

# Geschäftsbericht 2023

Elektrizität



Wasser



Wärme



Kommunikation



Dienstleistungen



**Energie Belp**

 WIR VERSORGEN DIE REGION!

# Inhaltsverzeichnis

Vorwort	4
Elektrizität	6
Wasser	8
Nahwärme	10
Kommunikation	12
Dienstleistungen	14
Finanzbericht	16
Übersicht der Investitionen	18
Erfolgsrechnung	19
Bilanz	20
Anhang Jahresrechnung	22
Gewinnverwendung	26
Bericht der Revisionsstelle	27
Organisation der Energie Belp AG	28

**Energie Belp AG**  
Rubigenstrasse 12  
3123 Belp  
E-Mail: [info@energie-belp.ch](mailto:info@energie-belp.ch)  
[www.energie-belp.ch](http://www.energie-belp.ch)  
Telefon: 031 818 82 82

# Vorwort des Verwaltungsratspräsidenten und des Geschäftsführers

Nach der dramatischen Entwicklung im Jahr 2022 sind die Strompreise im Verlauf des Jahres 2023 gesunken. Die Energiekosten bewegen sich langsam wieder in Richtung Vorkrisenzeit. Auch die im Winter 2023 drohende Strommangellage trat dank Sparanstrengungen, gut gefüllten Speicherseen und ausreichender Verfügbarkeit von Kraftwerkskapazitäten im benachbarten Ausland glücklicherweise nicht ein. Dennoch wird uns diese Gefahr über die nächsten Jahre erhalten bleiben. Die präventiven Massnahmen von Bund und den Akteuren in der Stromwirtschaft, unter Führung der Organisation «OSTRAL», bleiben entsprechend aktiv.

## Entspannung bei den Strompreisen

Die Energie Belp konnte, dank tieferen Strombeschaffungskosten und trotz höheren Netzkosten bzw. Abgaben, eine Senkung der Strompreise für das Jahr 2024 um durchschnittlich 5% in Aussicht stellen.

Die Preise an den Strommärkten haben sich 2023 nach dem rekordhohen Anstieg im Vorjahr wieder erholt. Das ermöglichte der Energie Belp, Strom für das Jahr 2024 günstiger zu beschaffen und die Kosten zu reduzieren. Allerdings wurde ein Teil dieser Reduktion durch höhere spezifische Netzkosten und Abgaben sowie den Anstieg der Mehrwertsteuer wiederum kompensiert.

## Signifikante Steigerung der Solarproduktion

Auch 2023 ist die Solarstromproduktion in unserem Versorgungsgebiet signifikant gestiegen. Der Leistungszubau privater PV-Anlagen verdreifachte sich gegenüber den beiden Vorjahren. Setzt sich dieser Trend erwartungsgemäss fort, wird das Netzgebiet in Belp in den kommenden Jahren im Sommer zum «Solar-kraftwerk», mit einem signifikanten Leistungsüberschuss über die Mittagsspitzen. Unsere Hochrechnungen zeigen, dass an sonnigen Sommertagen mittags in Belp sechs bis acht Mal mehr Leistung ins Netz gespiesen werden könnte als heute an kältesten Wintertagen frühmorgens Stromleistung bezogen wird. Auf diesen jahreszeitlich verschobenen Leistungsüberschuss werden wir unser Stromnetz in den nächsten Jahren mit verschiedenen Massnahmen vorbereiten müssen.

## Trendumkehr im Bereich Telekommunikation

Nach Jahren einer stagnierenden bzw. gar sinkenden Kundenbasis, konnte über alle relevanten Produkte und Dienste im Bereich Telekommunikation die Anzahl Kunden gesteigert werden. Weiter erreichte die Energie Belp in der Kundenzufriedenheitsumfrage einen Spitzenrang.

Nach wie vor ist der Telekommunikationsmarkt hochkompetitiv, was sich in den mannigfaltigen Promotionsaktionen zeigt.

## Abwärmenutzung alupac und Zusammenschluss der beiden Nahwärmeverbände

Die Baubewilligung für die Erschliessungsleitungen alupac haben wir nach längerer Auseinandersetzung mit Kanton und Grundeigentümern erhalten. Damit ist der Weg frei für eine weitgehend CO<sub>2</sub>-neutrale Energieversorgung ab dem Nahwärmeverbund Steinbach.

Damit die bei der alupac gewonnene Abwärme auch Kunden des Nahwärmeverbands Dorf zur Verfügung gestellt werden kann, sollen beide Verbände mit einer Verbindungsleitung zusammengeschlossen werden. Leider konnte mit den privaten Grundeigentümern bis dato noch keine Durchleitungsrechte erwirkt werden. Damit bleibt leider ein Teil des CO<sub>2</sub>-Senkungspotentials vorerst ungenutzt.

## Verstärkte Nachfrage nach Betriebsdienstleistungen

Im vergangenen Jahr wurden unsere Dienstleistungen für Planung, Betrieb & Unterhalt sowie für Management- und Abrechnungsleistungen von Kunden der öffentlichen Hand verstärkt in Anspruch genommen. Steigende Anforderungen – gepaart mit Umbrüchen am Arbeitsmarkt – führen dazu, dass kleinskalige Strukturen bei Veränderungen nicht zielführend erhalten bleiben. Die Energie Belp unterstützt mit Ihren professionellen Strukturen Gemeinden und Versorgungswerke durch Wissen, Systeme und personelle Ressourcen.

## Neue Produkte und Gesamtlösungen

Die Energiewende führt zur Nachfrage nach neuen Lösungen. Als regionaler Energieversorger ist es uns ein Anliegen, gesamtgesellschaftliche Lösungen für unsere Kunden anzubieten. Gerade in der Rolle als neutraler Intermediär zwischen semiprofessionellen Akteuren geniessen wir das Vertrauen unserer Partnern und Kunden. Zum Beispiel auf Fragen, wie der auf dem Dach eines Mehrfamilienhauses produzierte Strom an die Wohnungsnutzer verteilt, vertraglich geregelt und verrechnet werden kann, haben wir entsprechende Lösungen wie das Hausstrom-Modell entwickelt. Auch im Bereich der Elektromobilität steigt die Nachfrage nach Ladelösungen für Einstellhallen. Seit Januar 2023 sind wir Teil von Smart Energy Aare (eine Kooperation der Energieversorger Energie Thun, Industrielle Betriebe Interlaken, NetZulg, Infrawerke Münsingen und Energie Belp) und realisieren die aus der Zusammenarbeit entwickelte Lösung Ladestrom. Damit sorgen wir dafür, dass alle Einstellhallenplätze mit einem Ladepunkt versehen werden können und die verbrauchte Energie auf der individuellen Stromrechnung abgerechnet wird.

## Organisatorische Anpassungen

Die an einen modernen Energieversorger und Serviceprovider gestellten Anforderungen in Sachen Effizienz, Komplexitätssteigerung und Marktleistungen haben die Energie Belp dazu veranlasst, die Organisation von einer divisionalen, nach Fachbereich Elektrizität, Wasser, Wärme und Kommunikation gegliederten Struktur in ein funktionales, prozessorientiertes Gefüge zu verändern. Die neuen Geschäftsbereiche heissen Infrastruktur, Vertrieb und Finanzen & Services.

## Mutationen im Verwaltungsrat

Der langjährige Verwaltungsrat und Gemeindepräsident Benjamin Marti trat aufgrund seiner Amtszeitbeschränkung aus dem Verwaltungsrat aus. Als Nachfolger wurde Jean-Michel With gewählt. Er vertritt neben Johann Walter den Gemeinderat im Verwaltungsrat.

## Finanzielles Ergebnis

Eine Neubewertung der Nutzungsdauern und künftigen Ertragspotentiale der Kommunikationsnetze wies einen Wertberichtigungsbedarf im Umfang von CHF 1'502'000 auf. In Folge dieses Sondereffekts schliesst das Geschäftsjahr 2023 mit einem neutralen Ergebnis ab. Eine hohe strategische Aufmerksamkeit widmet der Verwaltungsrat der Cashflow-Entwicklung und somit der mittel- und langfristigen Stärkung der EBAG. Die Energie Belp AG konnte der Einwohnergemeinde Konzessionsabgaben in

Höhe von 598'748 Franken überweisen. Anlässlich der Generalversammlung vom 13. Juni 2024 wird der Verwaltungsrat eine Reservenausschüttung von 100'000 Franken beantragen.

Nebst den Finanzzahlen sind im Geschäftsbericht 2023 wie gewohnt auch Beiträge zu den Geschäftsfeldern Elektrizität, Wasser, Wärme, Kommunikation und neu Dienstleistungen zu finden. Tag für Tag sorgt die Energie Belp für die Versorgungssicherheit in der Region. Dies gelingt nur dank einem flexiblen und gut ausgebildeten Team, welches auch ausserhalb der normalen Bürozeiten Verantwortung übernimmt und bei Notfällen eingreift. Darum unterstützt und fördert sie Mitarbeitende gezielt bei Weiterbildungen – getreu dem 2023 eingeführten Slogan «Job und Weiterbildung kombinieren», welcher bei der Personalrekrutierung eingesetzt wird. Der Verwaltungsrat und die Geschäftsleitung danken dem gesamten Team für den Einsatz zum Wohle des Unternehmens.

Grosser Dank gebührt auch der Eignerin Gemeinde Belp mit ihren Einwohnerinnen und Einwohnern, genauso wie dem Gemeinderat, der Gemeindeverwaltung und den Gemeindebetrieben, mit welchen konstruktiv zusammengearbeitet wurde. Die Energie Belp dankt für das Vertrauen und die Verbundenheit ihrer Kunden und freut sich, auch in Zukunft innovative Dienstleistungen in den Disziplinen Elektrizität, Wasser, Wärme und Kommunikation erbringen zu dürfen.

Belp, im Mai 2024



Ueli Jost,  
Verwaltungsratspräsident

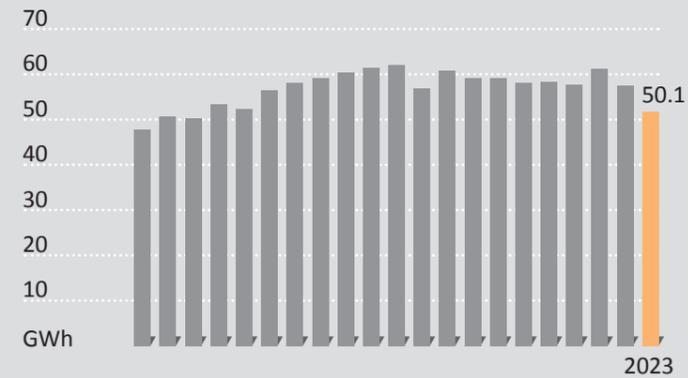


Marcel Bühlmann,  
Geschäftsführer

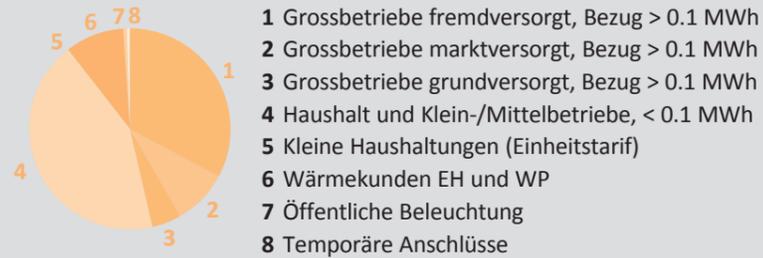


# Täglich unter Strom

Einspeisung ab Übergabestationen BKW seit 2003



Stromverbrauch nach Kundengruppen



## Netzstatistik

Einspeisung ab Übergabest. BKW:	49.765 GWh
Dezentrale Einspeisung KEV:	0.247 GWh
Dezentrale Einspeisung (ohne KEV):	2.989 GWh
Gesamteinspeisung:	53.001 GWh
Total Lieferung an Endkunden:	50.996 GWh
Netzverluste:	2.005 GWh

## Netzbelastung

Max. ¼-h-Leistung:	10.710 MW
Mittlere Benutzungsdauer:	4'647 h

## Anlage- und Netzdaten (0.4 und 16 kV)

Installierte Anlageleistung:	56.760 MVA
Transformatorstationen:	74 Stk.
Transformatoren:	104 Stk.
Freileitungen:	10.030 km
Kabelleitungen:	205.16 km

## Beleuchtungsanlagen

Anzahl Leuchtpunkte (total):	1'746
Anzahl Leuchtpunkte (Belp):	1'295

## Elektrozähler

Anzahl montierte Zähler:	6'993
--------------------------	-------

## Elektrizität

Die Energie Belp verfügt im Mittelspannungsnetz über vier Netzeinspeisungen. Die Einspeisungen Steinbach, Spital und Eichholz werden ab der Unterstation Belp versorgt, die Einspeisung Wehrliau ab der Unterstation Gümligen. Über diese Einspeisungen wird die elektrische Energie über das rund 205.16 km lange Mittelspannungs- und Niederspannungskabelnetz zu den Kundinnen und Kunden transportiert. Zum heutigen Zeitpunkt tragen noch 156 Holztragwerke oberirdische Stromleiter auf einer Länge von 10.030 km. Im Störfall steht die Reserveabgabestelle Eissel zur Verfügung, mit einer vorgehaltenen Leistung von 6 MW. Am 23. Januar war das Netz mit insgesamt 10.710 MW am stärksten bzw. am 24. September mit 2.285 MW am schwächsten belastet.

### Versorgungsnetz und Anlagen

Mit den 104 Transformatoren, welche in 74 Stationen stehen, ist eine Leistung von 56.760 MVA installiert. Für die Erschliessung von Neubauten, Netzsanierungen und Beleuchtungsanlagen wurden rund 2.372 km neue Kabel eingezogen.

### Einspeisungen aus dem vorgelagerten Netz

Im Berichtsjahr wurde über die Unterstationen Belp und Gümligen sowie über die Transformatorstation Hofmatt 49.765 GWh Energie in das Versorgungsnetz der Energie Belp eingespeisen. Dies liegt knapp 12% unter dem Niveau des Vorjahres.

### Dezentrale Einspeisungen

Im Versorgungsgebiet der Energie Belp sind per 31. Dezember 2023 insgesamt 211 PV-Anlagen mit einer installierten Leistung von 7.209 MW in Betrieb. Das ist gegenüber dem Vorjahr eine Steigerung von über 300%. Insgesamt speisten die dezentralen Produktionsanlagen während den 1'993 Sonnenstunden rund 3.2 GWh (+18% gegenüber dem Vorjahr) Strom ins Netz. Der übrige Strom dieser Anlagen wurde von den Produzenten selber genutzt. Das führte zu einem geringeren Stromabsatz und Netznutzungsentgelt. Mit dem künftigen Ausbau von PV-Anlagen wird sich diese Entwicklung noch verstärken.

### Geplante und ungeplante Versorgungsunterbrüche

Für Unterhalts- und Reparaturarbeiten an Kabel- und Verteilanlagen sowie Zählerauswechslungen mussten 20 Versorgungsunterbrüche avisiert werden. Weiter kamen fünf ungeplante Versorgungsunterbrüche hinzu. Der durchschnittliche Versorgungsunterbruch dauerte zwei Stunden und 47 Minuten. Eine längere Störung ereignete sich im Niederspannung-Freileitungsnetz zwischen Unteraar und Oberaar. Auf Grund grosser Schneelasten wurde in der Nacht vom 4. auf den 5. Dezember eine Freileitung durch einen umstürzenden Baum heruntergerissen. Der Versorgungsunterbruch der Kunden betrug teilweise 12 Stunden.

### Kontroll- und Zählerwesen

Im Jahre 2023 wurden von den Installateuren 267 Installationsanzeigen (IA) bzw. technische Anschlussgesuche (TAG) zur Bearbeitung eingereicht. Insgesamt wurden 690 Zähler ein- bzw. ausgebaut. Der grossflächige Rollout von neuen Smart Meter wurde geplant, sodass dieser Anfang 2024 gestartet werden kann. Lieferant und Provider des Systems ist die CKW, welche das Zählersystem von Kamstrup einsetzt.

Als Netzbetreiberin ist die Energie Belp gesetzlich verpflichtet, die Termine der periodischen Elektrokontrollen zu überwachen bzw. mit Aufgebots an die Eigentümer die Kontrollen zu veranlassen. Im Jahre 2023 wurden insgesamt 257 Aufgebote bzw. Mahnungen an Liegenschaftsbesitzer versandt.

### Netzqualität (EN 50160)

Die Netzqualität wird ständig mit 17 stationären Messgeräten in Transformatorstationen überwacht bzw. wurde mit 21 punktuellen Messungen im Netz kontrolliert.

### Beleuchtungsanlagen

Als Dienstleister ist die Energie Belp für den Betrieb und Unterhalt der Beleuchtungsanlagen in den Gemeinden Belp, Kaufdorf und Kehrsatz verantwortlich. Insgesamt 1'746 Lichtpunkte erhellen Strassen und Plätze in diesen Ortschaften. In der Gemeinde Belp sind diese in der Zwischenzeit alle auf stromsparende LED umgerüstet.

### Betriebsergebnis Elektrizität

	2023	2022
Betriebsertrag CHF	15'656'454	10'919'647
Betriebsaufwand CHF	14'493'700	9'601'171
Betriebsergebnis FIBU CHF	1'162'754	1'318'476
Deckungsdifferenzen (DD)	180'527	-252'726
Betriebsergebnis mit DD	1'343'281	1'065'750

### Elektrizität Netze

Der Bereich Elektrizität Netze schliesst mit einem Gewinn von CHF 0.70 Mio. (Vorjahr CHF 1.01 Mio.) ab. Für die Netznutzung konnten CHF 5.81 Mio. (CHF 5.40 Mio.) auf der Basis von 51.00 GWh (Vorjahr 56.31 GWh) verrechnet werden. An Bruttoinvestitionen wurden CHF 1.65 Mio. (CHF 0.81 Mio.) realisiert.

### Elektrizität Energie und Produktion

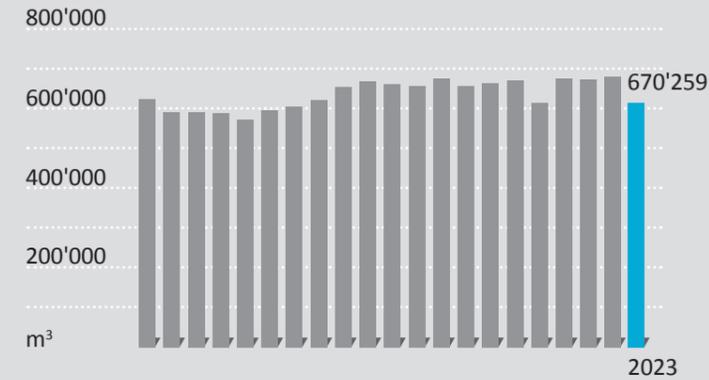
Der Bereich Elektrizität Energie & Produktion schliesst mit einem Gewinn von CHF 0.46 Mio. (Vorjahr CHF 0.31 Mio.) ab. Der Einkauf der elektrischen Energie liegt bei CHF 6.82 Mio. (Vorjahr CHF 2.87 Mio.) und für den Verkauf von Energie konnten CHF 7.70 Mio. (Vorjahr CHF 3.41 Mio.) auf der Basis von 34.26 GWh (Vorjahr 45.66 GWh) verrechnet werden.

### EICom Deckungsdifferenzen

Das Betriebsergebnis enthält im Geschäftsjahr eine Unterdeckung, das heisst die anrechenbaren Kosten überschreiten die Erträge um 181 kCHF (Vorjahr: -253 kCHF). Das regulierte Betriebsergebnis ist um diese Beträge zu korrigieren und ergibt 1'343 kCHF (Vorjahr: 1'065 kCHF).

# Täglich bestes Wasser aus eigenen Quellen

## Wasserverkauf seit 2003



## Total Wasserabgabe

Netzeinspeisung: 838'831 m³



## Wasserstatistik

Eigenes Quellwasser:	1'279'928 m³
Fremdbezug:	37'393 m³

## Total Wassergewinnung

Quellwasser und Fremdbezug:	1'317'321 m³
-----------------------------	--------------

## Durchschnittlicher Tagesverbrauch

pro versorgter Einwohner:	156 l
---------------------------	-------

## Anlage- und Netzdaten

Anzahl Quelfassungen:	2
Anzahl Reservoirs:	3
Anzahl Hydranten:	488
Leitungslänge:	61 km

## Wassermesser

Anzahl montierte Zähler:	1'839
--------------------------	-------

## Wasser

Die Energie Belp versorgt die Bevölkerung sowie die Gewerbe-, Industrie- und Dienstleistungsbetriebe mit Trink- und Brauchwasser in einer dauernd den Anforderungen der Lebensmittelgesetzgebung entsprechenden Qualität. Sie gewährleistet in ihrem Versorgungsgebiet einen ausreichenden Hydrantenlöschschutz und erfüllt die ihr zugewiesenen Aufgaben der Trinkwasserversorgung in Notlagen.

### Wassergewinnung und -bezug

Im Jahr 2023 konnten 98.6% des Wasserbedarfs aus den Quellgebieten «Neuhaus» in Toffen und «Kohlholz» in Belp gedeckt werden. Der restliche Bedarf wurde mit Fremdwasser aus Grundwasser, welches ab den Aaretalleitungen 1 und 2 (Kiesen und Belpau) der Wasserverbund Region Bern AG bezogen wird, gedeckt. Der Wasserbezug für das Verteilnetz Belpberg erfolgt ab Wasserversorgung der InfraWerke Münsingen. Mit den drei unabhängigen Wasserbezugsarten verfügt die Energie Belp über ein optimales Wasserbezugs-system mit hoher Versorgungssicherheit.

Die durchschnittlichen Quellschüttungen (Zufluss aus den Quellgebieten) lagen im vergangenen Jahr bei 3'011 m³/d (Quellgebiet Neuhaus) und 446 m³/d (Quellgebiet Kohlholz). Die minimalen Quellschüttungen wurden im Quellgebiet Neuhaus Mitte Oktober mit 1'630 m³/d und im Quellgebiet

Kohlholz Anfang November mit 129 m³/d, die maximalen im Dezember mit 6'880 m³/d (Vorjahr 3'353 m³/d) resp. 813 m³/d (Vorjahr 522 m³/d) registriert.

### Wasserabgabe

Der Wasserverkauf in Belp betrug 655'466 m³ (-1.9%). Auf dem Belpberg betrug die bezogene Wassermenge 14'793 m³ (+0.5%). Die gelieferte Menge Wasser pro Einwohner betrug 156 Liter pro Tag (Vorjahr 162 Liter/Tag). Am 16. Juni wurde, im Netz Belp, der Tageshöchstverbrauch von 3'306 m³ aufgezeichnet. Im Vorjahr lag der Spitzen-Tagesverbrauch am 20. Juni bei 3'188 m³. Im Netz Belpberg betrug der maximale Tagesbedarf am 4. Juli 166 m³.

### Wasserqualität

2023 entsprachen alle Trinkwasserproben den gesetzlichen Anforderungen, ausgenommen vom Pestizid Chlorothalonil. Seit 2020 beschäftigt auch die Energie Belp das Thema Chlorothalonil. Zur Höchstwertüberschreitung, die an vielen Orten der Schweiz ein Thema ist, finden Sie vertiefende Informationen auf unserer Website.

Das Belper Trinkwasser ist hart. Die Werte liegen zwischen 35 und 43° französischen Härtegraden. Die Wasserhärte auf dem Belpberg hingegen ist mittelhart und liegt zwischen 15 und 28° französischen Härtegraden.

## Verteilnetz und Anlagen

Im vergangenen Jahr wurden geplant, aufgrund von Projektverzögerungen, nur ein Teil des Bay- und Finkenwegs erneuert werden. Infolge des Wasserleitungsbruches auf der Dorfstrasse wurden 80 Meter Leitung ersetzt. Weiter wurde in Gebiet Heitern der Wyler Heitern an die öffentliche Wasserversorgung angeschlossen. Insgesamt konnten 387 Meter ersetzt und 467 Meter neue Leitungen verlegt werden. Die ersetzten Leitungen entsprechen einer Erneuerungsrate von 0.6% (Empfehlung Amt für Wasser und Abfall AWA: 1.25%). Der Durchschnitt der letzten 14 Jahre liegt bei 1.14%.

## Netzstörungen

Es traten acht Rohrbrüche (Vorjahr 5) an Hauptleitungen und 10 (Vorjahr 8) an privaten Hausanschlussleitungen auf. Davon konnte das Lecküberwachungssystem LORNO vier melden, bevor es zu einem Rohrbruch kam. Die Anzahl der Rohrbrüche hat wieder leicht zugenommen, unterliegt aber grossen Schwankungen. Letztes Jahr waren vor allem private Hausanschlussleitungen betroffen.

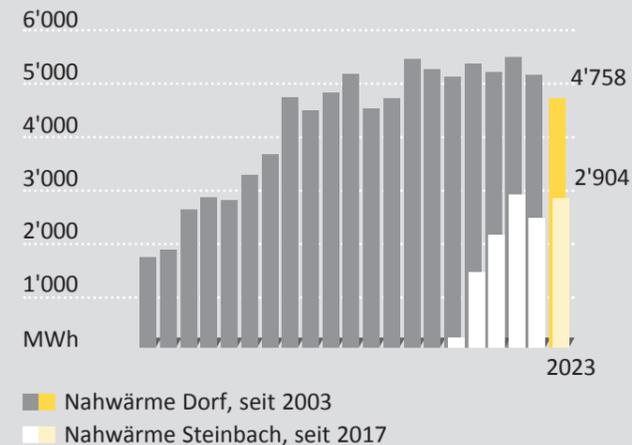
## Betriebsergebnis Wasser

	2023	2022
Betriebsertrag CHF	1'914'663	1'920'925
Betriebsaufwand CHF	1'922'997	2'005'327
Betriebsergebnis CHF	-8'334	-84'402
Einlage (+) / Entnahme (-)		
Finanzierung Werterhalt CHF	41'363	-111'494
Einlage (+) / Entnahme (-)		
Rechnungsausgleich CHF	-49'697	27'092

Die Jahresrechnung schliesst mit einem Verlust von CHF 0.001 Mio. (Vorjahresverlust: CHF 0.08 Mio.) ab. Nach der Entnahme aus der Spezialfinanzierung Werterhalt verbleibt ein Restverlust. Dieser wird durch eine Entnahme aus der Spezialfinanzierung Rechnungsausgleich ausgeglichen. Nach dem Ausgleich der Rechnung steht für die Abdeckung künftiger Defizite neu ein Guthaben von CHF 0.18 Mio. (Vorjahr CHF 0.23 Mio.) zur Verfügung. Es wurden Investitionen im Umfang von CHF 0.79 Mio. (Vorjahr CHF 0.94 Mio.) realisiert.

# Tägliche Wärme aus heimischen Wäldern

## Wärmeverkauf



## Anlage- und Netzdaten

	Dorf	Steinbach
Nennleistung Holzkessel:	2 x 900 kW	1 x 1'200 kW
Nennleistung Not-Ölkessel:	870 kW	1'000 kW
Volumen Schnitzelsilo:	300 m <sup>3</sup>	440 m <sup>3</sup>
Höhe der Kamine:	21 m	25 m
Länge Leitungsnetz:	1'855 m	3'086 m

## Wärmestatistik

Wärmeproduktion:	5'464 MWh	3'657 MWh
– Anteil Holzkessel:	5'181 MWh	3'334 MWh
– Anteil Ölkessel:	283 MWh	323 MWh
Wärmelieferung:	4'758 MWh	2'904 MWh
Vergleich zum Vorjahr:	4.0%	12.2%
Verluste:	706 MWh	753 MWh
Leistungsverlust:	12.9%	20.6%

## Versorgte Liegenschaften/Gebäudegruppen

Anzahl montierte Zähler:	58	25
--------------------------	----	----

## Nahwärme

Seit dem Herbst 2001 bietet die Energie Belp im Dorfkern von Belp die Versorgung mit Heiz- und Brauchwarmwasser ab Wärmeverteilnetz an. Kern der Anlage bildet die unterirdische Holzschnitzelheizung im Areal des Dorfschulhauses. Seit Herbst 2017 liefert auch unsere zweite Nahwärmeversorgungszentrale Steinbach Heiz- und Brauchwarmwasser.

Mit der Realisierung dieser Nahwärmeversorgungen konnten die Voraussetzungen für eine nachhaltige Nutzung und Pflege der umliegenden Wälder und damit die Erhaltung der für die Region wichtigen Naherholungsgebiete deutlich verbessert werden. Die Waldbesitzer werden in ihren Bemühungen unterstützt, auch qualitativ minderwertige Holzsortimente abzusetzen. Mit dem Holz als erneuerbare, CO<sub>2</sub>-neutrale und einheimische Wärmequelle wird die Luftqualität verbessert, der CO<sub>2</sub>-Ausstoss reduziert, die regionale Wertschöpfung gefördert und die Auslandsabhängigkeit verringert. Letztes Jahr konnte mit der alupak ein Vertrag zur Abwärmenutzung geschlossen werden. Der Bau der Verbindungsleitungen zwischen alupak und der NWZ Steinbach startete im Herbst, die Inbetriebnahme ist im Frühsommer 2024 geplant. Durch die Nutzung der Abwärme kann der Verbrauch von Heizöl im Sommer und zu Spitzenzeiten im Winter im sehr stark reduziert werden und gegen null sinken, was einer CO<sub>2</sub>-Reduktion von 230 Tonnen pro Jahr entspricht.

## Wärmeproduktion und -abgabe

Im Kalenderjahr 2023 betrug die produzierte Wärmemenge NWV Dorf 5'464 MWh (1 MWh = 1'000 kWh) und NWV Steinbach 3'657 MWh. Bei der NWV Dorf entspricht dies im Vergleich zum Vorjahr einer Zunahme von 4.5%, bei der NWV Steinbach um 12.9%. In der NWV Dorf fallen 94.8% auf die beiden Holzkessel und lediglich 5.2% auf die zwei Ölkessel, welche im Notfall und allenfalls zur kurzfristigen Abdeckung der Spitzenlast eingesetzt werden. In der NWV Steinbach wurden 8.8% der Wärmemenge mittels Ölkessel erzeugt. Ziel wird es sein, diesen Wert in Zukunft gegen null zu reduzieren.

Die den Kunden der NWV Dorf abgegebene Wärmemenge lag bei 4'758 MWh. Die Netzverluste betragen 706 MWh, was 12.9% entspricht. In der Nahwärmeversorgung Steinbach betrug die Wärmelieferung 2'904 MWh bei Verlusten von 753 MWh. Die Netzverluste in der NWV Steinbach liegen bei hohen 20%. Dies liegt an der noch nicht optimalen Auslastung des Verteilnetzes. Mit zunehmender Auslastung in Zukunft, werden die Verluste entsprechend sinken.

Im Jahr 2023 produzierte die Energie Belp 9'121 MWh Wärmeenergie aus einheimischen Holzschnitzeln. Dadurch wurden ca. 910'000 Liter Heizöl substituiert, was einer CO<sub>2</sub>-Emissionsreduktion von 2'250 Tonnen entspricht.

## Verteilnetz und Anlagen

Im Kalenderjahr 2023 wurden weitere Liegenschaft an die NWV Dorf angeschlossen. Somit waren Ende Jahr 54 Übergabestationen und 57 Wärmezähler in Betrieb. Die gesamte installierte Leistung aller Übergabestationen betrug 3'524 kW.

Die NWV Steinbach versorgt, mit Stand Ende 2023, 25 Liegenschaften mit Wärme. Die installierte Leistung betrug 2'026 kW.

## Nahwärme Dorf

Die NWV Dorf schliesst mit einem Umsatz von CHF 0.78 Mio. (Vorjahr: CHF 0.67 Mio.) und mit einem Jahresgewinn von CHF 0.05 Mio. (CHF 0.11 Mio.) ab. Der Wärmebedarf konnte mit den zwei Holzkesseln bis auf wenige Ausnahmen abgedeckt werden.

## Betriebsergebnis Nahwärme Dorf

	2023	2022
Betriebsertrag CHF	778'035	671'119
Betriebsaufwand CHF	726'857	559'108
Betriebsergebnis CHF	51'178	112'011

## Betriebsergebnis Nahwärme Steinbach

	2023	2022
Betriebsertrag CHF	510'922	378'480
Betriebsaufwand CHF	636'353	457'056
Betriebsergebnis CHF	-125'431	-78'576

## Nahwärme Steinbach

Die NWV Steinbach erzielte im sechsten Geschäftsjahr einen Umsatz von CHF 0.51 Mio. (Vorjahr CHF 0.38 Mio.) und schliesst mit einem Jahresverlust von CHF -0.13 Mio. (CHF -0.08 Mio.) ab. Es wurden Bruttoinvestitionen im Umfang von CHF 0.54 Mio. (CHF 0.12 Mio.) realisiert. Anschlussbeiträge konnten im Umfang von CHF 0.22 Mio. (CHF 0.08 Mio.) verbucht werden.

# Täglicher Anschluss an die digitale Welt

## Kommunikation

Eine steigende Inflation mit höheren Lebensunterhaltskosten und Krankenkassenprämien, der andauernde Ukraine-Krieg sowie die zweifache Erhöhung des hypothekarischen Referenzzinssatzes hatten im vergangenen Jahr die Gesellschaft beschäftigt und auch starken Einfluss auf den finanziellen Haushalt unserer Kunden. Dies zeigte sich in einer höheren Preissensitivität mit einer gestiegenen Preis-, Leistungsbetrachtung.

Aber auch der Konkurrenzkampf im Kabelnetz wird stärker. Swisscom baute ihr Glasfasernetz punktuell weiter aus und möchte damit ihren Marktanteil im Versorgungsgebiet der Energie Belp stärken. Und obwohl das bestehende HFC-Netz der Energie Belp für die meisten Internetanwendungen eine ausreichende Bandbreite bietet, zeigte sich eine erhöhte Nachfrage an Glasfaseranschlüssen. Energie Belp ersetzt deshalb bei Strassensanierungen oder anstehendem Kabelwechsel die HFC-Leitungen ebenfalls mit Glasfaser-Leitungen.

In diesem Umfeld ist eine starke Kundenorientierung mit attraktiven Produkten und eine laufende technologische Erneuerung des Leitungsnetzes entscheidend für den langfristigen Erfolg des Kommunikationsgeschäfts.

### Markt- und Konkurrenzsituation

Das Umfeld im Telekommunikationsmarkt war auch im Jahr 2023 sehr kompetitiv. Die Vertriebs- und Promotionskosten waren hoch, so dass die Marge stark unter Druck blieb.

Trotzdem konnte die Energie Belp dank verschiedener Marktbearbeitungsmassnahmen im wichtigen Bereich Internet ein Wachstum von 0.8% erzielen und das Geschäftsjahr mit einer positiven Entwicklung abschliessen.

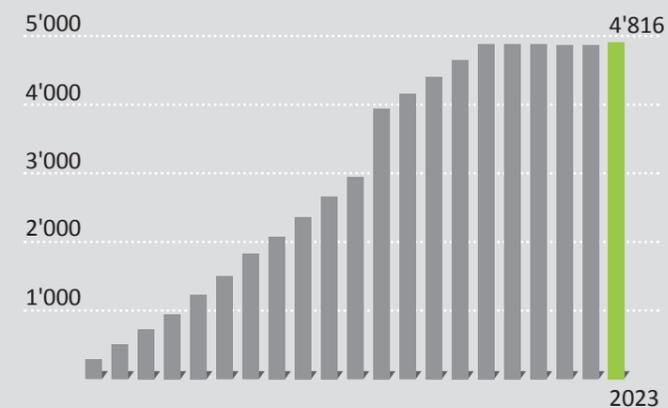
Mit bewährten Promotionen eine starke Wirkung erzielen, war der Leitsatz für die Roadmap der Quickline Promotionen. Quickline setzte dabei den Fokus auf Gerätepromotionen, was von den Kunden geschätzt wurde und zu entsprechenden Vertragsabschlüssen führte. Beim Kauf eines Internet-Abonnements, konnte beispielsweise ein Fernsehgerät im Wert von 1'199 Franken für lediglich 99 Franken bezogen werden. Daneben liefen Dauerpromotionen wie: «Jedes Internet für CHF 34» oder in den Black-Days im November konnte sogar ein gratis Mobile Abonnement für 2 Jahre erworben werden. Unter anderem führten diese Angebote im Bereich Mobile zu einem starken Wachstum von 6%.

Da Neukundenaktionen meist zu verärgerten Bestandskunden führen, wurden mit Quickline auch verschiedene Aktionen für Bestandskunden durchgeführt. So konnten bestehende Kunden beispielsweise von einer ½ Preis Promotion bei einem Mobile-Abonnement-Upgrade profitieren. Zusätzlich hat Quickline ein Benefit-Programm eingeführt, mit dem langjährige Kunden Tickets für Sportevents, Schifffahrten auf dem Thunersee und vieles mehr zu vergünstigten Preisen oder gar kostenlos beziehen konnten.

### Dienstleistungen für Dritte

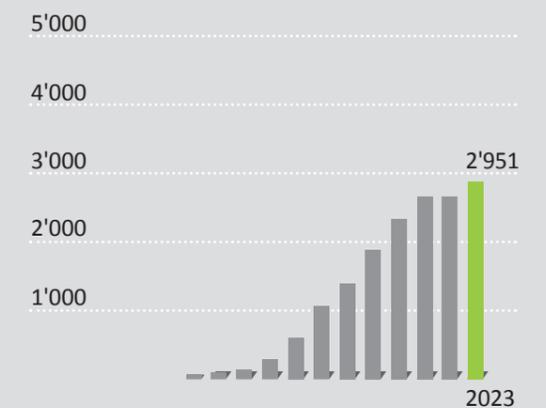
Für die Einwohnergemeinde Rubigen, die Einwohnergemeinde Kehrsatz und unsere Tochterunternehmung Feracom (Netz

Quickline – Anzahl Internetkunden seit 2003



Die starke Zunahme der Anzahl Internetkunden im 2014 ergibt sich aufgrund des Netzkaufes Münsingen.

Quickline – Anzahl Mobilekunden seit 2012



Münsingen) zeichneten sich unsere Mitarbeitenden auch im 2023 für den Betrieb, Unterhalt und Kundendienst verantwortlich. Daneben konnten wir für verschiedene Kunden ausserhalb unseres Versorgungsgebietes Arbeiten im Bereich Arealnetzbetreuung (Hirslanden-Gruppe) sowie Kundendienstinstallationen (Bernapark Stettlen) Arbeiten ausführen.

### Infrastruktur und Technik

Die Liegenschaften Rubigenstrasse 54-68, Viehweidstrasse 2-12, Bützackerweg 2-12, Kastanienweg 61-97, Hühnerhubel Gewerbe Teil 2 sowie diverse Neubauten in Belp, Toffen, Münsingen und Kehrsatz wurden komplett mit Glasfaser erschlossen und sind somit vollständig mit Fiber-to-the-Home (FttH) versorgt. Weitere Teilgebiete insbesondere bei Strassensanierungen oder anstehenden Kabelwechseln sind in Planung, respektive stehen kurz vor der Ausführung und werden vom Technologiewechsel auf Glasfaser profitieren können. Dank den Netzbauten der vergangenen Jahre ermöglicht aber auch das bestehende Koaxialnetz weiterhin eine flächendeckende Versorgung unserer Kunden mit Internetbandbreiten von bis zu 1Gbit/s Download und bis zu 100Mbit/s Upload.

### Kundenbeziehung / Kundenzufriedenheit

Auch die Erwartungen der Kunden in Bezug auf Netzstabilität und Unterstützung bei den Tücken der Technik forderten das Beratungs- und Service-Techniker-Team im vergangenen Geschäftsjahr heraus.

Dank motiviertem und kompetentem Personal, starken Partnern und stetigen Optimierungen der internen Prozesse und Strukturen, konnte Energie Belp den wachsenden

### Betriebsergebnis Kommunikation

	2023	2022
Betriebsertrag CHF	5'534'805	5'809'005
Betriebsaufwand CHF	6'651'235	5'709'339
Betriebsergebnis CHF	-1'116'430	99'666

Die Rechnung schliesst mit einem Jahresverlust von CHF -1.12 Mio. (Vorjahr Jahresgewinn: CHF 0.10 Mio.) ab. Dieses Ergebnis enthält die Vornahme einer ausserordentlichen Abschreibung auf der Beteiligung an der Feracom AG von CHF 1.25 Mio (Vorjahr: CHF 0.03 Mio.) und einer Sonderabschreibung auf dem HFC-Netz von CHF 0.25 Mio. Es wurden Bruttoinvestitionen im Umfang von CHF 0.41 Mio. (Vorjahr: CHF 0.42 Mio.) realisiert.

Anforderungen der Kunden gerecht werden. Dies bestätigt sich auch die Zufriedenheitsumfrage 2023, bei welcher die Energie Belp mit einer Gesamtzufriedenheit von 82% ein sehr gutes Resultat erzielte und damit weiterhin zu den schweizweit besten fünf Quickline-Partnern gehört. Ein wichtiger Beitrag dazu waren der persönliche Kundendienst, ein freundliches und aufmerksames Service Team und mit dem Shop in Belp ein lokaler Anlaufpunkt, wo die Kunden ihre Wünsche und Anliegen anbringen können.

Weitere Gründe für die hohe Kundenzufriedenheit sind ein gutes Preis-/Leistungsverhältnis, ein breites Angebot aus einer Hand und mit der Energie Belp ein lokaler Anbieter aus der Region.

# Täglich engagierter Dienstleistungspartner

## Dienstleistungen

Der Bereich Dienstleistungen ist ein neues Geschäftsfeld, das Leistungen für Gemeinden und Energieversorger wie auch Eigentümer von Wohn- und Gewerbeliegenschaften umfasst. Mit der zunehmenden Komplexität für den Betrieb von Infrastrukturanlagen steigt die Nachfrage nach professionellen Betriebsdienstleistungen.

Die Kompetenz, das breite Know-how und die langjährige Erfahrung der Mitarbeitenden der Energie Belp werden im Rahmen von Betriebsdienstleistungen für Gemeinden und Energieversorger angeboten.

Mit der Energiestrategie 2050 soll die Anzahl der PV-Anlagen ausgebaut und die Mobilität auf Elektro-Mobilität umgestellt werden. Das Dienstleistungsgeschäft der Energie Belp bietet attraktive Lösungen, um die Eigennutzung von PV-Anlagen und deren Wirtschaftlichkeit zu verbessern, sowie für die Bereitstellung einer nachhaltigen Ladeinfrastruktur für Elektrofahrzeuge. In beiden Bereichen ist mit der Umsetzung der Energiestrategie 2050 mit einem weiteren starken Wachstum zu rechnen.

## Dienstleistungen für Gemeinden und Energieversorger

Die Energie Belp unterstützt mit professionellen Strukturen Gemeinden und Versorgungswerke mit Ihrem Wissen, Systemen und personellen Ressourcen. Im Jahr 2023 haben unsere Mitarbeiter in sieben Gemeinden der Region verschiedenste Betriebs- und Managementdienstleistungen erbracht. Das Feld der Dienstleistungen erstreckt sich von kompletten Geschäfts- und Betriebsführungen für die Gewerke Elektrizität inklusive öffentlicher Beleuchtung, Wasser und Wärme über Projektbegleitung, Bauherrenvertretungen bis hin zu Pikettdienstleistungen. Weiter konnten im Netzbau (HFC und FTTH), sowie im Bau von privaten Wasserhausanschlüssen Dienstleistungen erbracht werden.

## Produkte und Gesamtlösungen für Wohn- und Gewerbeliegenschaften

Unter der Rubrik Produkte und Gesamtlösungen bietet Energie Belp ein wachsendes Portefeuille an Lösungen für Mehrparteien Konstellationen, wie sie in der Regel in Wohnanlagen anzutreffend sind. Die Energie Belp bietet neben der technisch-kommerziellen Lösung auch den Betrieb der Anlagen an.

### Liegenschaften mit Hausstrom

2023	2022
5	0

### Installierte Basisinstallationen

2023	2022
12	10

## Hausstrom

Mit EBAG Hausstrom unterstützt die Energie Belp Eigentümer und Verwaltungen von Mehrfamilienhäuser oder grösseren Überbauungen bei der Nutzung von selber produziertem Strom aus einer Photovoltaikanlage. Mit der lokalen Nutzung von PV-Strom kann der Eigentümer einer PV-Anlage einen höheren Ertrag als mit einer Rücklieferung ins Stromnetz erzielen und damit die Wirtschaftlichkeit seiner PV-Anlage deutlich verbessern. Mit EBAG Hausstrom übernimmt die Energie Belp dabei die Verrechnung und das Inkasso des lokal genutzten Stroms. Die Stromkonsumenten bleiben weiterhin in der Grundversorgung der Energie Belp und profitieren damit von einer sicheren und zuverlässigen Stromversorgung – mit lokalem PV-Strom oder Netzstrom. Mit dem weiteren Ausbau von PV-Anlagen ist mit einem wachsenden Ertrag aus dieser Dienstleistung zu rechnen.

## Ladestrom

Ladestrom ist eine einfache, flexible und gesamtheitliche Ladelösung für Liegenschaften und Areale mit mehreren Ladestationen für Elektrofahrzeuge. Dazu wird zuerst eine Basisinstallation (Flachbandkabel) installiert, bei der nach Nachfrage laufend Ladestationen installiert werden können. Für die optimale Nutzung der vorhandenen Stromanschlussleistungen und bedarfsgerechte Ladung der Fahrzeuge wird ein Lastmanagement installiert. Das ermöglicht einen zuverlässigen und sicheren Betrieb der Ladeinfrastruktur. Die Abrechnung des genutzten Stroms erfolgt individuell und verbrauchsgerecht durch die Energie Belp.

## Betriebsergebnis Dienstleistungen

	2023	2022
Betriebsertrag CHF	972'341	547'945
Betriebsaufwand CHF	944'212	530'783
Betriebsergebnis CHF	28'129	17'162

Die Rechnung schliesst mit einem Jahresgewinn von CHF 0.03 Mio. (Vorjahr CHF 0.02 Mio.) ab.

Im vergangenen Jahr konnten zwei weitere Basisinstallationen realisiert werden, sodass derzeit 12 Einstellhallen mit einer Basisinstallation ausgerüstet sind. In diesen können, nach Bedarf der Bewohner, über 250 Ladestationen installiert werden.

Mit der Zunahme der Elektroautos ist mit einem weiteren Wachstum der Nachfrage nach einer Ladeinfrastruktur zu rechnen. In Verbindung mit EBAG-Hausstrom kann auch der selber produzierte Strom aus einer PV-Anlage für das Laden von E-Fahrzeugen genutzt werden.



# Haushälterisch geschäftlich zum Wohl des Unternehmens

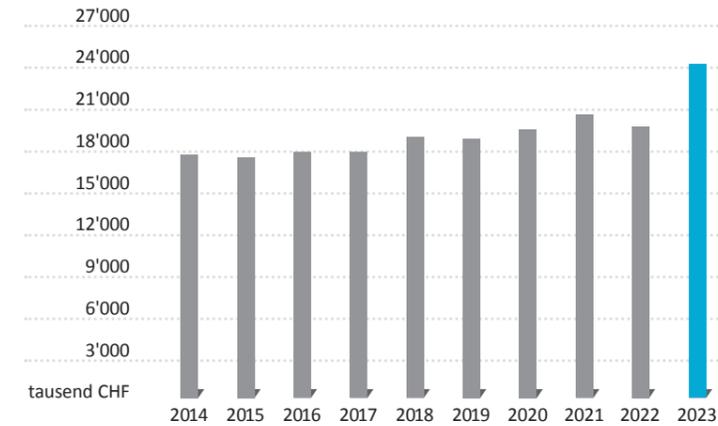
## Finanzbericht

Bei Erlösen aus Lieferungen und Leistungen von CHF 24.76 Mio. (Vorjahr CHF 19.86 Mio.) konnte ein Jahresgewinn von CHF 1.25 Mio. (Vorjahr CHF 1.47 Mio.) erzielt werden. Der Goodwill auf der Beteiligung an der Feracom wurde im Berichtsjahr um CHF 1.25 Mio. (Vorjahr CHF 0.03 Mio.) reduziert. Das Aktienkapital besteht weiterhin aus 125'000 Aktien von je CHF 100, welche auf den Namen lauten. Dieses ist zu 100% liberiert. Der Aktionärin wurden insgesamt (inkl. Dividenden) CHF 1.70 Mio. (Vorjahr

CHF 1.37 Mio.) abgeliefert. In Betriebs- und Sachanlagen wurden brutto CHF 3.57 Mio. (Vorjahr: CHF 2.67 Mio.) investiert. An Anschlussbeiträgen konnten CHF 0.68 Mio. (Vorjahr: CHF 0.28 Mio.) verbucht werden, was zu Nettoinvestitionen von CHF 2.88 Mio. (Vorjahr: CHF 2.40 Mio.) geführt hat. Die Energie Belp beschäftigte per 31. Dezember 2023 37 Mitarbeitende (Vorjahr: 34 Mitarbeitende) mit einem Beschäftigungsgrad von mindestens 80%.

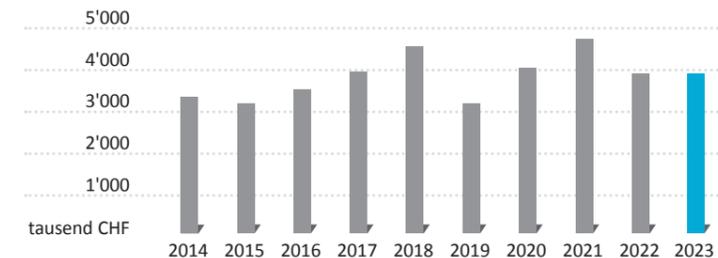
## Die wichtigsten Zahlen in der Übersicht

### Entwicklung Betriebsertrag



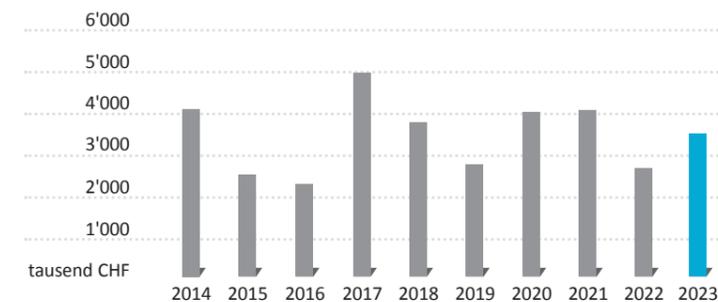
Die Energie Belp erreichte im 2023 einen Umsatz von CHF 24.795 Mio. (Vorjahr CHF 19.866 Mio.).

### Entwicklung Cash Flow



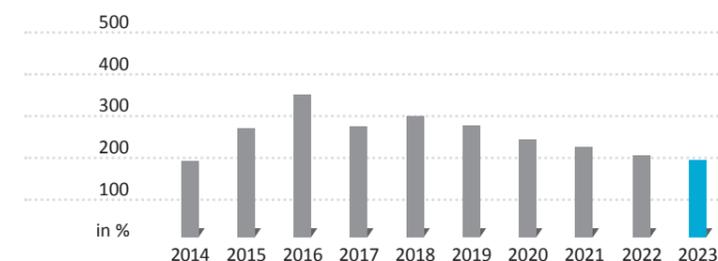
Der Cash Flow sinkt gegenüber dem Vorjahr um CHF 0.159 Mio. auf CHF 3.701 Mio. (Vorjahr CHF 3.860 Mio.).

### Entwicklung Investitionen in Betriebsanlagen



Es wurden Investitionen im Umfang von brutto CHF 3.568 Mio. (Vorjahr CHF 2.674 Mio.) realisiert. An Einnahmen (Anschlussbeiträge) wurden CHF 0.685 Mio. (Vorjahr CHF 0.277 Mio.) verbucht.

### Entwicklung Liquidität (3. Stufe)



Die Liquidität Stufe 3 liegt bei 198% (Vorjahr 207%).

## Übersicht der Investitionen

	2023	2022
	CHF	CHF
<b>Bruttoinvestitionen</b>		
Elektrizität Netze	1'652'571	809'437
Elektrizität Energie und Produktion	-	371
Wasserversorgung	786'710	936'268
Nahwärme Dorf	116'493	233'971
Nahwärme Steinbach	535'468	115'840
Kommunikation	411'359	421'122
Servicecenter	64'902	156'993
<b>Bruttoinvestitionen</b>	<b>3'567'502</b>	<b>2'674'001</b>
<b>Investitionseinnahmen</b>		
Elektrizität Netze	304'764	13'600
Elektrizität Energie und Produktion	-	-
Wasserversorgung	89'497	99'647
Nahwärme Dorf	71'700	73'420
Nahwärme Steinbach	218'554	84'610
Kommunikation	-	5'793
Servicecenter	-	-
<b>Investitionseinnahmen</b>	<b>684'515</b>	<b>277'070</b>

## Erfolgsrechnung der Energie Belp AG

	IST 2023	IST 2022
	CHF	CHF
<b>Betriebsertrag</b>		
Erlöse aus Lieferungen und Leistungen	24'795'114	19'866'182
Entnahmen Spezialfinanzierung Wasser	49'697	111'494
Erlöse Übrige	575'404	453'112
<b>Total Betriebsertrag</b>	<b>25'420'215</b>	<b>20'430'788</b>
<b>Betriebsaufwand</b>		
Einkauf Energie, Wasser und Signale	15'069'852	10'424'219
Personalaufwand	5'130'900	4'786'014
Übriger betrieblicher Aufwand	1'652'804	1'367'260
Abschreibungen	3'779'473	2'390'992
Einlagen Spezialfinanzierung Wasser	41'363	27'092
<b>Betriebliches Ergebnis</b>	<b>254'178</b>	<b>1'435'212</b>
<b>Finanzerfolg und Ausserordentliches</b>		
Finanzertrag	325'183	118'865
Finanzaufwand	-44'661	-61'934
<b>Jahresgewinn vor Steuern</b>	<b>26'344</b>	<b>1'492'142</b>
Steuern	26'144	23'402
<b>Jahresgewinn</b>	<b>200</b>	<b>1'468'740</b>

# Bilanz der Energie Belp AG

AKTIVEN	31.12.2023	31.12.2022
	CHF	CHF
<b>Umlaufvermögen</b>		
Flüssige Mittel	2'658'497	4'966'995
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		
– gegenüber Dritten	7'329'193	5'576'875
– gegenüber Beteiligungen	551'883	556'478
– gegenüber Aktionär	699'452	1'413'006
Übrige kurzfristige Forderungen		
– gegenüber Dritten	144'615	146'499
– gegenüber Beteiligten	-	-
Vorräte	499'973	500'439
Aktive Rechnungsabgrenzung	542'947	772'657
<b>Total Umlaufvermögen</b>	<b>12'426'559</b>	<b>13'932'950</b>
<b>Anlagevermögen</b>		
Finanzanlagen	763'532	776'532
Beteiligungen	1'550'000	2'800'000
Betriebsanlagen	23'460'224	22'750'914
Mobile Sachanlagen	337'474	426'434
Immobilie Sachanlagen	3'694'793	3'826'064
Immaterielle Anlagen	-	-
Anlagen im Bau	18'610	154'176
<b>Total Anlagevermögen</b>	<b>29'824'633</b>	<b>30'734'120</b>
<b>Total Aktiven</b>	<b>42'251'192</b>	<b>44'667'069</b>

PASSIVEN	31.12.2023	31.12.2022
	CHF	CHF
<b>Fremdkapital</b>		
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		
– gegenüber Dritten	2'737'106	2'413'210
– gegenüber Aktionär	1'263'581	1'870'304
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	827'273	827'273
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	515'265	305'966
Rückstellungen	271'170	397'210
Passive Rechnungsabgrenzung	650'069	930'972
<b>Total kurzfristiges Fremdkapital</b>	<b>6'264'465</b>	<b>6'744'935</b>
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		
– gegenüber Dritten	2'281'818	3'109'091
Spezialfinanzierung Wasserversorgung	3'827'404	3'835'738
<b>Total langfristiges Fremdkapital</b>	<b>6'109'222</b>	<b>6'944'829</b>
<b>Total Fremdkapital</b>	<b>12'373'687</b>	<b>13'689'764</b>
<b>Eigenkapital</b>		
Aktienkapital	12'500'000	12'500'000
Gesetzliche Gewinnreserven	2'500'000	2'500'000
Freiwillige Gewinnreserven	14'875'500	14'505'500
Gewinn- / Verlustvortrag	1'805	3'065
Periodenergebnis	200	1'468'740
<b>Total Eigenkapital</b>	<b>29'877'505</b>	<b>30'977'305</b>
<b>Total Passiven</b>	<b>42'251'192</b>	<b>44'667'069</b>

# Anhang Jahresrechnung

gemäss Art. 959c OR

## 1. Grundsätze

### 1.1 Allgemein

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Bestimmungen des Schweizer Rechnungslegungsrechtes (32. Titel des Obligationenrechts) erstellt. Die wesentlichen angewandten Bewertungsgrundsätze, welche nicht vom Gesetz vorgeschrieben sind, sind nachfolgend beschrieben. Dabei ist zu berücksichtigen, dass zur Sicherung des dauernden Gedeihens des Unternehmens die Möglichkeit zur Bildung und Auflösung von stillen Reserven wahrgenommen wird.

### 1.2 Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen

Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen sind grundsätzlich zu Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten erfasst. Liegt der Nettoveräußerungswert am Bilanzstichtag unter den Anschaffungs- oder Herstellungskosten, wird dieser Wert bilanziert. Im übrigen wird eine steuerlich zulässige Pauschalwertberichtigung vorgenommen. Die Anschaffungskosten werden nach der Methode des gewichteten Durchschnitts ermittelt, die Herstellungskosten aufgrund von Standardvollkosten.

### 1.3 Sachanlagen

Die Bewertung der Sachanlagen erfolgt zu Anschaffungs- oder Herstellungskosten abzüglich aufgelaufener Abschreibungen und abzüglich Wertberichtigungen. Die Sachanlagen, mit Ausnahme von Land, werden linear abgeschrieben. Bei Anzeichen einer Überbewertung werden die Buchwerte überprüft und gegebenenfalls wertberichtigt.

### 1.4 Beteiligungen

Die Beteiligungen werden zu Anschaffungskosten bilanziert und regelmässig auf deren Werthaltigkeit überprüft. Bei Anzeichen einer Überbewertung wird der Buchwert wertberichtigt.

### 1.5 Immaterielle Werte

Selbst erarbeitete immaterielle Werte werden aktiviert, falls sie im Zeitpunkt der Bilanzierung die nötigen Bedingungen erfüllen. Die Abschreibung erfolgt linear über die wirtschaftliche Nutzungsdauer. Bei Anzeichen einer Überbewertung werden die Buchwerte überprüft und gegebenenfalls wertberichtigt.

### 1.6 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

Verzinsliche Verbindlichkeiten werden zum Nominalwert bilanziert.

### 1.7 Vollzeitstellen

Die Vollzeitstellen betragen in der Energie Belp wie im Vorjahr unter 50.

## 2. Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen

	31.12.2023	31.12.2022			
<b>2.1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen</b>					
Forderungen gegenüber Dritten	7'427'103	5'645'247			
Delkredere	-97'910	-68'372			
Forderungen gegenüber Aktionär	699'452	1'413'006			
Forderungen gegenüber Beteiligungen	551'883	556'478			
<b>Total Forderungen aus Lieferungen und Leistungen</b>	<b>8'580'528</b>	<b>7'546'359</b>			
<b>2.2 Finanzanlagen</b>					
Wertschriften	200	200			
Quickline Holding AG	624'332	624'332			
Yutility AG	100'000	100'000			
Darlehen an Beteiligungen	-	-			
Übrige Darlehen	39'000	52'000			
<b>Total Finanzanlagen</b>	<b>763'532</b>	<b>776'532</b>			
<b>2.3 Beteiligungen</b>					
<b>Gesellschaft</b>	<b>Sitz</b>	<b>Kapital- und Stimmenanteil</b>	<b>Kapital</b>		
		2023	2022	31.12.2023	31.12.2022
Feracom AG	Münsingen, BE	100.00%	100.00%	1'550'000	2'800'000
<b>Total Beteiligungen</b>				<b>1'550'000</b>	<b>2'800'000</b>

	31.12.2023	31.12.2022
<b>2.4 Betriebs- und mobile Sachanlagen</b>		
Betriebsanlagen Elektrizität Netze	15'468'187	14'809'095
Betriebsanlagen Elektrizität Energie und Produktion	3'574	12'354
Betriebsanlagen Wasserversorgung	2	2
Betriebsanlagen Nahwärme Dorf	1'106'537	1'157'194
Betriebsanlagen Nahwärme Steinbach	3'173'196	2'963'009
Betriebsanlagen Kommunikation	3'708'727	3'809'260
Sachanlagen	337'474	426'434
<b>Total Betriebs- und mobile Sachanlagen</b>	<b>23'797'698</b>	<b>23'177'348</b>
<b>2.5 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen</b>		
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	2'737'106	2'413'210
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	-	-
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen geg. Aktionär	1'263'581	1'870'304
<b>Total Verbindlichkeiten</b>	<b>4'000'687</b>	<b>4'283'514</b>
<b>2.6 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten</b>		
Darlehen Gemeinde Belp	-	-
Darlehen Postfinance, 2014–2024	-	200'000
Darlehen Postfinance, 2014–2027	681'818	909'091
Darlehen Postfinance, 2016–2028	1'600'000	2'000'000
<b>Total Verbindlichkeiten</b>	<b>2'281'818</b>	<b>3'109'091</b>
<b>2.7 Erlöse aus Lieferungen und Leistungen</b>		
Erlöse Elektrizität Netze	7'792'138	7'382'699
Erlöse Elektrizität Energie und Produktion	7'706'251	3'450'705
Erlöse Wasserversorgung	1'840'238	1'857'718
Erlöse Nahwärme Dorf	770'839	662'701
Erlöse Nahwärme Steinbach	451'408	357'905
Erlöse Kommunikation	5'316'914	5'613'550
Erlöse Dienstleistungen an Dritte	917'326	540'904
<b>Total Erlöse aus Lieferungen und Leistungen</b>	<b>24'795'114</b>	<b>19'866'182</b>

	31.12.2023	31.12.2022
<b>2.8 Nebenerlöse aus übrigen betrieblichen L. und L.</b>		
Erlöse Elektrizität Netze	158'065	85'835
Erlöse Elektrizität Energie und Produktion	-	407
Erlöse Wasserversorgung	74'425	63'207
Erlöse Nahwärme Dorf	7'196	8'418
Erlöse Nahwärme Steinbach	59'514	20'575
Erlöse Kommunikation	217'892	195'456
Erlöse Dienstleistungen an Dritte	58'312	79'215
<b>Total Nebenerlöse aus Lieferungen und Leistungen</b>	<b>575'404</b>	<b>453'112</b>
<b>2.9 Finanzaufwand</b>		
Zinsaufwand für Darlehen	33'525	49'692
Div. Bankspesen	11'136	12'242
<b>Total Finanzaufwand</b>	<b>44'661</b>	<b>61'934</b>
<b>2.10 Finanzertrag</b>		
Dividende Quickline Holding AG	45'720	45'720
Dividende Feracom AG	270'000	67'500
Dividende Youtility AG	3'000	3'000
Sonstiger Finanzertrag	6'463	2'645
<b>Total Finanzertrag</b>	<b>325'183</b>	<b>118'865</b>

### 2.11 Aktienkapital und genehmigtes Kapital

Das Aktienkapital von CHF 12'500'000 besteht aus 125'000 Namenaktien à nominal CHF 100.00.

## 3. Weitere Angaben

### 3.1 Nettoauflösung stiller Reserven

Gesamtbetrag der netto aufgelösten stillen Reserven:

	31.12.2023	31.12.2022
	-	225'246

### 3.2 Eventualverbindlichkeiten

Es bestehen keine Eventualverbindlichkeiten.

### 3.3 Wesentliche Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

Es bestehen keine wesentlichen Ereignisse nach dem Bilanzstichtag, die Einfluss auf die Buchwerte der ausgewiesenen Aktiven oder Verbindlichkeiten haben oder an dieser Stelle offengelegt werden müssen.

## Gewinnverwendung

	2023	2022
<b>Bilanzgewinn</b>	CHF	CHF
Bilanzgewinn per 1. Januar	1'805	3'065
Reingewinn	200	1'468'740
Bilanzgewinn zur Verfügung der GV	<b>2'005</b>	<b>1'471'805</b>
<b>Verwendung des Bilanzgewinns</b>		
Zuweisung an die gesetzlichen Gewinnreserven	-	-
Zuweisung an die freien Gewinnreserven	-	1'470'000
Vortrag auf neue Rechnung	2'005	1'805
	<b>2'005</b>	<b>1'471'805</b>
<b>Ausschüttung an Aktionäre</b>		
Dividende: CHF 0.80 auf 125'000 Aktien (VJ: CHF 6)	-	100'000
Ausschüttung aus freiwilligen Gewinnreserven	100'000	1'000'000
	<b>100'000</b>	<b>1'100'000</b>

### Ausschüttung an Aktionäre

Der Verwaltungsrat beantragt zulasten der freien Reserven der steuerpflichtigen Geschäftsbereiche Kommunikation und Übrige Dienstleistungen die folgenden Auszahlungen an die Aktionärin ausmachend auf 125'000 Aktien:

Ausschüttung aus dem Ergebnis (Dividende) CHF 0.00

Ausschüttung aus den freiwilligen Gewinnreserven CHF 100'000.00

Die Ausschüttung erfolgt im Meldeverfahren anstelle Entrichtung der Verrechnungssteuer.

## Bericht der Revisionsstelle



Ernst & Young AG  
Schanzenstrasse 4a  
Postfach  
CH-3001 Bern

Telefon: +41 58 286 61 11  
www.ey.com/de\_ch

An die Generalversammlung der  
**Energie Belp AG, Belp**

Bern, 8. Mai 2024

### Bericht der Revisionsstelle zur eingeschränkten Revision

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der Energie Belp AG für das am 31. Dezember 2023 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist der Verwaltungsrat verantwortlich, während unsere Aufgabe darin besteht, die Jahresrechnung zu prüfen. Wir bestätigen, dass wir die gesetzlichen Anforderungen hinsichtlich Zulassung und Unabhängigkeit erfüllen.

Unsere Revision erfolgte nach dem Schweizer Standard zur Eingeschränkten Revision. Danach ist diese Revision so zu planen und durchzuführen, dass wesentliche Fehlaussagen in der Jahresrechnung erkannt werden. Eine eingeschränkte Revision umfasst hauptsächlich Befragungen und analytische Prüfungshandlungen sowie den Umständen angemessene Detailprüfungen der beim geprüften Unternehmen vorhandenen Unterlagen. Dagegen sind Prüfungen der betrieblichen Abläufe und des internen Kontrollsystems sowie Befragungen und weitere Prüfungshandlungen zur Aufdeckung deliktischer Handlungen oder anderer Gesetzesverstösse nicht Bestandteil dieser Revision.

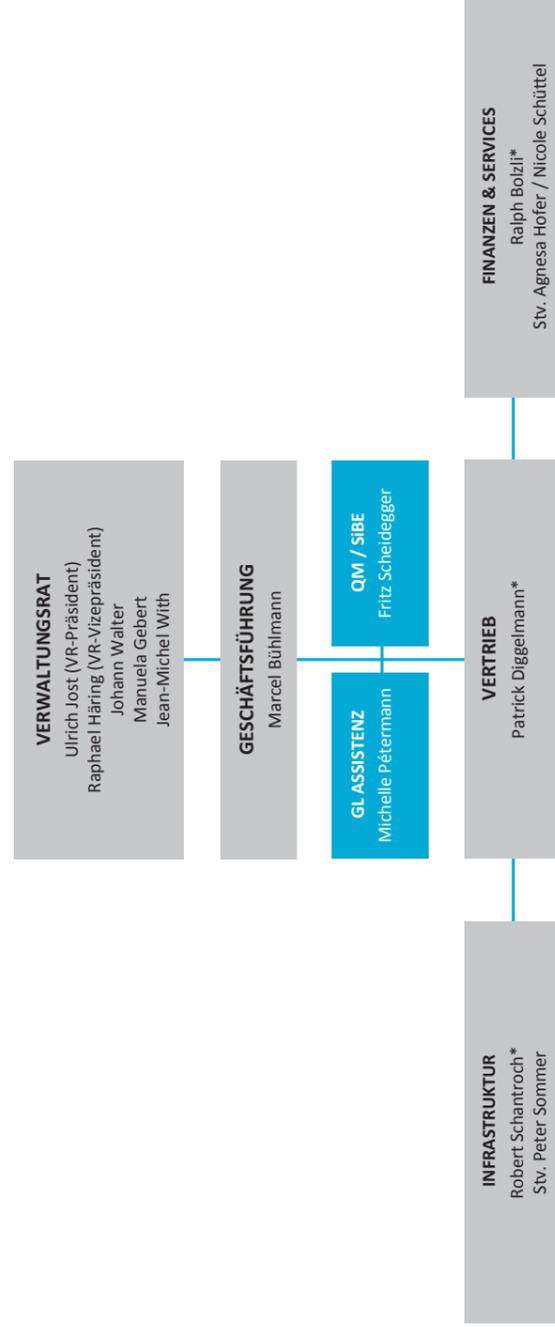
Bei unserer Revision sind wir nicht auf Sachverhalte gestossen, aus denen wir schliessen müssten, dass die Jahresrechnung sowie der Antrag über die Gewinnverwendung nicht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entsprechen.

Ernst & Young AG

 Philippe Wenger  
(Qualified Signature)  
Zugelassener Revisionsexperte  
(Leitender Revisor)

 Cédric Meyer  
(Qualified Signature)  
Zugelassener Revisionsexperte

# Organisation der Energie Belp AG



\* Mitglieder der Geschäftsleitung

Das gesamte Organigramm ist jeweils auf der Webseite der Energie Belp AG einzusehen.

Ebenfalls auf der Website finden Sie von unseren Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter die Namen, Funktionen und Portraitbilder.  
[www.energie-belp.ch/unternehmen/portrait/mitarbeiter](http://www.energie-belp.ch/unternehmen/portrait/mitarbeiter)



Ihr Partner für **QUICKLINE**

**Energie Belp**  
 WIR VERSORGEN DIE REGION!