 100,0% |
| Grebber Solar GmbH & Co. KG ²⁾ | P | EUR | 1 000 | 100,0% | 100,0% |
| HelveticWind Deutschland GmbH ²⁾⁵⁾ | P | EUR | 25 000 | 10,9% | 0,0% |
| Jämlitz-Klein Düben Solar GmbH & Co. KG ²⁾ | P | EUR | 1 000 | 0,0% | 100,0% |
| Kostebrau Solar GmbH & Co. KG ²⁾ | P | EUR | 1 000 | 100,0% | 100,0% |

| | Objet | Monnaie | Capital-actions 31.12.2024 | Participation en % 31.12.2023 | Participation en % 31.12.2024 |
|--|-------|---------|-------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| Saphir Group Networks Deutschland GmbH ²⁾ | S | EUR | 25 000 | 29,7% | 79,5% |
| Schönholz Solar GmbH & Co. KG ²⁾ | P | EUR | 1 000 | 99,9% | 99,9% |
| Vetschau Solar GmbH & Co. KG ²⁾ | P | EUR | 1 000 | 0,0% | 100,0% |
| Wittstock Dosse Solar GmbH & Co. KG ²⁾ | P | EUR | 1 000 | 0,0% | 100,0% |
| <i>Italie</i> | | | | | |
| Bilancia PV S.r.l. | P | EUR | 10 000 | 25,0% | 25,0% |
| EBL Italia PV Investments S.r.l. ²⁾³⁾ | H | EUR | 10 000 | 0,0% | 100,0% |
| EBL Italia Services S.r.l. | S | EUR | 50 000 | 100,0% | 100,0% |
| Feudo II S.r.l. ²⁾ | P | EUR | 10 000 | 0,0% | 76,0% |
| HelveticWind Italia S.r.l. ²⁾⁵⁾ | P | EUR | 25 000 | 10,9% | 0,0% |
| Leon Solar S.r.l. | P | EUR | 10 000 | 25,0% | 25,0% |
| Mercurio S.r.l. ²⁾ | P | EUR | 10 000 | 0,0% | 76,0% |
| Mottola S.r.l. ²⁾ | P | EUR | 10 000 | 0,0% | 76,0% |
| Ponticello S.r.l. ²⁾ | P | EUR | 10 000 | 0,0% | 76,0% |
| Sette S.r.l. ²⁾ | P | EUR | 10 000 | 0,0% | 76,0% |
| Stella S.r.l. ²⁾ | P | EUR | 10 000 | 0,0% | 76,0% |
| <i>Luxembourg</i> | | | | | |
| EBL Management Solutions GP S.à.r.l. ²⁾ | S | EUR | 12 000 | 100,0% | 100,0% |
| EBL Power Generation Luxembourg S.à r.l. ²⁾ | S | EUR | 12 000 | 100,0% | 100,0% |
| EBL X INVEST SCSp, SICAV-RAIF ²⁾ | H | EUR | 9 011 | 100,0% | 47,2% |
| <i>Espagne</i> | | | | | |
| Besolar Energy S.L.U. ²⁾ | P | EUR | 3 000 | 100,0% | 100,0% |
| EBL España PV Investments S.L.U. ²⁾ | H | EUR | 12 594 | 100,0% | 100,0% |
| EBL España Services S.L.U. ²⁾ | S | EUR | 10 000 | 100,0% | 100,0% |
| Huerta del Padules S.L.U. ²⁾ | P | EUR | 53 000 | 100,0% | 100,0% |
| Inversiones Ribareno S.L.U. ²⁾ | P | EUR | 3 000 | 100,0% | 100,0% |
| Renemosa S.L.U. ²⁾ | P | EUR | 53 000 | 100,0% | 100,0% |
| Salinas Energy S.L.U. ²⁾ | P | EUR | 53 000 | 100,0% | 100,0% |
| Tubo Sol PE2, SL. ²⁾ | P | EUR | 231 500 | 63,0% | 63,0% |
| Villenlar S.L.U. ²⁾ | P | EUR | 3 000 | 100,0% | 100,0% |
| <i>Chaleur</i> | | | | | |
| AVARI AG ²⁾ | V | CHF | 5 000 000 | 36,9% | 37,0% |
| 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% |
| EBL Erneuerbare Energien AG ³⁾ | V | CHF | 100 000 | 0,0% | 100,0% |
| Wärme Bödeli SA | 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% |
| <i>Autres</i> | | | | | |
| Autobus AG Liestal | S | CHF | 500 000 | 5,0% | 5,0% |
| Biopower Nordwestschweiz AG | P | CHF | 9 000 000 | 33,3% | 33,3% |
| NIS SA | S | CHF | 1 000 000 | 10,0% | 10,0% |

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

¹⁾ Groupe d'entreprises composé de 14 parcs éoliens opérationnels (exercice précédent: 14) et de 3 sociétés de gestion (exercice précédent: 3) en Allemagne ainsi que d'un holding en Suisse.

²⁾ Détention indirecte.

³⁾ Création.

⁴⁾ Fusionne avec EBL Stromproduktion AG.

⁵⁾ Vente.

7 Sûretés constituées pour les engagements de tiers

| | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|--|---------------|--------------|
| | kCHF | kCHF |
| Cautionnements | 463 | 471 |
| Engagements de garantie | 194 | 197 |
| Engagements résultant de lettres de confort | 109 | 2 824 |
| Obligations de rachat | 9 737 | - |
| Sûretés constituées pour les engagements de tiers | 10 503 | 3 492 |

8 Actifs sous réserve de propriété

| | 31.12.2023 | 31.12.2024 |
|-----------------------------|------------|------------|
| | kCHF | kCHF |
| Immobilisations financières | 213 | 217 |

9 Instruments financiers dérivés

| | Objet | 31.12.2023 | | 31.12.2024 | |
|-----------------------------------|----------|-------------------------|----------|-------------------------|----------|
| | | kCHF | | kCHF | |
| | | Valeurs de remplacement | | Valeurs de remplacement | |
| | | positive | négative | positive | négative |
| Transaction à terme sur devises | Garantie | 1 564 | - | - | 434 |
| Contrats à terme négoce d'énergie | Garantie | 19 998 | 42 898 | 7 468 | 12 510 |

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 30 avril 2025, aucun événement essentiel devant être publié ne s'est produit.

PROPOSITION RELATIVE À L'EMPLOI DU BÉNÉFICE AU BILAN 2024

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

| | 2024 |
|---|---------------|
| | kCHF |
| Report au 1.1 | 175 |
| Bénéfice annuel | 23 994 |
| Bénéfice au bilan le 31.12 | 24 169 |
| Affectation aux fonds de réserve conformément aux art. 36 et 37 des statuts | - |
| Affectation aux réserves libres | -24 000 |
| Report sur nouveau compte | 169 |

Liestal, le 30 avril 2025

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 compte de résultat 2024, le bilan au 31 décembre 2024, ainsi que l'annexe, y compris un résumé des principales méthodes comptables.

Selon notre appréciation, les comptes annuels (pages 47 à 55) sont conformes à la loi suisse et aux statuts.

Fondement de l'opinion d'audit

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

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

Autres informations

La responsabilité des autres informations incombe à l'Administration. Les autres informations comprennent les informations présentées dans le rapport de gestion, à l'exception des comptes annuels et de notre rapport correspondant.

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

Dans le cadre de notre audit des comptes annuels, 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 son exploitation. 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 les comptes annuels 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, ou s'il n'existe aucune autre solution alternative réaliste.

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

PricewaterhouseCoopers AG est membre du réseau mondial PwC, un réseau de sociétés juridiquement autonomes et indépendantes les unes des autres.

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 d'audit. 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 toute anomalie significative qui pourrait exister. Les anomalies peuvent provenir de fraudes ou résulter d'erreurs et elles sont considérées comme significatives lorsqu'il est raisonnable de s'attendre à ce que, prises 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 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, al. 1, 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.

Sur la base de notre audit réalisé en vertu de l'art. 906, al. 1, CO, en relation avec l'art. 728a, al. 1, ch. 2, CO, nous confirmons que la proposition de l'Administration est conforme à la loi suisse et aux statuts, et nous recommandons d'approuver les comptes annuels qui vous sont soumis.

PricewaterhouseCoopers AG



Thomas Brüderlin
Expert-réviseur agréé
Réviseur responsable



Luc Seiterle

Basel, le 30 avril 2025

Mentions légales

Éditrice

EBL (Genossenschaft Elektra Baselland)
Mühlemattstrasse 6
4410 Liestal

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

©2025 EBL (Genossenschaft Elektra Baselland)

Concept et mise en page

Yellow, agence de design stratégique
www.yellow.agency

Photographie

Archives EBL: couverture, p. 22
Marc Gilgen: p. 3, 7, 14, 15, 16, 17, 30, 46
Joel Cartier: p. 10
Martin Strohmaier: p. 11
Markus Edgar Ruf: p. 12, 13

Impression

Schaub Medien AG, Sissach



EBL (Genossenschaft Elektra Baselland)
Mühlemattstrasse 6
4410 Liestal

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

© 2025 EBL (Genossenschaft Elektra Baselland)