

Annonce événementielle selon l'art. 53 RC
24 février 2022, 07h00

Alpiq réalise un résultat opérationnel positif, supérieur à celui de l'année précédente

- **EBITDA avant effets exceptionnels supérieur à celui de l'année précédente : 302 millions de CHF**
- **Comme prévu, production d'électricité suisse en dessous de l'année précédente, production d'électricité internationale et négoce d'énergie au-dessus**
- **Résultat net déclaré de -271 millions de CHF dû à des effets d'évaluation de -521 millions de CHF qui seront compensés au cours des années suivantes au moment de l'exécution des contrats**
- **Liquidité et financement assurés**
- **Le Conseil d'administration propose de ne pas verser de dividendes**
- **Résultats positifs attendus en 2022**

Lausanne – En 2021, le Groupe Alpiq (Alpiq) a réalisé un chiffre d'affaires net de 7,7 milliards de CHF dans un contexte de marché extrêmement dynamique. Ce bond du chiffre d'affaires s'explique par la forte hausse des prix de l'énergie, notamment au cours du deuxième semestre. L'activité opérationnelle a été supérieure à celle de l'année précédente et s'est traduite par un EBITDA avant effets exceptionnels de 302 millions de CHF. Le négoce d'énergie a largement contribué à ce résultat positif avec un apport de 258 millions de CHF, la flexibilité du parc de production d'Alpiq ayant pu être utilisée de manière optimale dans un contexte de marché dynamique. Comme prévu, la production d'électricité suisse a été nettement inférieure à celle de la même période de l'année précédente ; la prolongation imprévue de la révision de la centrale nucléaire de Leibstadt a pesé sur le résultat consolidé à hauteur de -62 millions de CHF. En revanche, la production internationale d'électricité a dépassé le résultat de l'année précédente. Les prix élevés sur les marchés de l'énergie au cours des derniers mois ont également eu des répercussions sur les opérations de couverture qui concernent la production des centrales Alpiq et les contrats d'achat d'énergie. Les opérations financières de couverture doivent être évaluées à la date de clôture du bilan, sachant que, selon les directives IFRS, les augmentations de valeur liées au marché et qui concernent la production et les contrats d'achat d'énergie

couverts ne peuvent être comptabilisées qu'au moment de leur réalisation. Elles compensent alors les pertes déjà enregistrées sur les couvertures, ce qui, en raison de l'horizon de couverture à long terme d'Alpiq, peut concerner plusieurs exercices. C'est pourquoi Alpiq présente pour 2021 un résultat net IFRS de -271 millions de CHF. Ce chiffre comprend des ajustements d'évaluation d'opérations financières de couverture à hauteur de -521 millions de CHF, dont une grande partie sera compensée au cours des deux prochaines années.

[Chiffres clés du Groupe Alpiq – pdf](#)

Mesures visant à atténuer la hausse extrême des prix de l'énergie

Au cours du second semestre et surtout vers la fin de l'année 2021, les marchés de l'énergie ont perdu leur équilibre. Des hausses de prix massives, en particulier pour l'électricité et le gaz, ont augmenté les risques de liquidités et de crédit de tous les acteurs du marché. C'est pourquoi Alpiq avait introduit et mis en œuvre de manière précoce et à titre préventif des mesures d'envergure pour augmenter ses liquidités à court terme, tant au niveau de ses activités énergétiques qu'en concluant des lignes de crédit et de garantie supplémentaires avec des banques. Les actionnaires ont mis à disposition des liquidités temporaires à court terme dont le montant s'élevait à 300 millions de CHF fin janvier 2022. Ces mesures améliorent considérablement la marge de manœuvre et la résistance de l'entreprise face aux fluctuations extrêmes du marché.

Liquidité assurée dans un contexte de marché difficile

En raison de la forte hausse des prix de l'énergie, le bilan s'est allongé en conséquence. Le taux de fonds propres par rapport au total du bilan a ainsi baissé de 51,0 % à 26,2 %. Au 31 décembre 2021, les fonds propres s'élèvent toujours à 3,6 milliards de CHF et ne sont inférieurs que de 203 millions de CHF par rapport à l'année précédente. Les passifs financiers à court et long termes sont de 1,6 milliard de CHF au 31 décembre 2021. L'augmentation de 361 millions de CHF est principalement due à la souscription d'emprunts à court terme pour augmenter les liquidités face au dynamisme du marché. L'endettement net a ainsi augmenté pour atteindre 675 millions de CHF. Le ratio d'endettement dette nette / EBITDA avant effets exceptionnels est passé à 2,2. Fin 2021, Alpiq dispose d'une liquidité d'environ 900 millions de CHF (2020 : 1,0 milliard de CHF).

Très bon résultat du négoce grâce à l'utilisation optimale du parc de centrales flexible

Au cours de l'exercice écoulé, l'environnement de marché dynamique a offert à Alpiq des conditions optimales pour le négoce d'énergie, ce qui se traduit par un très bon résultat. Alpiq a commercialisé ses propres centrales de manière extrêmement rentable. Le développement ciblé du merchant trading a également eu un impact. Alpiq a su répondre de manière optimale et avec succès à la forte demande de production d'électricité flexible et tirer parti de l'extrême volatilité des marchés de l'énergie.

Production suisse considérée isolément dans le négatif, production internationale dans le positif

En Suisse, la production d'électricité n'a pas pu atteindre le résultat de l'année précédente en raison de l'arrêt annoncé de capacités de production lié à la révision de la centrale nucléaire de Leibstadt. La prolongation imprévue de la révision a entraîné des achats de remplacement supplémentaires qui ont d'autant plus pesé sur le résultat que les prix de marché pour l'électricité ainsi achetée étaient élevés. Dans l'énergie hydraulique en Suisse, Alpiq a enregistré un bon résultat. Les volumes de production ont certes été légèrement inférieurs à ceux de l'année précédente, qui avait été très bonne, mais ils sont restés élevés à 4,2 TWh. Au niveau international, les centrales ont obtenu de bons résultats. Les centrales à gaz à cycle combiné, avec leur rendement électrique élevé et leur flexibilité, ont particulièrement profité de l'environnement de marché dynamique.

Les projets Nant de Drance et Tormoseröd prêts pour la mise en service commerciale

Le projet de centrale de pompage-turbinage de Nant de Drance a passé avec succès la dernière phase de tests de mise en service technique. Alpiq détient une participation de 39 % dans Nant de Drance. La centrale de 900 MW entrera en service commercial à partir de mi-2022 et apportera une contribution importante à la sécurité d'approvisionnement en Suisse et en Europe grâce à de l'énergie hydraulique.

Le parc éolien de Tormoseröd, développé par Alpiq dans le sud-ouest de la Suède, devrait être pleinement opérationnel fin 2022. Le parc éolien, d'une puissance installée pouvant atteindre 72,6 MW, devrait couvrir la consommation d'électricité de 8 400 foyers suédois avec de l'énergie renouvelable.

De nouveaux projets pour combler la pénurie d'électricité en hiver

Dans le contexte d'une demande croissante d'électricité, en particulier pendant les mois d'hiver, et au vu des pannes imprévues de centrales, Alpiq a fait avancer de nouveaux projets en collaboration avec des partenaires. Par exemple à Zermatt, un nouveau lac de retenue permettrait à l'avenir de produire jusqu'à 650 millions de kWh d'énergie hivernale supplémentaire en Suisse. Le photovoltaïque a également le vent en poupe : dans la région du Simplon, à la frontière avec l'Italie, la plus importante installation photovoltaïque d'altitude de Suisse est prévue en collaboration avec des partenaires. Grâce à sa situation optimale, « Gondosolar » devrait produire chaque année quelque 23,3 millions de kWh d'électricité respectueuse de l'environnement. L'aspect extraordinaire de ce projet est que l'installation photovoltaïque, de par son exposition, produira de l'électricité majoritairement en hiver. Cet effet est considérablement renforcé par des modules dits bifaciaux (à double face), qui permettent d'utiliser la réflexion de la lumière solaire par la neige pour produire de l'électricité également sur la face arrière.

Alpiq a continué d'investir dans l'entretien et la modernisation des installations existantes en Suisse, par exemple dans la rénovation complète de la petite centrale hydroélectrique de Hüscherabach. Alpiq a joué un rôle de pionnier dans la production d'hydrogène vert en Suisse et poursuit l'extension des capacités avec des partenaires. En 2023, une installation capable de produire 1 200 tonnes d'hydrogène vert par an devrait être mise en service et injectera la chaleur résiduelle ainsi produite dans le réseau de chauffage urbain. Pour Alpiq, l'hydrogène vert est un élément stratégiquement important des énergies renouvelables et contribue à décarboner le système énergétique. C'est pourquoi Alpiq a continué à développer son réseau de partenaires actifs dans la mobilité à l'hydrogène.

Le Conseil d'administration propose de ne pas verser de dividendes

Le Conseil d'administration d'Alpiq Holding SA propose à l'Assemblée générale de ne pas verser de dividendes au titre de l'exercice 2021 en raison de la situation négative des résultats.

Résultats positifs attendus en 2022

Alpiq est bien positionnée avec son modèle d'affaires. La hausse des prix couverts en amont aura un impact positif sur le résultat. En raison de l'évolution dynamique du marché, Alpiq prévoit pour 2022 un résultat opérationnel (EBITDA) avant effets exceptionnels positif d'un niveau similaire à celui des deux dernières années.

Pour l'exercice 2022, Alpiq prévoit actuellement un résultat net positif (IFRS). Les reports de résultats de l'exercice 2021, qui ont des effets comptables négatifs, auront en conséquence un impact positif décalé dans le temps sur les années suivantes.

Changements prévus dans les rapports financiers

Au cours de l'exercice 2021, Alpiq a mis en œuvre des adaptations ciblées des structures et des processus sous la nouvelle direction de la CEO Antje Kanngiesser, du CFO Luca Baroni et de la Direction générale. L'objectif est de recentrer Alpiq sur son cœur de métier et d'accroître la création de valeur et sa rentabilité sur les marchés clés. Le rapport financier du Groupe Alpiq sera adapté en conséquence pour la publication des résultats semestriels 2022 et reflétera la nouvelle organisation des domaines opérationnels telle qu'indiquée dans le rapport interne à partir du 1^{er} janvier 2022.

Chiffres clés du Groupe Alpiq pour l'exercice 2021

[Chiffres clés du Groupe Alpiq – pdf](#)

Vous trouverez le dossier, le lien direct vers le rapport de gestion en ligne et le rapport de durabilité ici : www.alpiq.com/rapports/

Pour de plus amples informations sur Alpiq, rendez-vous sur www.alpiq.com

Relations avec les médias : Aline Elzingre-Pittet
T +41 21 341 22 77
media@alpiq.com

Relations avec les investisseurs : Lukas Oetiker
T +41 62 286 75 37
investors@alpiq.com

Note aux médias :

La conférence de presse sur le résultat annuel 2021 d'Alpiq Holding SA a lieu aujourd'hui, 24 février 2022, de 9h15 à 10h15 à Olten.