Geschäftsbericht 2022

Energie Belp

WIR VERSORGEN DIE REGION!

Energie Belp AG
Rubigenstrasse 12
3123 Belp

E-Mail: info@energie-belp.ch
www.energie-belp.ch

Telefon: 031 818 82 82

Konzept und Gestaltung: YOUHEY Communication AG, Burgdorf

Inhaltsverzeichnis

Vorwort	4
Elektrizität	6
Wasser	8
Nahwärme	10
Kommunikation	12
Finanzbericht	14
Übersicht der Investitionen	16
Erfolgsrechnung	17
Bilanz	18
Anhang Jahresrechnung	20
Gewinnverwendung	24
Bericht der Revisionsstelle	25
Organisation der Energie Belp AG	26

Vorwort des Verwaltungsratspräsidenten und des Geschäftsführers

Das Geschäftsjahr 2022 war für die Energie Belp AG ein Jahr voller Herausforderungen und Chancen. Folgende Geschäftsentwicklungen sowie strategische Entscheidungen und Ereignisse haben das Unternehmen in der Berichtsperiode geprägt:

Historische Strompreisentwicklung

Im Frühsommer stiegen die Strompreise an den Beschaffungsmärkten in nie dagewesene Höhen – bis über das 10- bis 20-Fache des bisherigen Preisniveaus. Dank der rollierenden Energiebeschaffung der Energie Belp AG über jeweils drei Jahre für grundversorgte Kunden liessen sich die enormen Preisschwankungen glätten. Trotz systematischer Beschaffung mussten jedoch Ende August 2022 der Aufsichtsbehörde ElCom für das Jahr 2023 Tarife mit einer Gesamtstrompreiserhöhung von 65 % bis 70 % gemeldet werden.

Strommangellage

In Vorbereitung und Abwendung möglicher Strommangellagen hat die Energie Belp AG im Rahmen der vom Bund koordinierten Organisation für Stromversorgung in Ausserordentlichen Lagen OSTRAL entsprechend vorbereitende Massnahmen getroffen.

Steigerung der Solarstromproduktion

Die Solarstromproduktion im Netz der Energie Belp AG ist im Jahr 2022 um rund 60 % gestiegen. Gerade in den Sommermonaten zeichnet sich sonntags, wenn Gewerbe- und Industriebetriebe ruhen, in absehbarer Zukunft eine Produktions-Verbrauchsparität ab.

Übernahme von Betriebsführungsmandaten

Im Berichtsjahr hat die Energie Belp AG auch mehrere Betriebsführungsmandate im Bereich der Elektrizitäts- und Wasserversorgung übernommen. Die zusätzlichen Aufgaben ermöglichen es, die Mitarbeiterbasis zu verbreitern, das Know-how Dritten zugänglich zu machen und dabei die Kosteneffizienz der Unternehmung zu steigern. Nicht zuletzt können so qualifizierte Arbeitsplätze in Belp erhalten und geschaffen werden.

Integration von Tiefbauplanungsleistungen

Die Integration von Tiefbauplanungsleistungen ins Kerngeschäft der Energie Belp AG war eine wichtige Initiative im Geschäftsjahr 2022. Diese ermöglicht es den Eigenbedarf an Planungsleistungen im Tagesgeschäft effizient und zielgerichtet zu erbringen. Auch können diese Leistungen als Dienstleistung an die Geschäftspartner zur Verfügung gestellt werden.

Fortwährender Preiskampf in der Telekommunikation

Im Bereich der Telekommunikation war im Jahr 2022 ein fortwährender Preiskampf unter den Mitbewerbern feststellbar. Der hohe Konkurrenzdruck wirkt sich auf die erzielbaren Margen aus. Wiederum erreichte die Energie Belp AG in der Kundenzufriedenheit einen Spitzenrang im Verbund der Quickline-Anbieter.

Trockenheit im Sommer

Die langanhaltende Trockenheit im Sommer führte zu einem erhöhten Zukauf von Wasser aus dem Wasserverbund Region Bern. Die Energie Belp AG sah sich dazu veranlasst, ihre vertraglichen Kontingente zu erhöhen.

Abwärmenutzung bei der alupak AG

Die Energie Belp AG ist mit der Verpackungsspezialistin alupak AG eine strategische Partnerschaft eingegangen, um die Nachhaltigkeit beider Unternehmen zu fördern. Bis 2024 wird ein Projekt zur Wärmerückgewinnung realisiert, welches zu substanziellen Einsparungen von Heizöl in den beiden Nahwärmeversorgungen und damit zu einem Emmissionsrückgang von jährlich etwa 230 Tonnen CO^2 führt.

Stabsübergabe in der Geschäftsführung

Im Sommer 2022 übergab David Maurer die Geschäftsführung an Marcel Bühlmann. Der Verwaltungsrat dankt David Maurer für seine langjährige Arbeit als Geschäftsführer und begrüsst Marcel Bühlmann in seiner neuen Rolle. Er ist zuversichtlich, dass dieser mit seiner Erfahrung und seinem Know-how dazu beitragen wird, die Energie Belp AG erfolgreich in die Zukunft zu führen.

Austritte aus dem Verwaltungsrat

2022 gab es auch Veränderungen im Verwaltungsrat: Markus Wüthrich und Daniel Menetrey sind per Ende Jahr aus dem Gremium ausgetreten. Die Energie Belp AG dankt ihnen für die langjährige Zusammenarbeit und ihre Beiträge zum Erfolg des Unternehmens. Die Nachfolgeregelung ist im Gange.

Das Geschäftsjahr 2022 schliesst mit einem Resultat im Rahmen des Budgets ab. Eine hohe strategische Aufmerksamkeit widmet der Verwaltungsrat der Cashflow-Rechnung. Die Energie Belp AG konnte der Einwohnergemeinde Konzessionsabgaben in Höhe von 620'940 Franken überweisen. Anlässlich der Generalversammlung vom 8. Juni 2023 wird der Verwaltungsrat den Antrag für eine Dividendenzahlung von 100'000 Franken stellen.

Nebst den Finanzzahlen sind im Geschäftsbericht 2022 der Energie Belp AG wie gewohnt auch Beiträge der technischen Bereiche zu finden. André Müller berichtet zum Bereich «Elektrizität» über verschiedene Versorgungsthemen. Informationen aus den Bereichen «Wasser» und «Wärme» hat Robert Schantroch zusammengetragen. Details zum Bereich «Kommunikation» erläutern Ivan Fernandez und Avni Kura. Und schliesslich berichtet Ralph Bolzli über die finanzielle Situation des abgeschlossenen Geschäftsjahrs.

Tag für Tag sorgt die Energie Belp AG für die Versorgungssicherheit in der Region. Dies gelingt nur dank einem flexiblen Team, welches auch ausserhalb der normalen Bürozeiten Verantwortung übernimmt und bei Notfällen eingreift. Dieses Verantwortungsbewusstsein der Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter, verbunden mit viel Herzblut und einer hohen Flexibilität, ist massgeblich verantwortlich für den Erfolg der Unternehmung. Dafür danken Verwaltungsrat und Geschäftsleitung dem gesamten Team der Energie Belp AG.

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

Belp, im Mai 2023

Ueli Jost,
Verwaltungsratspräsident

Marcel Bühlmann,
Geschäftsführer

Elektrizität

Die Energie Belp AG 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 204.5 km lange Mittelspannungs- und Niederspannungskabelnetz zu den Kundinnen und Kunden transportiert. Zum heutigen Zeitpunkt tragen noch 184 Holztragwerke oberirdische Stromleiter auf einer Länge von 10.670 km. Im Störungsfall steht die Reserveabgabestelle Eissel zur Verfügung, mit einer vorgehaltenen Leistung von 6 MW. Am 26. Januar um 12.00 h war das Netz mit insgesamt 10.382 MW bzw. am 1. August um 05.30 h mit 3.117 MW am schwächsten belastet.

Versorgungsnetz und Anlagen

Mit den 102 Transformatoren, welche in 74 Stationen stehen, ist eine Leistung von 55.360 MVA installiert. Für die Erschliessung von Neubauten, Netzsanierungen und Beleuchtungsanlagen wurden rund 2.25 km neue Kabel eingezogen.

Einspeisungen aus dem vorgelagerten Netz

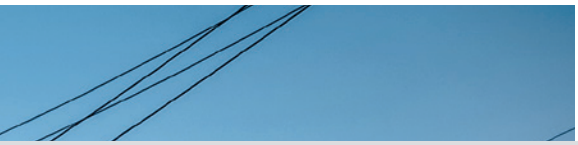
Im Berichtsjahr wurde über die Unterstationen Belp und Gümligen sowie über die Transformatorenstation Hofmatt 56.306 GWh Energie in das Versorgungsnetz der Energie Belp AG eingespiesen. Dies liegt unter dem Niveau des Vorjahres (-1.745%).

Dezentrale Einspeisungen

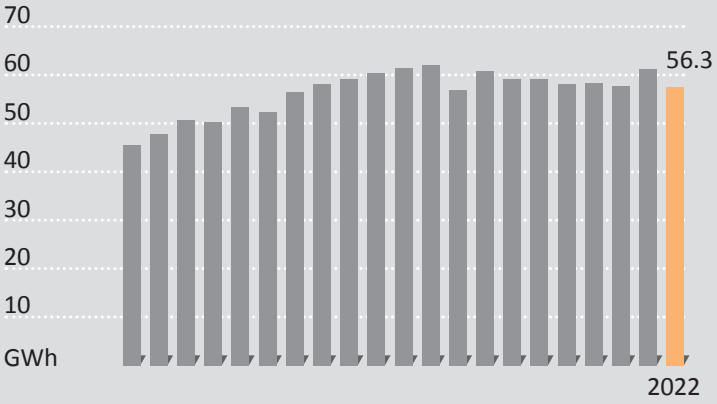
Im Versorgungsgebiet der Energie Belp AG sind insgesamt 137 PV-Anlagen mit einer installierten Leistung von 3.173 MW sowie einer Panel-Fläche von 16'934 m^2 montiert. Insgesamt speisten die dezentralen Produktionsanlagen während den 2'116 Sonnenstunden rund 2.74 GWh solare Energie ins Netz.

Geplante und ungeplante Versorgungsunterbrüche

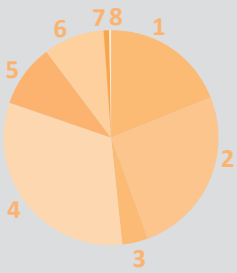
Für Unterhalts- und Reparaturarbeiten an Kabel- und Verteilanlagen sowie Zählerauswechslungen mussten 30 Versorgungsunterbrüche avisiert werden. Der durchschnittliche Versorgungsunterbruch dauerte 2 Stunden und 36 Minuten. Im Berichtsjahr wurde eine Störung im 16 kV-Verteilnetz registriert: Am 22. Juni 2022 wurde die 16 kV-Kabelleitung in der Region des Flughafens Bern-Belp durch Sondierungsarbeiten beschädigt, welche zu einem längeren Versorgungsunterbruch im nördlichen Versorgungsgebiet führte.



Einspeisung ab Übergabestationen BKW seit 2002



Stromverbrauch nach Kundengruppen



1 Grossbetriebe fremdversorgt, Bezug > 0.1 MWh
2 Grossbetriebe marktversorgt, Bezug > 0.1 MWh
3 Grossbetriebe grundversorgt, Bezug > 0.1 MWh
4 Haushalt und Klein-/Mittelbetriebe, < 0.1 MWh
5 Kleine Haushaltungen (Einheitstarif)
6 Wärmekunden EH und WP
7 Öffentliche Beleuchtung
8 Temporäre Anschlüsse

Netzstatistik	
Einspeisung ab Übergabestat. BKW:	56.306 GWh
Dezentrale Einspeisung KEV:	0.273 GWh
Dezentrale Einspeisung (ohne KEV):	2.001 GWh
Gesamteinspeisung:	58.580 GWh
Total Lieferung an Endkunden:	56.305 GWh
Netzverluste:	2.275 GWh

Netzbelastung	
Max. ¼-h-Leistung:	12.382 MW
Mittlere Benutzungsdauer:	4'547 h

Anlage- und Netzdaten (0.4 und 16 kV)	
Installierte Anlageleistung:	55.360 MVA
Transformatorenstationen:	74 Stk.
Transformatoren:	102 Stk.
Freileitungen:	10.670 km
Kabelleitungen: inkl. öffentl. Beleuchtung	283.0 km

Beleuchtungsanlagen	
Anzahl Leuchtpunkte (total):	1'748
Anzahl Leuchtpunkte (Belp):	1'294

Elektrozähler	
Anzahl montierte Zähler:	7'007

Kontroll- und Zählerwesen

Im Jahre 2022 wurden von den Installateuren 161 Installationsanzeigen (IA) bzw. Technische Anschlussgesuche (TAG) zur Bearbeitung eingereicht. Insgesamt wurden 607 Zähler ein- bzw. ausgebaut. Der Start des Smart Meter Rollout ist im Jahre 2023 geplant. Lieferant und Provider des Systems ist die CKW, welche das Zählersystem von Kamstrup einsetzt.

Als Netzbetreiberin ist die Energie Belp AG gesetzlich verpflichtet, die Termine der periodischen Elektrokontrollen zu überwachen bzw. mit Aufgeboten an die Eigentümer die Kontrollen zu veranlassen. Insgesamt wurden 352 Aufgebote bzw. Mahnungen an Liegenschaftsbesitzer versandt.

Netzqualität (EN 50160)

Die Netzqualität wird ständig mit 9 stationären Messgärten in Transformatorenstationen überwacht bzw. wurde mit 36 punktuellen Messungen im Netz kontrolliert.

Beleuchtungsanlagen

Als Dienstleister ist die Energie Belp AG für den Betrieb und Unterhalt der Beleuchtungsanlagen in den Gemeinden Belp, Kaufdorf und Kehrsatz verantwortlich. Insgesamt 1748 Lichtpunkte erhellen Strassen und Plätze in diesen Ortschaften.

Betriebsergebnis Elektrizität

	2022	2021
Betriebsertrag CHF	10'919'647	11'750'170
Betriebsaufwand CHF	9'601'171	9'929'508
Betriebsergebnis FIBU CHF	1'318'476	1'820'662
Deckungsdifferenzen (DD)	-252'726	-766'000
Betriebsergebnis vor DD	1'065'750	1'054'662

Elektrizität Netze
Der Bereich Elektrizität Netze schliesst mit einem Gewinn von CHF 1.01 Mio. (Vorjahr CHF 1.37 Mio.) ab. Für die Netznutzung konnten CHF 5.40 Mio. (CHF 5.70 Mio.) auf der Basis von 56.31 GWh (Vorjahr 61.29 GWh) verrechnet werden. An Bruttoinvestitionen wurden CHF 0.81 Mio. (CHF 0.95 Mio.) realisiert.

Elektrizität Energie und Produktion
Der Bereich Elektrizität Energie & Produktion schliesst mit einem Gewinn von CHF 0.31 Mio. (Vorjahr CHF 0.45 Mio.) ab. Der Einkauf der elektrischen Energie liegt bei CHF 2.87 Mio. (Vorjahr CHF 2.89 Mio.) und für den Verkauf von Energie konnten CHF 3.41 Mio. (Vorjahr CHF 3.72 Mio.) auf der Basis von 45.66 GWh (Vorjahr 53.11 GWh) verrechnet werden.

ElCom Deckungsdifferenzen
Das Betriebsergebnis enthält im Geschäftsjahr eine Überdeckung, das heisst die anrechenbaren Kosten übersteigen die Erträge um 253 kCHF (Vorjahr: 766 kCHF). Das regulierte Betriebsergebnis ist um diese Beträge zu korrigieren und ergibt 1'065 kCHF (Vorjahr: 1'054 kCHF).

Täglich bestes Wasser aus eigenen Quellen

Wasser

Allgemeines

Die Energie Belp AG 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 2022 konnten 95.5 % 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 InfraWerkeMünsingen. Mit den drei unabhängigen Wasserbezugsorten verfügt die Energie Belp AG über ein optimales Wasserbezugssystem mit hoher Versorgungssicherheit.

Die durchschnittlichen Quellschüttungen (Zufluss aus den Quellgebieten) lagen im vergangenen Jahr bei 2'296 m^3/d (Quellgebiet Neuhaus) und 312 m^3/d (Quellgebiet Kohlholz). Die minimalen Quellschüttungen wurden jeweils Anfang September mit 1'630 m^3/d und 129 m^3/d, die maximalen Ende Dezember mit 3'353 m^3/d (Vorjahr 6'200 m^3/d) resp. 522 m^3/d (Vorjahr 878 m^3/d) registriert.

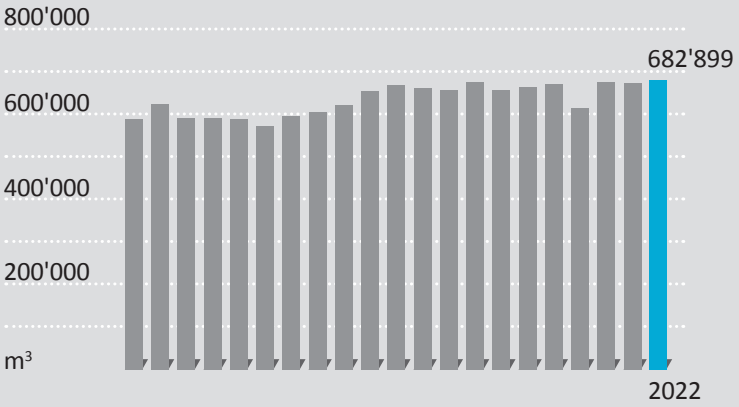
Wasserabgabe

Der Wasserverkauf in Belp betrug 668'186 m^3 (+1.8 %). Auf dem Belpberg betrug die bezogene Wassermenge 14'713 m^3 (+10.7 %). Die gelieferte Menge Wasser pro Einwohner betrug 162 Liter pro Tag (Vorjahr 156 Liter/Tag). Am 20. Juni wurde, im Netz Belp, der Tageshöchstverbrauch von 3'188 m^3 aufgezeichnet. Im Vorjahr lag der Spitzen-Tagesverbrauch am 19. Juni bei 2'747 m^3. Im Netz Belpberg betrug der maximale Tagesbedarf am 18. Juli 97 m^3.

Wasserqualität

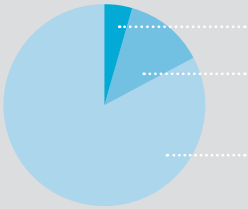
2022 entsprachen alle Trinkwasserproben den gesetzlichen Anforderungen, ausgenommen vom Pestizid Chlorothalonil. Seit 2020 beschäftigt auch die Energie Belp AG das Thema Chlorothalonil. Zur Höchstwertüberschreitung, die an vielen

Wasserverkauf seit 2002



Total Wasserabgabe

Netzeinspeisung: 826'972 m³



Anteil Brunnen: 37'919 m³

Anteil Verluste, Bauwasser: 106'154 m³

Wasserverkauf in Belp/Belpberg: 682'899 m³

Wasserstatistik	
Eigenes Quellwasser:	958'287 m³
Fremdbezug:	65'018 m³

Total Wassergewinnung	
Quellwasser und Fremdbezug:	1'023'305 m³

Durchschnittlicher Tagesverbrauch	
pro versorgter Einwohner:	162 l

Anlage- und Netzdaten	
Anzahl Quellfassungen:	2
Anzahl Reservoirs:	3
Anzahl Hydranten:	475
Leitungslänge:	70 km

Wassermesser	
Anzahl montierte Zähler:	1'840

Orten der Schweiz ein Thema ist, finden Sie vertiefende Informationen auf unserer Website.

Das Belper Trinkwasser ist hart. Die Werte liegen zwischen 31 und 45° französischen Härtegraden. Die Wasserhärte auf dem Belpberg hingegen ist mittelhart und liegt zwischen 15 und 23° französischen Härtegraden.

Verteilnetz und Anlagen

Im vergangenen Jahr wurden wieder einige Versorgungsleitungen erneuert und der Hühnerhubel an die öffentliche Wasserversorgung angeschlossen. Insgesamt konnten 1'446 Meter neue Leitungen verlegt werden. Schwerpunkte waren hier der Einschlagweg, die Reservoirableitung Breit sowie die erwähnte Neuerschliessung des Hühnerhubel. Die ersetzten Leitungen entsprechen einer Erneuerungsrate von 1.52 % (Empfehlung Amt für Wasser und Abfall AWA: 1.25 %).

Netzstörungen

Es traten 5 Rohrbrüche (Vorjahr 9) an Hauptleitungen und 8 (Vorjahr 15) an privaten Hausanschlussleitungen auf. Davon konnte das Lecküberwachungssystem LORNO vier melden, bevor es zu einem Rohrbruch kam. Die Anzahl der Rohrbrüche hat wieder abgenommen, unterliegt aber grossen Schwankungen. Letztes Jahr waren vor allem private Hausanschlussleitungen betroffen.

Betriebsergebnis Wasser

	2022	2021
Betriebsertrag CHF	1'920'925	1'903'255
Betriebsaufwand CHF	2'005'327	2'143'284
Betriebsergebnis CHF	-84'402	-240'029
Entnahme/Einlage Spezialfinanzierung Werterhalt CHF	-111'494	42'122
Entnahme Spezialfinanzierung Rechnungsausgleich CHF	27'092	-282'151

Die Jahresrechnung schliesst mit einem Verlust von CHF 0.08 Mio. (Vorjahresverlust: CHF 0.24 Mio.) ab. Nach der Entnahme aus der Spezialfinanzierung Werterhalt verbleibt ein Restgewinn. Dieser wird durch eine Einlage in die Spezialfinanzierung Rechnungsausgleich ausgeglichen. Nach dem Ausgleich der Rechnung steht für die Abdeckung künftiger Defizite neu ein Guthaben von CHF 0.23 Mio. (Vorjahr CHF 0.20 Mio.) zur Verfügung. Es wurden Investitionen im Umfang von CHF 0.94 Mio. (Vorjahr CHF 1.05 Mio.) realisiert.

Tägliche Wärme aus heimischen Wäldern

Nahwärme

Allgemeines

Seit dem Herbst 2001 bietet die Energie Belp AG 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 nun 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^2-neutrale und einheimische Wärmequelle wird die Luftqualität verbessert, der CO^2-Ausstoss reduziert, die regionale Wertschöpfung gefördert und die Auslandsabhängigkeit verringert. Dieses Jahr konnte mit der alupak ein Vertrag zur Abwärmenutzung geschlossen werden. Durch die Nutzung der Abwärme soll der Verbrauch von Heizöl im Sommer und zu Spitzenzeiten im Winter im sehr stark reduziert werden und gegen null gehen.

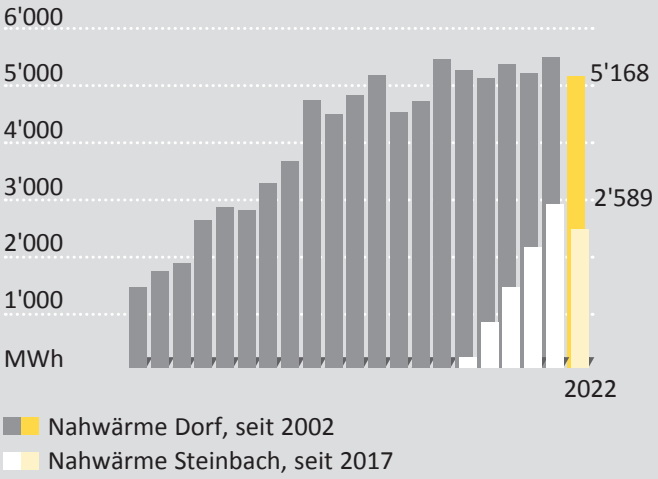
Wärmeproduktion und -abgabe

Im Kalenderjahr 2022 betrug die produzierte Wärmemenge NWV Dorf 5'230 MWh (1 MWh = 1'000 kWh) und NWV Steinbach 3'238 MWh. Bei der NWV Dorf entspricht dies im Vergleich zum Vorjahr einer Abnahme von 15 %, bei der NWV Steinbach einer Abnahme um 8.3 %. In der NWV Dorf fallen 95.4 % auf die beiden Holzkessel und lediglich 4.6 % auf die zwei Ölkessel, welche im Notfall und allenfalls zur kurzfristigen Abdeckung der Spitzenlast eingesetzt werden. In der NWV Steinbach wurden 6.3 % 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 4'575 MWh. Die Netzverluste betrugen 655 MWh, was 12.5 % entspricht. In der Nahwärmeversorgung Steinbach betrug die Wärmelieferung 2'589 MWh bei Verlusten von 649 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 2022 produzierte die Energie Belp AG 8'024 MWh Wärmeenergie aus einheimischen Holzschnitzeln. Dadurch wurden ca. 800'000 Liter Heizöl substituiert, was einer CO^2-Emissionsreduktion von 2'130 Tonnen entspricht.

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^3	440 m^3
Höhe der Kamine:	21 m	25 m
Länge Leitungsnetz:	1'760 m	2'356 m

Wärmestatistik		
Wärmeproduktion:	5'229 MWh	3'238 MWh
– Anteil Holzkessel:	4'989 MWh	3'035 MWh
– Anteil Ölkessel:	240 MWh	203 MWh
Wärmelieferung:	5'168 MWh	2'589 MWh
Vergleich zum Vorjahr:	-16.7%	-11.3%
Verluste:	655 MWh	649 MWh
Leistungsverlust:	12.5%	20.0%

Versorgte Liegenschaften/Gebäudegruppen		
Anzahl montierte Zähler:	55	20

Verteilnetz und Anlagen

Im Kalenderjahr 2022 wurden weitere Liegenschaft an die NWV Dorf angeschlossen. Somit waren Ende Jahr 52 Übergabestationen und 55 Wärmezähler in Betrieb. Die gesamte installierte Leistung aller Übergabestationen betrug 3'411 kW.

Die NWV Steinbach versorgt, mit Stand Ende 2022, 20 Liegenschaften mit Wärme. Die installierte Leistung betrug 1'795 kW.

Betriebsergebnis Nahwärme Dorf

	2022	2021
Betriebsertrag CHF	671'119	749'896
Betriebsaufwand CHF	559'108	631'602
Betriebsergebnis CHF	112'011	118'294

Betriebsergebnis Nahwärme Steinbach

	2022	2021
Betriebsertrag CHF	378'480	357'795
Betriebsaufwand CHF	457'056	441'164
Betriebsergebnis CHF	-78'576	-83'369

Nahwärme Dorf
Die NWV Dorf schliesst mit einem Umsatz von CHF 0.67 Mio. (Vorjahr: CHF 0.75 Mio.) und mit einem Jahresgewinn von CHF 0.11 Mio. (CHF 0.12 Mio.) ab. Der Wärmebedarf konnte mit den zwei Holzkesseln bis auf wenige Ausnahmen abgedeckt werden. Subventionen konnten keine mehr (Vorjahr: CHF 0.04 Mio.) abgerechnet werden.

Nahwärme Steinbach
Die NWV Steinbach erzielte im fünften Geschäftsjahr einen Umsatz von CHF 0.38 Mio. (Vorjahr CHF 0.36 Mio.) und schliesst mit einem Jahresverlust von CHF -0.08 Mio. (CHF -0.08 Mio.) ab. Es wurden Investitionen im Umfang von CHF 0.12 Mio. (CHF 0.16 Mio.) realisiert. Anschlussbeiträge konnten im Umfang von CHF 0.08 Mio. (CHF 0.38 Mio.) verbucht werden.

Täglicher Anschluss an die digitale Welt

Kommunikation

Allgemeines

Nach fast 2 Jahren der ausserordentlichen Situation bedingt durch die Pandemie konnten wir im Frühjahr 2022 wieder zum Normalbetrieb übergehen. Der anhaltende Verdrängungsmarkt und der starke Preisdruck haben uns auch im Jahr 2022 kräftig herausgefordert. Der Ukraine-Krieg und die steigende Inflation und alle die Fragen rund um die Energieversorgung haben spürbar zur allgemeinen Unsicherheit, auch bei unseren Kunden beigetragen.

Trotz diesen Umständen hat sich das Team erfolgreich den Herausforderungen gestellt. Personelle Wechsel und Anpassungen in der Organisation haben dazu geführt, dass die Abläufe und Zuständigkeiten in der zweiten Jahreshälfte neu strukturiert wurden.

Des Weiteren konnten wir durch eine proaktive Netzüberwachung und stetigen Wartungsarbeiten unseren Kunden auch im Vergangenen Jahr fortwährend Dienstleistungen zur Verfügung stellen.

Markt- und Konkurrenzsituation

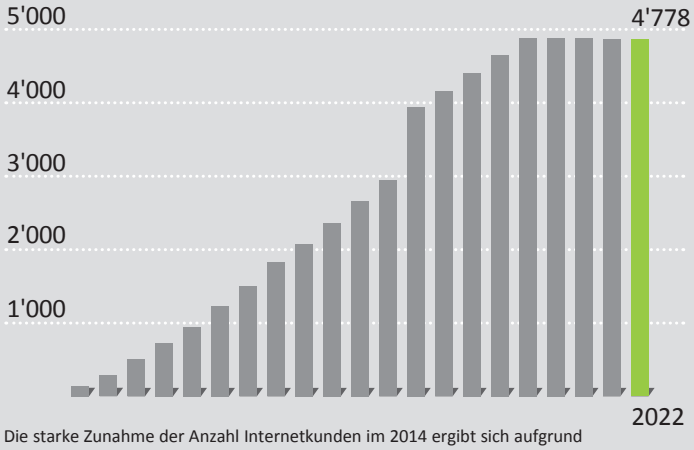
Auch im vergangenen Jahr waren unsere Hauptmitbewerber Swisscom und Sunrise sehr dominant in unserem Einzugsgebiet unterwegs. Generell forciert Sunrise die Migration vom Swisscom BBCS Netz auf Ihr eigenes (UPC) Kabelnetz dort, wo dies möglich ist. Bei Swisscom konnten wir vereinzelte Bauaktivitäten feststellen, welche Sie im Kontext zu einer Glasfasererschliessung getätigt haben.

Nach wie vor ist der Telecom Markt stark geprägt von agressiven Promotionen. Dauertiefpreise, gratis Hardware wie Mac-books und weitere Promotionen hatten zur Folge, dass sich Kunden weitere 1-2 Jahre an den Anbieter gebunden haben. Die wiederum hat zur Folge, dass sich die Neukundengewinnung zusehends erschwerte.

Von Seite Quickline konnten wir mit verschiedenen Promotionen den Markt bearbeiten. Nebst der Dauerpromotion «jedes Internet für CHF 34.-» hat auch die «Sony TV-Kampagne für CHF 99.-» dazu geführt, dass wir im Internet Bereich nur einen leichten Rückgang zu verzeichnen hatten. Hingegen hat die Mobile Promotion «2 Jahre jedes Mobile Abo zum halben Preis» dazu geführt, dass wir im Bereich Mobile leicht wachsen konnten.

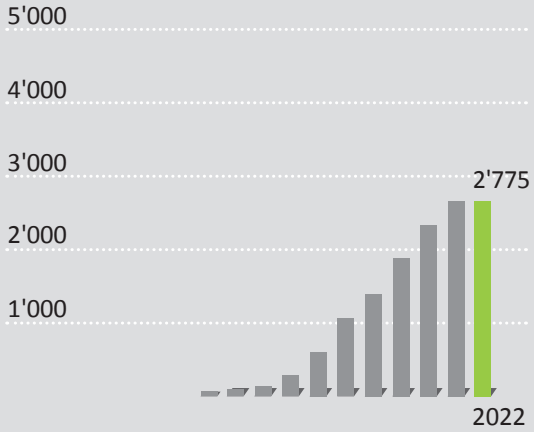
Mit unserem Kundendienst, Service Team und dem Shop in Belp haben wir auch im 2022 dazu beigetragen, dass sich unsere

Quickline – Anzahl Internetkunden seit 2002



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

Quickline – Anzahl Mobilekunden seit 2012



Bestandskunden mit Ihren Anliegen persönlich an uns wenden konnten. Produkteberatungen, Modemwechsel und Produktemigrationen sind dabei ein weiteres Instrument die Kundenbindung zu festigen und die Zufriedenheit zu steigern.

Dienstleistungen für Dritte

Für die Einwohnergemeinde Rubigen, die Einwohnergemeinde Kehrsatz und unsere Tochterunternehmung Feracom (Netz Münsingen) zeichneten sich unsere Mitarbeiter auch im 2022 für den Betrieb, Unterhalt und Kundendienst verantwortlich. Daneben konnten wir für verschiedene Kunden ausserhalb unseres Versor-gungsgebietes Arbeiten im Bereich LWL-Netzbau (Kabelfernseh-genossenschaft Frutigen), Arealnetzbetreuung (Hirslanden-Gruppe) sowie Kundendienstinstallationen (Bernapark Stettlen) Arbeiten ausführen.

Infrastruktur und Technik

Die Liegenschaften (Einschlagweg, Längackerweg, Riedlisacker, Hühnerhubel Gewerbe Teil 1) wurden komplett mit Glasfaser erschlossen und sind somit vollständig mit FttH versorgt. Weitere Teilgebiete insbesondere bei Strassensanierungen oder anstehenden Kabelwechsel sind in Planung respektive stehen kurz vor der Ausführung und werden vom Technologiewechsel auf Glasfaser profitieren können. Die Netzumbauarbeiten im Koaxialnetz sind nahezu abgeschlossen und ermöglichen so die flächendeckende Versorgung unserer Kunden mit Internetbandbreiten von bis zu 1 Gbit/s.

Betriebsergebnis Kommunikation

	2022	2021
Betriebsertrag CHF	5'809'005	6'129'394
Betriebsaufwand CHF	5'709'339	6'030'081
Betriebsergebnis CHF	99'666	99'313

Die Rechnung schliesst mit einem Jahresgewinn von CHF 0.10 Mio. (Vorjahr Jahresgewinn von CHF 0.10 Mio.) ab. Dieses Ergebnis enthält die Vornahme einer ausserordentlichen Abschreibung auf der Beteiligung an der Feracom AG von CHF 0.03 Mio (Vorjahr: CHF 0.34 Mio.). Es wurden Bruttoinvestitionen im Umfang von CHF 0.42 Mio. (Vorjahr: CHF 0.77 Mio.) realisiert.

Kundenbeziehung / Kundenzufriedenheit

Die jährliche Kundenzufriedenheitsumfrage von Quickline wurde quartalsweise im von uns versorgten Gebiet (inkl. Münsingen) durchgeführt. Die Energie Belp AG ist stolz darauf, dass sie in der Kundenzufriedenheitsumfrage 2022 unter den rund 20 Quickline-Partnern den ersten Platz belegt. Sie ist bestrebt mit einem stets erweiterten Leistungsangebot auch neben den Quickline-Grundleistungen die Kundenbedürfnisse in Zukunft noch breiter abzudecken.

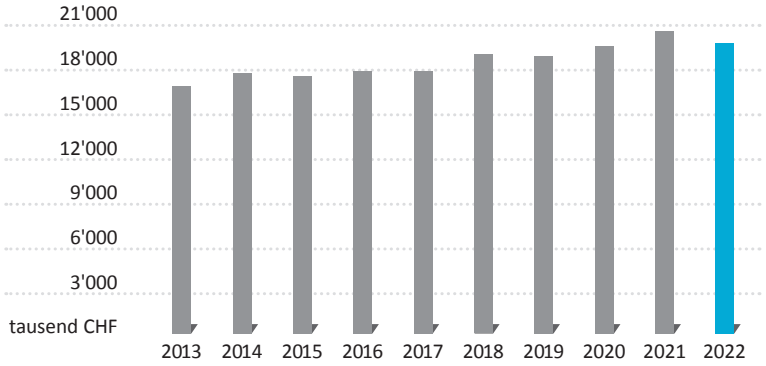
Haushälterisch geschäften zum Wohl des Unternehmens

Finanzbericht

Bei Erlösen aus Lieferungen und Leistungen von CHF 19.86 Mio. (Vorjahr CHF 20.68 Mio.) konnte ein Jahresgewinn von CHF 1.47 Mio. (Vorjahr CHF 1.96 Mio.) erzielt werden. Der Goodwill auf der Beteiligung an der Feracom wurde im Berichtsjahr um CHF 0.03 Mio. (Vorjahr CHF 0.34 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 1.37 Mio. (Vorjahr CHF 1.42 Mio.) abgeliefert. In Betriebs- und Sachanlagen wurden brutto CHF 2.67 Mio. (Vorjahr: CHF 4.07 Mio.) investiert. An Anschlussbeiträgen konnten CHF 0.28 Mio. (Vorjahr: CHF 0.68 Mio.) verbucht werden, was zu Nettoinvestitionen von CHF 2.40 Mio. (Vorjahr: CHF 3.39 Mio.) geführt hat. Die Energie Belp AG beschäftigte per 31. Dezember 2022 34 Mitarbeiter (Vorjahr: 33 Mitarbeiter) mit einem Beschäftigungsgrad von mindestens 80 %.

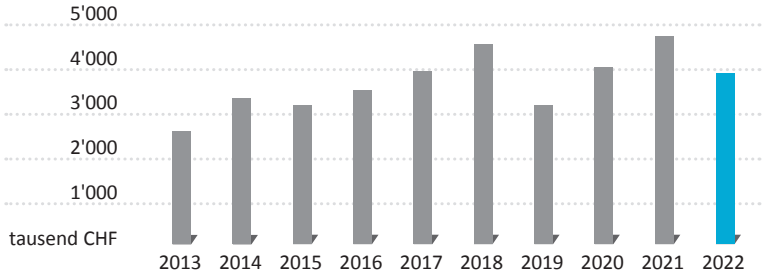
Die wichtigsten Zahlen in der Übersicht

Entwicklung Betriebsertrag



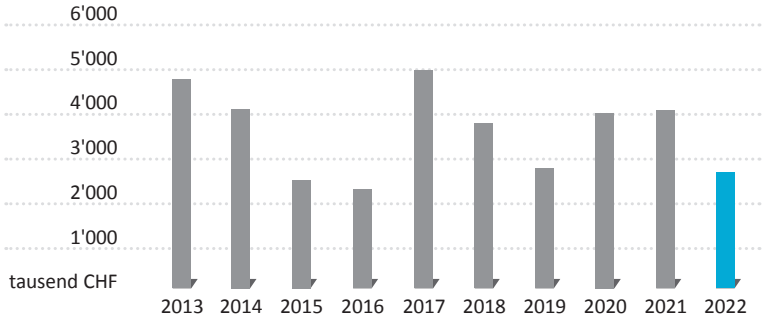
Die Energie Belp AG erreichte im 2022 einen Umsatz von CHF 19.866 Mio. (Vorjahr CHF 20.676 Mio.).

Entwicklung Cash Flow



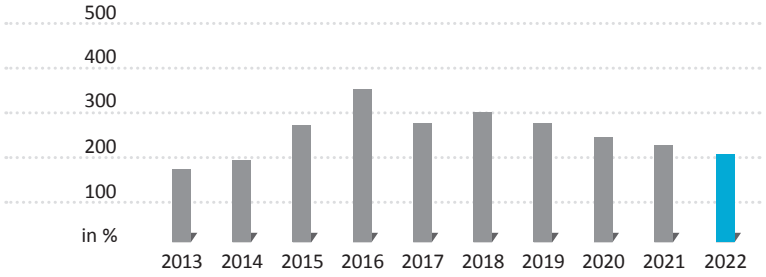
Der Cash Flow sinkt gegenüber dem Vorjahr um CHF 0.923 Mio. auf CHF 3.860 Mio. (Vorjahr CHF 4.783 Mio.).

Entwicklung Investitionen in Betriebsanlagen



Es wurden Investitionen im Umfang von brutto CHF 2.674 Mio.
(Vorjahr CHF 4.072 Mio.) realisiert.
An Einnahmen (Anschlussbeiträge) wurden CHF 0.280 Mio. (Vorjahr CHF 0.680 Mio.) verbucht.

Entwicklung Liquidität (3. Stufe)



Die Liquidität Stufe 3 liegt bei 207 % (Vorjahr 224%).

Übersicht der Investitionen

	2022	2021
Bruttoinvestitionen	CHF	CHF
Elektrizität Netze	809'437	946'124
Elektrizität Energie und Produktion	371	2'036
Wasserversorgung	936'268	1'052'206
Nahwärme Dorf	233'971	88'781
Nahwärme Steinbach	115'840	160'049
Kommunikation	421'122	769'186
Servicecenter	156'993	1'053'595
Bruttoinvestitionen	**2'674'001**	**4'071'977**
Investitionseinnahmen		
Elektrizität Netze	13'600	84'088
Elektrizität Energie und Produktion	-	-
Wasserversorgung	99'647	183'350
Nahwärme Dorf	73'420	20'700
Nahwärme Steinbach	84'610	383'256
Kommunikation	5'793	8'645
Servicecenter	-	-
Investitionseinnahmen	**277'070**	**680'039**

Erfolgsrechnung der Energie Belp AG

	IST 2022	IST 2021
	CHF	CHF
Betriebsertrag		
Erlöse aus Lieferungen und Leistungen	19'866'182	20'676'393
Entnahmen Spezialfinanzierung Wasser	111'494	282'151
Erlöse Übrige	453'112	527'460
Total Betriebsertrag	**20'430'788**	**21'486'004**
Betriebsaufwand		
Einkauf Energie, Wasser und Signale	10'424'219	10'851'212
Personalaufwand	4'786'014	4'470'584
Übriger betrieblicher Aufwand	1'367'260	1'355'849
Abschreibungen	2'390'992	2'822'372
Einlagen Spezialfinanzierung Wasser	27'092	42'122
Betriebliches Ergebnis	**1'435'212**	**1'943'866**
Finanzerfolg und Ausserordentliches		
Finanzertrag	118'865	114'722
Finanzaufwand	-61'934	-74'870
Jahresgewinn vor Steuern	**1'492'142**	**1'983'718**
Steuern	23'402	22'952
Jahresgewinn	**1'468'740**	**1'960'766**

Bilanz der Energie Belp AG

AKTIVEN	31.12.2022	31.12.2021
	CHF	CHF
Umlaufvermögen		
Flüssige Mittel	4'966'995	4'203'433
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		
– gegenüber Dritten	5'576'875	6'153'681
– gegenüber Beteiligungen	556'478	1'174'969
– gegenüber Aktionär	1'413'006	969'369
Übrige kurzfristige Forderungen		
– gegenüber Dritten	146'499	131'738
Vorräte	500'439	504'566
Aktive Rechnungsabgrenzung	772'657	159'295
Total Umlaufvermögen	**13'932'950**	**13'297'051**
Anlagevermögen		
Finanzanlagen	776'532	789'532
Beteiligungen	2'800'000	2'830'000
Betriebsanlagen	22'750'914	22'623'634
Mobile Sachanlagen	426'434	604'281
Immobilie Sachanlagen	3'826'064	3'807'428
Immaterielle Anlagen	-	-
Anlagen im Bau	154'176	86'305
Total Anlagevermögen	**30'734'120**	**30'741'181**
Total Aktiven	**44'667'069**	**44'038'232**

PASSIVEN	31.12.2022	31.12.2021
	CHF	CHF
Fremdkapital		
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		
– gegenüber Dritten	2'413'210	1'886'606
– gegenüber Aktionär	1'870'304	1'255'829
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	827'273	827'273
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	305'966	457'914
Rückstellungen	397'210	328'912
Passive Rechnungsabgrenzung	930'972	1'166'630
Total kurzfristiges Fremdkapital	**6'744'935**	**5'923'163**
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		
– gegenüber Dritten	3'109'091	3'936'364
Spezialfinanzierung Wasserversorgung	3'835'738	3'920'141
Total langfristiges Fremdkapital	**6'944'829**	**7'856'504**
Total Fremdkapital	**13'689'764**	**13'779'667**
Eigenkapital		
Aktienkapital	12'500'000	12'500'000
Gesetzliche Gewinnreserven	2'500'000	1'818'000
Freiwillige Gewinnreserven	14'505'500	13'975'500
Gewinn- / Verlustvortrag	3'065	4'299
Periodenergebnis	1'468'740	1'960'766
Total Eigenkapital	**30'977'305**	**30'258'565**
Total Passiven	**44'667'069**	**44'038'232**

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 betrugen in der Energie Belp AG wie im Vorjahr unter 50.

2. Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen

				31.12.2022	31.12.2021
2.1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen					
Forderungen gegenüber Dritten				5'645'247	6'213'795
Delkredere				-68'372	-60'113
Forderungen gegenüber Aktionär				1'413'006	969'369
Forderungen gegenüber Beteiligungen				556'478	1'174'969
Total Forderungen aus Lieferungen und Leistungen				**7'546'359**	**8'298'020**
2.2 Finanzanlagen					
Wertschriften				200	200
Quickline Holding AG				624'332	624'332
Youtility AG				100'000	100'000
Darlehen an Beteiligungen				-	-
Übrige Darlehen				52'000	65'000
Total Finanzanlagen				**776'532**	**789'532**
2.3 Beteiligungen					
Gesellschaft	Sitz	Kapital- und Stimmenanteil		Kapital	
		2022	2021	31.12.2020	31.12.2020
Feracom AG	Münsingen, BE	100.00%	100.00%	2'800'000	2'830'000
Total Beteiligungen				**2'800'000**	**2'830'000**

	31.12.2022	31.12.2021
2.4 Betriebs- und mobile Sachanlagen		
Betriebsanlagen Elektrizität Netze	14'809'095	14'837'816
Betriebsanlagen Elektrizität Energie und Produktion	12'354	21'133
Betriebsanlagen Wasserversorgung	2	2
Betriebsanlagen Nahwärme Dorf	1'157'194	1'100'409
Betriebsanlagen Nahwärme Steinbach	2'963'009	3'028'728
Betriebsanlagen Kommunikation	3'809'260	3'635'546
Sachanlagen	426'434	604'281
Total Betriebs- und mobile Sachanlagen	**23'177'348**	**23'227'915**
2.5 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	2'413'210	1'886'606
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	-	-
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen geg. Aktionär	1'870'304	1'255'829
Total Verbindlichkeiten	**4'283'514**	**3'142'435**
2.6 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		
Darlehen Postfinance, 2014 – 2024	200'000	400'000
Darlehen Postfinance, 2014 – 2027	909'091	1'136'364
Darlehen Postfinance, 2016 – 2028	2'000'000	2'400'000
Total Verbindlichkeiten	**3'109'091**	**3'936'364**
2.7 Erlöse aus Lieferungen und Leistungen		
Erlöse Elektrizität Netze	7'382'699	7'924'322
Erlöse Elektrizität Energie und Produktion	3'450'705	3'721'163
Erlöse Wasserversorgung	1'857'718	1'833'543
Erlöse Nahwärme Dorf	662'701	774'877
Erlöse Nahwärme Steinbach	357'905	392'224
Erlöse Kommunikation	5'613'550	5'838'629
Erlöse Dienstleistungen an Dritte	540'904	191'635
Total Erlöse aus Lieferungen und Leistungen	**19'866'182**	**20'676'393**

	31.12.2022	31.12.2021
2.8 Nebenerlöse aus übrigen betrieblichen L. und L.		
Erlöse Elektrizität Netze	85'835	101'491
Erlöse Elektrizität Energie und Produktion	407	3'194
Erlöse Wasserversorgung	63'207	69'711
Erlöse Nahwärme Dorf	8'418	50'555
Erlöse Nahwärme Steinbach	20'575	16'309
Erlöse Kommunikation	195'456	177'339
Erlöse Dienstleistungen an Dritte	79'215	108'861
Total Nebenerlöse aus Lieferungen und Leistungen	**453'112**	**527'460**
2.9 Finanzaufwand		
Zinsaufwand für Darlehen	49'692	60'591
Div. Bankspesen	12'242	14'279
Total Finanzaufwand	**61'934**	**74'870**
2.10 Finanzertrag		
Dividende Quickline Holding AG	45'720	45'720
Dividende Feracom AG	67'500	67'500
Dividende Youtility AG	3'000	-
Darlehenszinsertrag Feracom AG	-	-
Sonstiger Finanzertrag	2'645	1'502
Total Finanzertrag	**118'865**	**114'722**

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

	31.12.2022	31.12.2021
Gesamtbetrag der netto aufgelösten stillen Reserven:	225'246	57'926

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

	2022	2021
Bilanzgewinn	CHF	CHF
Bilanzgewinn per 1. Januar	3'065	4'299
Reingewinn	1'468'740	1'960'766
Bilanzgewinn zur Verfügung der GV	**1'471'805**	**1'965'065**
Verwendung des Bilanzgewinns		
Zuweisung an die gesetzlichen Gewinnreserven	-	682'000
Zuweisung an die freien Gewinnreserven	1'470'000	1'280'000
Vortrag auf neue Rechnung	1'805	3'065
	1'471'805	**1'965'065**
Ausschüttung an Aktionäre		
Dividende: CHF 0.80 auf 125'000 Aktien (VJ: CHF 6)	100'000	750'000
Ausschüttung aus freiwilligen Gewinnreserven	1'000'000	-
	1'100'000	**750'000**

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 100'000.00
Ausschüttung aus den freiwilligen Gewinnreserven CHF 1'000'000.00

Die Ausschüttung erfolgt im Meldeverfahren anstelle Entrichtung der Verrechnungssteuer.

Bericht der Revisionsstelle

Building a better working world

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

Telefon: +41 58 286 61 11
Fax: +41 58 286 68 18
www.ey.com/ch

An die Generalversammlung der

Energie Belp AG, Belp

Bern, 9. Mai 2023

Bericht der Revisionsstelle zur eingeschränkten Revision

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang, Seiten 17 bis 2 der Energie Belp AG für das am 31. Dezember 2022 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 Unternehme 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.

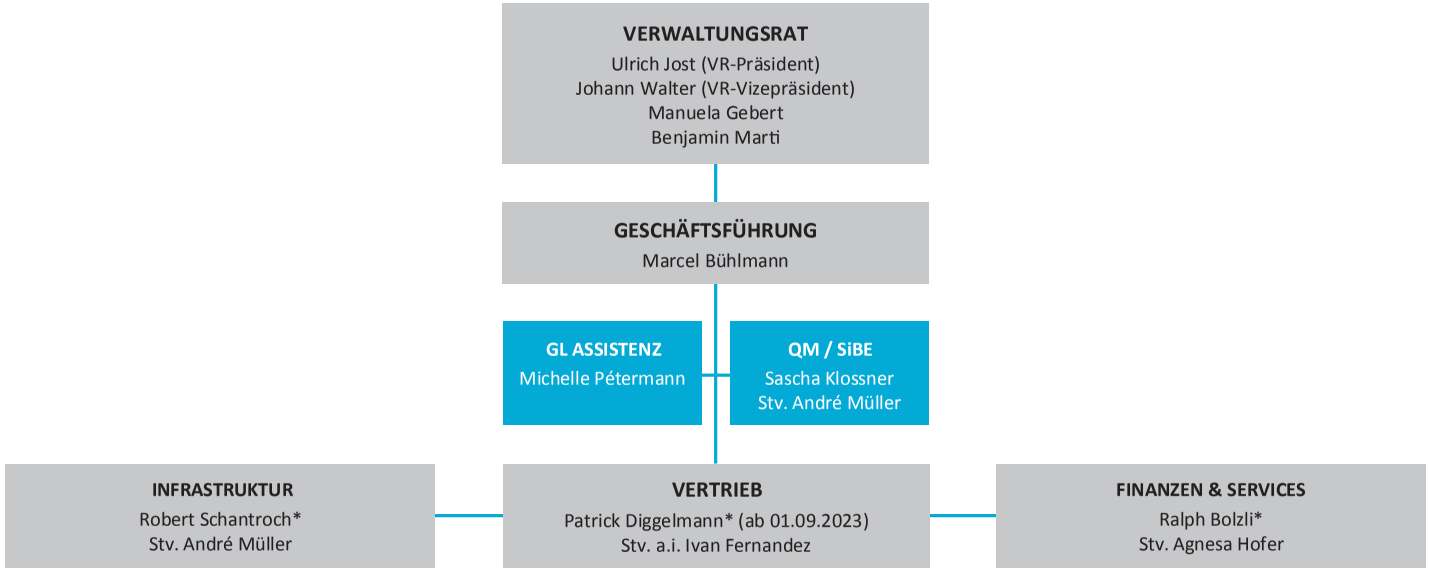
Bei unserer Revision sind wir nicht auf Sachverhalte gestossen, aus denen wir schliessen müssten, dass die Jahresrechnung sowie der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns nicht dem schweizerischen Gesetz und Statuten entsprechen.

Ernst & Young AG

Andreas Schwab-Gatschet
Zugelassener Revisionsexperte
(Leitender Revisor)

Patrik Fischer
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

Ihr Partner für QUICKLINE

Energie Belp
WIR VERSORGEN DIE REGION!